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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00018 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CRANE
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC 100852
OATMAN WELL #: 1 RRCID -> 207693 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 15300 PERF.13670 - 15110

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/28/2024

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CIMAREX ENERGY CO. 153438
JOBE 70-20 WELL #: 1H RRCID -> 283661 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11356 - 15014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00018 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00018 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MIDLAND
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH SOUTH WELL #: 6901A RRCID -> 256353 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 6565 - 6575

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
ROBBINS -A- WELL #: 1 RRCID -> 192987 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 13660 PERF.11970 - 11990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	5310	2	12	9	N	11					118
06	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3504	2	15	9	N	14					132
07	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3734	2	3	9	N	3					135
08	3596	X	3221	-0-	-375	-0-	3218	2	3	9	N	3					138
09	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3519	2			N	-0-					138
10	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT					138

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

	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
05	1974	X	1974	-0-	-0-	-0-	1972	2	2	9	N	2					173
06	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	5903	2	22	9	N	20					193
07	7081	X	7081	-0-	-0-	-0-	6865	2	216	9	N	196	191	1			198
08	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	5886	2	15	9	N	14					212
09	6586	X	6586	-0-	-0-	-0-	6586	2			N	-0-					212
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					212

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEC OPERATING, LLC 100325
FITZGERALD STATE WELL #: 2 RRCID -> 162160 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3084 - 3370

	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
*05	465	#	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
*06	450	#	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
*07	465	#	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
08	403	#	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
09	390	#	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2139	#	1940	-0-	-199	-0-	1940	2			Y	-0-					-0-
06	2070	#	1438	-0-	-632	-0-	1438	2			Y	-0-					-0-
07	2139	#	1314	-0-	-825	-0-	1314	2			Y	-0-					-0-
08	1953	#	21	-0-	-1932	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
09	1890	#	1591	-0-	-299	-0-	1591	2			Y	-0-					-0-
10	1953	#	1752	-0-	-201	-0-	1752	2			Y	-0-					-0-

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

05	651	#	613	-0-	-38	-0-	601	2	12	9	N	11	160	1			37
06	630	#	410	-0-	-220	-0-	397	2	13	9	N	12					49
07	651	#	384	-0-	-267	-0-	372	2	12	9	N	11					60
08	620	#	23	-0-	-597	-0-	9	2	14	9	N	13					73
09	600	#	458	-0-	-142	-0-	445	2	13	9	N	12					85
10	620	#	499	-0-	-121	-0-	486	2	13	9	N	12					97

ABELL (CLEAR FORK UPPER) 00292 116 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
NEC OPERATING, LLC 100325
NEXTGEN WELL #: 2 RRCID -> 155471 COMPL. DATE 07/24/1995 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3336 - 3344

*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40	7			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PORTANA PROPERTIES LLC 101513
HUNT -A- WELL #: 3 RRCID -> 054361 COMPL. DATE 11/29/1972 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3050 - 3151

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABELL (CLEAR FORK 3200) 00292 145 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
NEC OPERATING, LLC 100325
BREWER WELL #: 1 C RRCID -> 058103 COMPL. DATE 02/15/1974 TOTAL DEPTH 4120 PERF. N/A

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

ABELL (MONTOYA) 00292 435 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
NEC OPERATING, LLC 100325
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
*05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13	7			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

NEC OPERATING, LLC 100325
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
*05	93	#	86	-0-	-7	-0-	65	3	21	9	N	19					109
06	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					109
07	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	46	1			63
08	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					63
09	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	62					125
10	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					125

ABELL (PERMIAN-GENERAL) //CONT.// 00292 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
NEC OPERATING, LLC //CONT.// 100325
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
*05	775	#	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
06	660	#	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
07	620	#	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
08	558	#	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
09	540	#	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	665	R	665	-0-	-0-	-0-	665	3			Y	-0-					-0-
06	630	#	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					-0-
07	682	#	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
08	682	#	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
09	660	#	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					-0-
10	651	#	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1209	#	62	-0-	-1147	-0-	18	3	44	9	N	40					40
06	1170	#	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					40
07	1209	#	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					40
08	1209	#	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					40
09	1170	#	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					40
10	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					40

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
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

ABELL (PERMIAN-GENERAL) //CONT.// 00292 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
HIGH MOUNTAIN OIL & GAS, LLC 385564
WILLIAMS, C. WELL #: 1 RRCID -> 106173 COMPL. DATE 03/09/1983 TOTAL DEPTH 3869 PERF. 3217 - 3374

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1022					N	NO RPT					105
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1022					N	NO RPT					105
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1022					N	NO RPT					105
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1022					N	NO RPT					105
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1022					N	NO RPT					105
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1022					N	NO RPT					105

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	490					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	490					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	490					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	490					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	490					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
06	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-					-0-
07	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					-0-
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
*09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	813	-0-	-327	-0-	813	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	1002	-0-	-300	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	817	-0-	-454	-0-	817	3			N	-0-					-0-
*09	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
10	992	N	840	-0-	-152	-0-	840	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426	N	1303	-0-	-123	-0-	1226	3	77	9	N	70					154
06	1350	N	1054	-0-	-296	-0-	979	3	75	9	N	68	168	1			54
07	1271	N	916	-0-	-355	-0-	872	3	44	9	N	40					94
08	1302	N	633	-0-	-669	-0-	579	3	54	9	N	49					143
09	1050	N	1024	-0-	-26	-0-	943	3	81	9	N	74	169	1			48
10	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1040	3	66	9	N	60					108

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
05	403	N	368	-0-	-35	-0-	368	3			N	-0-					-0-
06	390	N	294	-0-	-96	-0-	294	3			N	-0-					-0-
07	341	N	262	-0-	-79	-0-	262	3			N	-0-					-0-
08	372	N	174	-0-	-198	-0-	174	3			N	-0-					-0-
09	300	N	283	-0-	-17	-0-	283	3			N	-0-					-0-
10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					2
06	14	R	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					2
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

ABELL (3200) 00292 957 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
NEC OPERATING, LLC 100325
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
*05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ABELL (3200) //CONT.// 00292 957 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
NEC OPERATING, LLC //CONT.// 100325
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
*05	1116	#	1067	-0-	-49	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
06	1080	#	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
07	1116	#	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
08	1116	#	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
09	1080	#	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
10	1054	#	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-

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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	3			N	-0-					-0-
06	1860	N	836	-0-	-1024	-0-	836	3			N	-0-					-0-
07	1922	N	256	-0-	-1666	-0-	256	3			N	-0-					-0-
08	1922	N	1635	-0-	-287	-0-	1635	3			N	-0-					-0-
09	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	3			N	-0-					-0-
10	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	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

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	2	N	-0-					-0-
07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
10	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 #: 5095 RRCID -> 229636 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3380 - 4216

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	2	N	-0-					-0-
07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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 #: 5033 RRCID -> 234718 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2770 - 3190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	N	-0-					-0-
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	29	-0-	-467	-0-	2	1	27	2	N	-0-					7
06	582	N	582	-0-	-0-	-0-	21	1	561	2	N	-0-					7
07	430	N	430	-0-	-0-	-0-	23	1	407	2	N	-0-					7
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					7
09	570	N	120	-0-	-450	-0-	2	1	118	2	N	-0-					7
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	2			N	-0-					10
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	2	N	-0-					10
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					10
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					10
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5090 RRCID -> 237958 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 2306 - 2854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
10	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
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
05	31	N	4	-0-		-27	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	27	N	27	-0-		-0-	-0-	1	1	26	2	N	-0-					-0-
07	16	N	16	-0-		-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	10	-0-		-20	-0-	10	2			N	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	713	N	1	-0-		-712	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	576	N	576	-0-		-0-	-0-	20	1	556	2	N	-0-					-0-
07	123	N	123	-0-		-0-	-0-	7	1	116	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	570	N	79	-0-		-491	-0-	1	1	78	2	N	-0-					-0-
10	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

05	9	N	1	-0-		-8	-0-	1	2			N	-0-					8
06	7	N	7	-0-		-0-	-0-	7	2			N	-0-					8
07	4	N	4	-0-		-0-	-0-	4	2			N	-0-					8
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					8
09	7	N	3	-0-		-4	-0-	3	2			N	-0-					8
10	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					8

LONGFELLOW STATE "A" WELL #: 905 RRCID -> 241260 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 5582 PERF. 2898 - 5252

05	310	N	8	-0-		-302	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
06	527	N	527	-0-		-0-	-0-	19	1	508	2	N	-0-					-0-
07	142	N	142	-0-		-0-	-0-	8	1	134	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	450	N	18	-0-		-432	-0-	18	2			N	-0-					-0-
10	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	5185					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	5185					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	5185					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	5185					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	5185					N	NO RPT					-0-
10	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

05	62	N	4	-0-		-58	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-		-0-	-0-	4	1	96	2	N	-0-					-0-
07	14	N	14	-0-		-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-		-90	-0-					N	-0-					-0-
10	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 #: 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
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					-0-
10	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	W	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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 #: 6042 RRCID -> 280241 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5062 PERF. 2409 - 4778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	8	-0-	-54	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	N	-0-					-0-
07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	18	-0-	-42	-0-	18	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALPINE HIGH (CONS) 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION 027200
MONT BLANC WELL #: 1H RRCID -> 281865 COMPL. DATE 06/07/2016 TOTAL DEPTH 12074 PERF.12217 - 16523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27741	X	27741	-0-	-0-	-0-	20	1	27416	2	Y	277	313	1			85
							305	9									
06	77455	X	77455	-0-	-0-	-0-	15	1	77338	2	Y	93	157	1			21
							102	9									
07	67408	X	67408	-0-	-0-	-0-	22	1	67055	2	Y	301	228	1			94
							331	9									
08	28591	X	28591	-0-	-0-	-0-	19	1	28500	2	Y	65	133	1			26
							72	9									
09	43158	X	43158	-0-	-0-	-0-	16	1	42867	2	Y	250	157	1			119
							275	9									
10	105454	X	105454	-0-	-0-	-0-	17	1	105159	2	Y	253	279	1			93
							278	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17081	X	6041	-0-	-11040	-0-	6041	2			Y	-0-	2	1			-0-
06	6870	X	5116	-0-	-1754	-0-	5116	2			Y	-0-					-0-
07	7595	X	5481	-0-	-2114	-0-	5481	2			Y	-0-					-0-
08	7595	X	6133	-0-	-1462	-0-	6132	2	1	9	Y	1					1
09	7350	X	3574	-0-	-3776	-0-	3561	2	13	9	Y	12					13
10	6045	X	5446	-0-	-599	-0-	5434	2	12	9	Y	11	1	1			23

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	78120	X	42277	-0-	-35843	-0-	42277	2			Y	-0-					-0-
06	74130	X	38969	-0-	-35161	-0-	38808	2	161	4	Y	-0-					-0-
07	60388	X	17060	-0-	-43328	-0-	17059	2	1	4	Y	-0-					-0-
08	42284	X	2632	-0-	-39652	-0-	2632	2			Y	-0-					-0-
09	40920	X	22417	-0-	-18503	-0-	22417	2			Y	-0-					-0-
10	42284	X	19175	-0-	-23109	-0-	19175	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	50375	X	25799	-0-	-24576	-0-	80	1	25719	2	Y	-0-					-0-
06	48750	X	9006	-0-	-39744	-0-	9006	2			Y	-0-					-0-
07	50375	X	2330	-0-	-48045	-0-	2321	2	9	9	Y	8	7	1			1
08	89807	X	1302	-0-	-88505	-0-	1226	2	76	9	Y	69	61	1			9
09	86040	X	4002	-0-	-82038	-0-	1	1	3951	2	Y	45	8	1			46
							50	9									
10	25792	X	1251	-0-	-24541	-0-	1042	2	209	9	Y	190	208	1			28

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
ASPEN STATE WELL #: 101AH RRCID -> 284844 COMPL. DATE 10/06/2017 TOTAL DEPTH 14042 PERF.14731 - 19315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	45012	X	28221	-0-	-16791	-0-	135	1	28067	2	N	-0-					-0-
							19	4									
06	43560	X	31224	-0-	-12336	-0-	182	1	31042	2	N	-0-					-0-
07	46595	X	46595	-0-	-0-	-0-	290	1	46305	2	N	-0-					-0-
08	44051	X	13762	-0-	-30289	-0-	168	1	13594	2	N	-0-					-0-
09	35280	X	26858	-0-	-8422	-0-	111	1	26747	2	N	-0-					-0-
10	46593	X	41491	-0-	-5102	-0-	223	1	41268	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	91698	X	56215	-0-	-35483	-0-	70	1	56145	2	Y	-0-					-0-
06	88740	X	50427	-0-	-38313	-0-	50427	2			Y	-0-					-0-
07	91698	X	44722	-0-	-46976	-0-	1	1	44721	2	Y	-0-					-0-
08	82274	X	50228	-0-	-32046	-0-	50226	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	78060	X	1325	-0-	-76735	-0-	1325	2			Y	-0-					-0-
10	56203	X	20338	-0-	-35865	-0-	1	1	20337	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	49042	X	5636	-0-	-43406	-0-	5636	2			Y	-0-					-0-
06	47460	X	27143	-0-	-20317	-0-	27031	2	112	4	Y	-0-					-0-
07	39494	X	1156	-0-	-38338	-0-	1156	2			Y	-0-					-0-
08	5642	X	2529	-0-	-3113	-0-	2529	2			Y	-0-					-0-
09	27150	X	2783	-0-	-24367	-0-	2783	2			Y	-0-					-0-
10	28055	X	2531	-0-	-25524	-0-	2531	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	42005	X	-0-	-0-	-42005	-0-					Y	-0-					-0-
06	35100	X	32428	-0-	-2672	-0-	51	1	32377	2	Y	-0-					-0-
07	27249	X	992	-0-	-26257	-0-	6	1	986	2	Y	-0-					-0-
08	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					-0-
09	32430	X	9621	-0-	-22809	-0-	9621	2			Y	-0-					-0-
10	33511	X	22679	-0-	-10832	-0-	22679	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12307	X	10861	-0-	-1446	-0-	15	1	10550	2	Y	269	185	1			288
							296	9									
06	11910	X	11040	-0-	-870	-0-	13	1	10830	2	Y	179	188	1			279
							197	9									
07	12307	X	11106	-0-	-1201	-0-	4	1	10968	2	Y	122	188	1			213
							134	9									
08	11873	X	6891	-0-	-4982	-0-	13	1	6878	2	Y	-0-					213
09	11490	X	8559	-0-	-2931	-0-	8558	2	1	9	Y	1	171	1			43
10	11408	X	11205	-0-	-203	-0-	6	1	11192	2	Y	6	43	1			6
							7	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29543	X	26723	-0-	-2820	-0-	26723	2			N	-0-					-0-
06	27810	X	24533	-0-	-3277	-0-	24533	2			N	-0-					-0-
07	27714	X	23385	-0-	-4329	-0-	23385	2			N	-0-					-0-
08	27249	X	19687	-0-	-7562	-0-	19687	2			N	-0-					-0-
09	26310	X	13842	-0-	-12468	-0-	13842	2			N	-0-					-0-
10	26722	X	11615	-0-	-15107	-0-	11615	2			N	-0-					-0-

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

05	40796	X	-0-	-0-	-40796	-0-					Y	-0-					-0-
06	39300	X	33365	-0-	-5935	-0-	157	1	33208	2	Y	-0-					-0-
07	31527	X	1958	-0-	-29569	-0-	4	1	1954	2	Y	-0-					-0-
08	1302	X	162	-0-	-1140	-0-	1	1	161	2	Y	-0-					-0-
09	33360	X	8571	-0-	-24789	-0-	60	1	8511	2	Y	-0-					-0-
10	34472	X	26337	-0-	-8135	-0-	205	1	26132	2	Y	-0-					-0-

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

05	22909	X	11933	-0-	-10976	-0-	1	1	11931	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	21060	X	11752	-0-	-9308	-0-	11751	2	1	9	Y	1	1	1			1
07	21762	X	12633	-0-	-9129	-0-	12632	2	1	9	Y	1					2
08	18972	X	11552	-0-	-7420	-0-	11551	2	1	9	Y	1	1	1			2
09	14700	X	9570	-0-	-5130	-0-	1	1	9552	2	Y	15	1	1			16
							17	9									
10	12648	X	7543	-0-	-5105	-0-	7540	2	3	9	Y	3	1	1			18

CHEYENNE WELL #: 202AH RRCID -> 284913 COMPL. DATE 04/17/2017 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 9880 - 11979

05	9440	X	9440	-0-	-0-	-0-	9430	3	10	9	Y	9					116
06	9420	X	5101	-0-	-4319	-0-	1	1	5096	3	Y	4					120
							4	9									
07	10323	X	8548	-0-	-1775	-0-	8541	3	7	9	Y	6	66	1			60
08	8986	X	8986	-0-	-0-	-0-	8985	3	1	9	Y	1					61
09	8280	X	4433	-0-	-3847	-0-	1	1	4422	3	Y	9					70
							10	9									
10	8556	X	5153	-0-	-3403	-0-	1	1	5152	3	Y	-0-					70

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

05	26598	X	16805	-0-	-9793	-0-	16763	2	42	9	Y	38	74	1			36
06	14940	X	14807	-0-	-133	-0-	14807	2			Y	-0-	36	1			-0-
07	18166	X	13285	-0-	-4881	-0-	13271	2	14	9	Y	13					13
08	18166	X	14249	-0-	-3917	-0-	14242	2	7	9	Y	6	2	1			17
09	17580	X	11217	-0-	-6363	-0-	11200	2	17	9	Y	15					32
10	16802	X	6879	-0-	-9923	-0-	6864	2	15	9	Y	14	13	1			33

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

05	29822	X	3124	-0-	-26698	-0-	3124	2			Y	-0-					-0-
06	27420	X	15047	-0-	-12373	-0-	14985	2	62	4	Y	-0-					-0-
07	23157	X	612	-0-	-22545	-0-	612	2			Y	-0-					-0-
08	3999	X	1402	-0-	-2597	-0-	1402	2			Y	-0-					-0-
09	15060	X	1543	-0-	-13517	-0-	1543	2			Y	-0-					-0-
10	15562	X	1403	-0-	-14159	-0-	1403	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	33852	X	4732	-0-	-29120	-0-	1	1	4731	2	Y	-0-					-0-
06	32760	X	26720	-0-	-6040	-0-	1	1	26719	2	Y	-0-					-0-
07	25513	X	16233	-0-	-9280	-0-	16233	2			Y	-0-					-0-
08	5580	X	2955	-0-	-2625	-0-	1	1	2954	2	Y	-0-					-0-
09	26730	X	4	-0-	-26726	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					-0-
10	27621	X	3699	-0-	-23922	-0-	1	1	3698	2	Y	-0-					-0-

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
05	106361	X	19128	-0-	-87233	-0-	19128	2			Y	-0-					32
06	90540	X	82589	-0-	-7951	-0-	82464	2	125	9	Y	114					146
07	93558	X	2288	-0-	-91270	-0-	2274	2	14	9	Y	13	32	1			127
08	69192	X	10619	-0-	-58573	-0-	10574	2	45	9	Y	41	100	1			68
09	82590	X	6687	-0-	-75903	-0-	6687	2			Y	-0-					68
10	85343	X	8210	-0-	-77133	-0-	8210	2			Y	-0-					68

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32147	X	27506	-0-	-4641	-0-	1	1	27505	2	Y	-0-					-0-
06	31110	X	20137	-0-	-10973	-0-	1	1	20136	2	Y	-0-					-0-
07	32147	X	12325	-0-	-19822	-0-	12325	2			Y	-0-					-0-
08	27497	X	522	-0-	-26975	-0-	1	1	521	2	Y	-0-					-0-
09	26610	X	2	-0-	-26608	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
10	27497	X	66	-0-	-27431	-0-	1	1	65	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	54095	X	3657	-0-	-50438	-0-	3657	2			Y	-0-					-0-
06	50460	X	30527	-0-	-19933	-0-	30527	2			Y	-0-					-0-
07	37572	X	22781	-0-	-14791	-0-	22781	2			Y	-0-					-0-
08	33030	X	33030	-0-	-0-	-0-	33030	2			Y	-0-					-0-
09	30540	X	14911	-0-	-15629	-0-	14911	2			Y	-0-					-0-
10	43516	X	43516	-0-	-0-	-0-	43516	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29042	X	29042	-0-	-0-	-0-	142	1	28900	2	Y	-0-					-0-
06	20093	X	20093	-0-	-0-	-0-	152	1	19941	2	Y	-0-					-0-
07	25309	X	25309	-0-	-0-	-0-	164	1	25145	2	Y	-0-					-0-
08	29047	X	18977	-0-	-10070	-0-	143	1	18834	2	Y	-0-					-0-
09	28110	X	6748	-0-	-21362	-0-	27	1	6721	2	Y	-0-					-0-
10	29047	X	7567	-0-	-21480	-0-	24	1	7543	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	53738	X	53738	-0-	-0-	-0-	1	1	53737	2	Y	-0-					-0-
06	51570	X	34565	-0-	-17005	-0-	1	1	34564	2	Y	-0-					-0-
07	42191	X	567	-0-	-41624	-0-	567	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		647	-0-	647	647	1	1	646	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		4	-0-	4	651	1	1	3	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		37612	-0-	37612	38263	1	1	37611	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15491	X	15491	-0-	-0-	-0-	22	1	15469	2	Y	-0-					-0-
06	11045	X	11045	-0-	-0-	-0-	14	1	11031	2	Y	-0-					-0-
07	9424	X	8443	-0-	-981	-0-	3	1	8417	2	Y	21					21
							23	9									
08	15500	X	1585	-0-	-13915	-0-	3	1	1528	2	Y	49					70
							54	9									
09	15000	X	8533	-0-	-6467	-0-	8489	2	44	9	Y	40	14	1			96
10	15500	X	8913	-0-	-6587	-0-	5	1	8907	2	Y	1	88	1			9
							1	9									

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

05	31744	X	3165	-0-	-28579	-0-	3165	2			Y	-0-					-0-
06	28590	X	23722	-0-	-4868	-0-	23722	2			Y	-0-					-0-
07	23157	X	1483	-0-	-21674	-0-	1483	2			Y	-0-					-0-
08	8866	X	8357	-0-	-509	-0-	8357	2			Y	-0-					-0-
09	23730	X	4522	-0-	-19208	-0-	4522	2			Y	-0-					-0-
10	24521	X	7211	-0-	-17310	-0-	7211	2			Y	-0-					-0-

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

05	33573	X	12652	-0-	-20921	-0-	321	1	12331	2	Y	-0-					-0-
06	31980	X	7272	-0-	-24708	-0-	34	1	7238	2	Y	-0-					-0-
07	31744	X	19698	-0-	-12046	-0-	36	1	19662	2	Y	-0-					-0-
08	30938	X	27907	-0-	-3031	-0-	16	1	27891	2	Y	-0-					-0-
09	25710	X	6780	-0-	-18930	-0-	48	1	6732	2	Y	-0-					-0-
10	19685	X	6522	-0-	-13163	-0-	51	1	6471	2	Y	-0-					-0-

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

05	49538	X	41637	-0-	-7901	-0-	41633	2	4	9	Y	4					4
06	47940	X	40847	-0-	-7093	-0-	40829	2	18	9	Y	16					20
07	48577	X	20744	-0-	-27833	-0-	20743	2	1	9	Y	1	3	1			18
08	43741	X	32990	-0-	-10751	-0-	32990	2			Y	-0-	16	1			2
09	42330	X	18180	-0-	-24150	-0-	18180	2			Y	-0-					2
10	42222	X	19591	-0-	-22631	-0-	19591	2			Y	-0-					2

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

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
06	10792	X	10792	-0-	-0-	-0-	10792	2			Y	-0-					78
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
10	31370	X	31370	-0-	-0-	-0-	4	1	31366	2	Y	-0-					78

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

05	34112	X	34112	-0-	-0-	-0-	27	1	34085	2	Y	-0-					-0-
06	29384	X	29384	-0-	-0-	-0-	8	1	29376	2	Y	-0-					-0-
07	27300	X	27300	-0-	-0-	-0-	21	1	27279	2	Y	-0-					-0-
08	25447	X	25447	-0-	-0-	-0-	33	1	25414	2	Y	-0-					-0-
09	20425	X	20425	-0-	-0-	-0-	9	1	20416	2	Y	-0-					-0-
10	16941	X	16941	-0-	-0-	-0-	3	1	16938	2	Y	-0-					-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MONT BLANC WELL #: 102AH RRCID -> 285033 COMPL. DATE 07/31/2017 TOTAL DEPTH 12202 PERF.12184 - 16910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18277	X	18277	-0-	-0-	-0-	13	1	18264	2	Y	-0-					-0-
06	55520	X	55520	-0-	-0-	-0-	10	1	55510	2	Y	-0-					-0-
07	19995	X	19995	-0-	-0-	-0-	6	1	19989	2	Y	-0-					-0-
08	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	4	1	5293	2	Y	-0-					-0-
09	23533	X	23533	-0-	-0-	-0-	9	1	23524	2	Y	-0-					-0-
10	34660	X	34660	-0-	-0-	-0-	6	1	34652	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

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

05	37696	X	25645	-0-	-12051	-0-	36	1	25607	2	Y	2	5	1			2
							2	9									
06	35700	X	25795	-0-	-9905	-0-	31	1	25763	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
07	28861	X	19586	-0-	-9275	-0-	6	1	19574	2	Y	5	1	1			6
							6	9									
08	28520	X	5176	-0-	-23344	-0-	10	1	5166	2	Y	-0-					6
09	25800	X	21710	-0-	-4090	-0-	21627	2	83	9	Y	75	4	1			77
10	26660	X	16720	-0-	-9940	-0-	8	1	16702	2	Y	9	61	1			25
							10	9									

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

05	68014	X	14229	-0-	-53785	-0-	14229	2			Y	-0-					-0-
06	64230	X	16154	-0-	-48076	-0-	16154	2			Y	-0-					-0-
07	65162	X	14499	-0-	-50663	-0-	14499	2			Y	-0-					-0-
08	62617	X	62617	-0-	-0-	-0-	62617	2			Y	-0-					-0-
09	51240	X	6651	-0-	-44589	-0-	6651	2			Y	-0-					-0-
10	16678	X	15704	-0-	-974	-0-	15704	2			Y	-0-					-0-

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

05	13206	X	5979	-0-	-7227	-0-	1	1	5975	2	Y	3	4	1			4
							3	9									
06	13500	X	7370	-0-	-6130	-0-	7370	2			Y	-0-	3	1			1
07	14868	X	14868	-0-	-0-	-0-	14865	2	3	9	Y	3	1	1			3
08	13950	X	10371	-0-	-3579	-0-	10370	2	1	9	Y	1	1	1			3
09	13230	X	-0-	-0-	-13230	-0-					Y	5	2	1			6
10	14880	X	6270	-0-	-8610	-0-	6267	2	3	9	Y	3	1	1			8

REDBUD UNIT WELL #: 101AH RRCID -> 285077 COMPL. DATE 12/22/2017 TOTAL DEPTH 14055 PERF.14561 - 18827

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	43493	X	43019	-0-	-474	-0-	43019	2			Y	-0-					-0-
06	57439	X	57439	-0-	-0-	-0-	56888	2	551	4	Y	-0-					-0-
07	41974	X	26174	-0-	-15800	-0-	26164	2	10	4	Y	-0-					-0-
08	43028	X	22777	-0-	-20251	-0-	22777	2			Y	-0-					-0-
09	49590	X	25325	-0-	-24265	-0-	25325	2			Y	-0-					-0-
10	51243	X	20408	-0-	-30835	-0-	20408	2			Y	-0-					-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
FURY WELL #: 101AH RRCID -> 285153 COMPL. DATE 10/14/2017 TOTAL DEPTH 2283 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	38192	X	23	-0-	-38169	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
06	36960	X	19525	-0-	-17435	-0-	1	1	19524	2	Y	-0-					-0-
07	25234	X	1575	-0-	-23659	-0-	1575	2			Y	-0-					-0-
08	1271	X	349	-0-	-922	-0-	349	2			Y	-0-					-0-
09	19530	X	907	-0-	-18623	-0-	1	1	906	2	Y	-0-					-0-
10	20181	X	7233	-0-	-12948	-0-	8	1	7225	2	Y	-0-					-0-

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	43927	X	22	-0-	-43905	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
06	37680	X	30037	-0-	-7643	-0-	1	1	30036	2	Y	-0-					-0-
07	31000	X	1001	-0-	-29999	-0-	1001	2			Y	-0-					-0-
08	1240	X	433	-0-	-807	-0-	433	2			Y	-0-					-0-
09	30030	X	6282	-0-	-23748	-0-	1	1	6281	2	Y	-0-					-0-
10	31031	X	23440	-0-	-7591	-0-	13	1	23427	2	Y	-0-					-0-

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

05	43648	X	41306	-0-	-2342	-0-	41306	2			Y	-0-					-0-
06	42240	X	31244	-0-	-10996	-0-	31244	2			Y	-0-					-0-
07	35805	X	7628	-0-	-28177	-0-	7628	2			Y	-0-					-0-
08	41292	X	22964	-0-	-18328	-0-	22964	2			Y	-0-					-0-
09	39960	X	13730	-0-	-26230	-0-	13730	2			Y	-0-					-0-
10	41292	X	18124	-0-	-23168	-0-	18124	2			Y	-0-					-0-

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

05	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	357126					N	-0-					-0-
06	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	357126					N	-0-					-0-
07	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	357126					N	-0-					-0-
08	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	357126					N	-0-					-0-
09	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	357126					N	-0-					-0-
10	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	357126					N	-0-					-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
WEISSMIES WELL #: 101BH RRCID -> 285226 COMPL. DATE 05/14/2016 TOTAL DEPTH 10804 PERF.11139 - 14593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11842	X	7907	-0-	-3935	-0-	28	1	7879	2	Y	-0-					-0-
06	12120	X	8987	-0-	-3133	-0-	28	1	8959	2	Y	-0-					-0-
07	12524	X	9967	-0-	-2557	-0-	7	1	9959	2	Y	1					1
							1	9									
08	10385	X	6038	-0-	-4347	-0-	29	1	6009	2	Y	-0-					1
09	10050	X	3059	-0-	-6991	-0-	3057	2	2	9	Y	2					3
10	9982	X	4877	-0-	-5105	-0-	7	1	4691	2	Y	163	3	1			163
							179	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	53940	X	22974	-0-	-30966	-0-	22966	2	8	4	Y	-0-					-0-
06	49680	X	38252	-0-	-11428	-0-	38193	2	59	4	Y	-0-					-0-
07	55081	X	55081	-0-	-0-	-0-	55081	2			Y	-0-					-0-
08	43524	X	34787	-0-	-8737	-0-	34787	2			Y	-0-					-0-
09	38250	X	25146	-0-	-13104	-0-	25146	2			Y	-0-					-0-
10	55087	X	51249	-0-	-3838	-0-	51249	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	36518	X	4706	-0-	-31812	-0-	1	1	4705	2	Y	-0-					-0-
06	30930	X	15771	-0-	-15159	-0-	1	1	15770	2	Y	-0-					-0-
07	23932	X	534	-0-	-23398	-0-	534	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		605	-0-	605	605	1	1	604	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		4	-0-	4	609	1	1	3	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1627	-0-	1627	2236	1	1	1626	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	34751	X	2485	-0-	-32266	-0-	1	1	2484	2	Y	-0-					-0-
06	25860	X	5581	-0-	-20279	-0-	1	1	5580	2	Y	-0-					-0-
07	28806	X	28806	-0-	-0-	-0-	28806	2			Y	-0-					-0-
08	24366	X	1535	-0-	-22831	-0-	1535	2			Y	-0-					-0-
09	8928	X	8928	-0-	-0-	-0-	1	1	8927	2	Y	-0-					-0-
10	28799	X	5633	-0-	-23166	-0-	3	1	5630	2	Y	-0-					-0-

CHEYENNE WELL #: 101BH RRCID -> 285378 COMPL. DATE 07/03/2016 TOTAL DEPTH 10296 PERF.10455 - 14108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17794	X	12340	-0-	-5454	-0-	12232	3	108	9	Y	98					531
06	15628	X	15628	-0-	-0-	-0-	1	1	15587	3	Y	36					567
							40	9									
07	13640	X	11290	-0-	-2350	-0-	11276	3	14	9	Y	13	122	1			458
08	13640	X	11315	-0-	-2325	-0-	11314	3	1	9	Y	1					459
09	15630	X	9439	-0-	-6191	-0-	1	1	9423	3	Y	14					473
							15	9									
10	16151	X	9386	-0-	-6765	-0-	1	1	9385	3	Y	-0-					473

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
05	3689	X	3507	-0-	-182	-0-	4	1	3492	2	Y	10	13	1			6
							11	9									
06	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	5	1	4637	2	Y	-0-	6	1			-0-
07	2346	X	2346	-0-	-0-	-0-	5	1	2289	2	Y	47	25	1			22
							52	9									
08	3503	X	953	-0-	-2550	-0-	5	1	948	2	Y	-0-	22	1			-0-
09	4650	X	1230	-0-	-3420	-0-	2	1	1221	2	Y	6	4	1			2
							7	9									
10	4805	X	610	-0-	-4195	-0-	3	1	605	2	Y	2	4	1			-0-
							2	9									

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	25575	X	15474	-0-	-10101	-0-	96	1	15378	2	Y	-0-					-0-
06	24750	X	3491	-0-	-21259	-0-	64	1	3427	2	Y	-0-					-0-
07	23808	X	5248	-0-	-18560	-0-	69	1	5179	2	Y	-0-					-0-
08	16864	X	4809	-0-	-12055	-0-	83	1	4726	2	Y	-0-					-0-
09	16320	X	4392	-0-	-11928	-0-	37	1	4355	2	Y	-0-					-0-
10	15469	X	5368	-0-	-10101	-0-	29	1	5339	2	Y	-0-					-0-

BLACKFOOT STATE UNIT WELL #: 102AH RRCID -> 285570 COMPL. DATE 04/16/2018 TOTAL DEPTH 11744 PERF.12195 - 16936

05	50360	X	50360	-0-	-0-	-0-	106	1	49992	2	Y	238	242	1			52
							262	9									
06	101090	X	101090	-0-	-0-	-0-	90	1	100828	2	Y	156	152	1			56
							172	9									
07	52698	X	52698	-0-	-0-	-0-	108	1	52432	2	Y	144	130	1			70
							158	9									
08	18203	X	18203	-0-	-0-	-0-	75	1	18072	2	Y	51	98	1			23
							56	9									
09	38353	X	38353	-0-	-0-	-0-	61	1	38218	2	Y	67	59	1			31
							74	9									
10	101356	X	101356	-0-	-0-	-0-	149	1	100933	2	Y	249	240	1			40
							274	9									

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

05	56730	X	-0-	-0-	-56730	-0-					Y	-0-					-0-
06	54210	X	49793	-0-	-4417	-0-	78	1	49715	2	Y	-0-					-0-
07	43896	X	602	-0-	-43294	-0-	4	1	598	2	Y	-0-					-0-
08	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-					-0-
09	49800	X	9567	-0-	-40233	-0-	9567	2			Y	-0-					-0-
10	51460	X	26383	-0-	-25077	-0-	26383	2			Y	-0-					-0-

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

05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BIRCH UNIT WELL #: 103BH RRCID -> 285681 COMPL. DATE 04/08/2018 TOTAL DEPTH 11262 PERF.11118 - 18977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	36022	X	-0-	-0-	-36022	-0-					Y	-0-					-0-
06	32610	X	19582	-0-	-13028	-0-	92	1	19490	2	Y	-0-					-0-
07	43326	X	43326	-0-	-0-	-0-	80	1	43246	2	Y	-0-					-0-
08	36306	X	36306	-0-	-0-	-0-	21	1	36285	2	Y	-0-					-0-
09	19590	X	3995	-0-	-15595	-0-	28	1	3967	2	Y	-0-					-0-
10	28644	X	20	-0-	-28624	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-

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

M O																	
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O																	
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24862	X	13428	-0-	-11434	-0-	13293	2	135	9	Y	123	133	1			199
06	23430	X	14105	-0-	-9325	-0-	14015	2	90	9	Y	82					281
07	24201	X	24201	-0-	-0-	-0-	24160	2	41	9	Y	37	155	1			163
08	19583	X	19583	-0-	-0-	-0-	5	1	19555	2	Y	21	126	1			58
							23	9									
09	16890	X	15865	-0-	-1025	-0-	1	1	15819	2	Y	41					99
							45	9									
10	23571	X	23571	-0-	-0-	-0-	1	1	23502	2	Y	62					161
							68	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10261	X	9462	-0-	-799	-0-	9448	2	14	9	Y	13	59	1			38
06	9930	X	8832	-0-	-1098	-0-	8770	2	62	9	Y	56					94
07	9548	X	1633	-0-	-7915	-0-	1567	2	66	9	Y	60	33	1			121
08	6758	X	564	-0-	-6194	-0-	4	1	510	2	Y	45	61	1			105
							50	9									
09	9750	X	9750	-0-	-0-	-0-	1	1	9708	2	Y	37					142
							41	9									
10	6758	X	6275	-0-	-483	-0-	1	1	6206	2	Y	62					204
							68	9									

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

M O																	
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
ELBERT STATE UNIT WELL #: 102AH RRCID -> 285770 COMPL. DATE 12/28/2017 TOTAL DEPTH 9757 PERF.10110 - 15375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	5545	2	116	9	Y	105					105
06	21996	X	21996	-0-	-0-	-0-	21906	2	90	9	Y	82	34	1			153
07	10022	X	10022	-0-	-0-	-0-	9990	2	32	9	Y	29	138	1			44
08	5673	X	396	-0-	-5277	-0-	396	2			Y	-0-					44
09	21990	X	-0-	-0-	-21990	-0-					Y	-0-					44
10	22723	X	334	-0-	-22389	-0-	1	1	333	2	Y	-0-	44	1			-0-

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

05	13062	X	13062	-0-	-0-	-0-	12956	2	106	9	Y	96	55	1			59
06	12960	X	9250	-0-	-3710	-0-	9149	2	101	9	Y	92	95	1			56
07	13392	X	4074	-0-	-9318	-0-	4	1	4000	2	Y	64	84	1			36
							70	9									
08	7080	X	7080	-0-	-0-	-0-	13	1	6921	2	Y	133	71	1			98
							146	9									
09	4860	X	-0-	-0-	-4860	-0-					Y	31	83	1			46
10	5022	X	1564	-0-	-3458	-0-	7	1	1549	2	Y	7	40	1			13
							8	9									

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

05	24036	X	24036	-0-	-0-	-0-	565	1	23366	2	Y	95	86	1			140
							105	9									
06	24203	X	24203	-0-	-0-	-0-	503	1	23632	2	Y	62					202
							68	9									
07	17732	X	15021	-0-	-2711	-0-	431	1	14565	2	Y	23	112	1			113
							25	9									
08	24025	X	14616	-0-	-9409	-0-	412	1	14189	2	Y	14					127
							15	9									
09	24210	X	9641	-0-	-14569	-0-	24	1	9611	2	Y	5					132
							6	9									
10	25017	X	11875	-0-	-13142	-0-	8	1	11866	2	Y	1	98	1			35
							1	9									

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

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	20119	X	1597	-0-	-18522	-0-	1586	2	11	9	Y	10	10	1			15
06	19470	X	12646	-0-	-6824	-0-	12625	2	21	9	Y	19	9	1			25
07	20119	X	7112	-0-	-13007	-0-	7101	2	11	9	Y	10	21	1			14
08	19530	X	6323	-0-	-13207	-0-	6319	2	4	9	Y	4					18
09	13290	X	317	-0-	-12973	-0-	1	1	316	2	Y	-0-					18
10	14309	X	14309	-0-	-0-	-0-	1	1	14297	2	Y	10	14	1			14
							11	9									

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

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

BLACKFOOT STATE UNIT WELL #: 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
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	56246	X	56246	-0-	-0-	-0-	118 435	1 9	55693	2	Y	395	430	1			86
06	86186	X	86186	-0-	-0-	-0-	77	1	86109	2	Y	-0-	86	1			-0-
07	84551	X	84551	-0-	-0-	-0-	163 86	1 9	84302	2	Y	78	40	1			38
08	39724	X	39724	-0-	-0-	-0-	163 4	1 9	39557	2	Y	4	40	1			2
09	53297	X	53297	-0-	-0-	-0-	85 2	1 9	53210	2	Y	2	3	1			1
10	82388	X	82388	-0-	-0-	-0-	120 1	1 9	82267	2	Y	1	2	1			-0-

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
05	43617	X	17545	-0-	-26072	-0-	17381	2	164	9	Y	149	298	1			140
06	23550	X	18870	-0-	-4680	-0-	18681	2	189	9	Y	172	153	1			159
07	20925	X	20751	-0-	-174	-0-	20591	2	160	9	Y	145					304
08	20925	X	13990	-0-	-6935	-0-	13851	2	139	9	Y	126	186	1			244
09	18870	X	12366	-0-	-6504	-0-	12281	2	85	9	Y	77					321
10	20739	X	10481	-0-	-10258	-0-	10357	2	124	9	Y	113	174	1			260

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
05	18166	X	17735	-0-	-431	-0-	1	1	17734	2	Y	-0-					-0-
06	17280	X	15397	-0-	-1883	-0-	15397	2			Y	-0-					-0-
07	19205	X	19205	-0-	-0-	-0-	19205	2			Y	-0-					-0-
08	18011	X	5286	-0-	-12725	-0-	5286	2			Y	-0-					-0-
09	17430	X	1837	-0-	-15593	-0-	1	1	1836	2	Y	-0-					-0-
10	19220	X	19090	-0-	-130	-0-	19090	2			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
05	16275	X	13896	-0-	-2379	-0-	1	1	13895	2	Y	-0-					-0-
06	15750	X	13005	-0-	-2745	-0-	13005	2			Y	-0-					-0-
07	17825	X	12641	-0-	-5184	-0-	12641	2			Y	-0-					-0-
08	17825	X	5627	-0-	-12198	-0-	5627	2			Y	-0-					-0-
09	17250	X	15370	-0-	-1880	-0-	1	1	15369	2	Y	-0-					-0-
10	13888	X	9774	-0-	-4114	-0-	9774	2			Y	-0-					-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
05	25234	X	18648	-0-	-6586	-0-	1	1	18636	2	Y	10	7	1			12
							11	9									
06	19230	X	15018	-0-	-4212	-0-	15016	2	2	9	Y	2	10	1			4
07	19065	X	16752	-0-	-2313	-0-	16748	2	4	9	Y	4	4	1			4
08	19065	X	7416	-0-	-11649	-0-	7398	2	18	9	Y	16	2	1			18
09	18450	X	7404	-0-	-11046	-0-	1	1	7400	2	Y	3	2	1			19
							3	9									
10	18662	X	5687	-0-	-12975	-0-	5684	2	3	9	Y	3	11	1			11

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
05	0	W	26130	-0-	26130	1065944	29	1	26101	2	Y	-0-					-0-
06	1098571	X	32627	-0-	-1065944	-0-	22	1	32605	2	Y	-0-					-0-
07	41292	X	14198	-0-	-27094	-0-	24	1	14174	2	Y	-0-					-0-
08	41850	X	5602	-0-	-36248	-0-	16	1	5586	2	Y	-0-					-0-
09	38910	X	12673	-0-	-26237	-0-	17	1	12656	2	Y	-0-					-0-
10	33728	X	11043	-0-	-22685	-0-	16	1	11027	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26377	X	26377	-0-	-0-	-0-	19	1	26212	2	Y	133	116	1			41
							146	9									
06	93052	X	93052	-0-	-0-	-0-	17	1	92807	2	Y	207	201	1			47
							228	9									
07	41878	X	41878	-0-	-0-	-0-	14	1	41702	2	Y	147	148	1			46
							162	9									
08	12651	X	12651	-0-	-0-	-0-	10	1	12585	2	Y	51	77	1			20
							56	9									
09	17104	X	17104	-0-	-0-	-0-	6	1	17037	2	Y	55	49	1			26
							61	9									
10	57671	X	57671	-0-	-0-	-0-	9	1	57505	2	Y	143	117	1			52
							157	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	42234	X	42234	-0-	-0-	-0-	10	1	42224	2	Y	-0-					-0-
07	1600	X	1600	-0-	-0-	-0-	1	1	1599	2	Y	-0-					-0-
08	70	X	70	-0-	-0-	-0-	1	1	69	2	Y	-0-					-0-
09	9979	X	9979	-0-	-0-	-0-	4	1	9975	2	Y	-0-					-0-
10	15414	X	15414	-0-	-0-	-0-	2	1	15412	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21636	X	21636	-0-	-0-	-0-	15	1	21621	2	Y	-0-	8	1			-0-
06	92476	X	92476	-0-	-0-	-0-	17	1	92459	2	Y	-0-					-0-
07	37045	X	37045	-0-	-0-	-0-	13	1	37032	2	Y	-0-					-0-
08	14239	X	14239	-0-	-0-	-0-	12	1	14227	2	Y	-0-					-0-
09	30684	X	30684	-0-	-0-	-0-	11	1	30673	2	Y	-0-					-0-
10	47450	X	47450	-0-	-0-	-0-	8	1	47442	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MONT BLANC WELL #: 104AH RRCID -> 286705 COMPL. DATE 10/30/2018 TOTAL DEPTH 12128 PERF.12093 - 16950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	19507	-0-	19507	2937370	14	1	19388	2	Y	95	90	1			29
							105	9									
06	3036122	X	98752	-0-	-2937370	-0-	22	1	98564	2	Y	151	146	1			34
							166	9									
07	38961	X	38961	-0-	-0-	-0-	13	1	38836	2	Y	102	104	1			32
							112	9									
08	12580	X	12580	-0-	-0-	-0-	8	1	12536	2	Y	33	52	1			13
							36	9									
09	30644	X	30644	-0-	-0-	-0-	11	1	30531	2	Y	93	62	1			44
							102	9									
10	47363	X	47363	-0-	-0-	-0-	8	1	47225	2	Y	118	119	1			43
							130	9									

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	23554	X	23554	-0-	-0-	-0-	17	1	23505	2	Y	29	41	1			9
							32	9									
06	108120	X	108120	-0-	-0-	-0-	20	1	107844	2	Y	233	189	1			53
							256	9									
07	74168	X	74168	-0-	-0-	-0-	24	1	73980	2	Y	149	155	1			47
							164	9									
08	23234	X	23234	-0-	-0-	-0-	16	1	23163	2	Y	50	77	1			20
							55	9									
09	37564	X	37564	-0-	-0-	-0-	14	1	37412	2	Y	125	86	1			59
							138	9									
10	104007	X	104007	-0-	-0-	-0-	17	1	103729	2	Y	237	209	1			87
							261	9									

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

05	89039	X	89039	-0-	-0-	-0-	374	1	88665	2	N	-0-					-0-
06	74100	X	72958	-0-	-1142	-0-	196	1	72762	2	N	-0-					-0-
07	63953	X	24141	-0-	-39812	-0-	52	1	24089	2	N	-0-					-0-
08	89032	X	1261	-0-	-87771	-0-	22	1	1239	2	N	-0-					-0-
09	86160	X	33992	-0-	-52168	-0-	154	1	33838	2	N	-0-					-0-
10	89032	X	30182	-0-	-58850	-0-	153	1	30029	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	80569	X	4844	-0-	-75725	-0-	20	1	4824	2	N	-0-					-0-
06	61110	X	55445	-0-	-5665	-0-	149	1	55296	2	N	-0-					-0-
07	45105	X	7108	-0-	-37997	-0-	15	1	7093	2	N	-0-					-0-
08	6200	X	72	-0-	-6128	-0-	1	1	71	2	N	-0-					-0-
09	50670	X	504	-0-	-50166	-0-	2	1	502	2	N	-0-					-0-
10	52359	X	441	-0-	-51918	-0-	2	1	439	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	90241	X	33153	-0-	-57088	-0-	24	1	32983	2	Y	133	142	1			41
							146	9									
06	87330	X	69263	-0-	-18067	-0-	13	1	69211	2	Y	35	68	1			8
							39	9									
07	81065	X	37451	-0-	-43614	-0-	12	1	37303	2	Y	124	93	1			39
							136	9									
08	30059	X	30059	-0-	-0-	-0-	20	1	29992	2	Y	43	65	1			17
							47	9									
09	69270	X	6200	-0-	-63070	-0-	2	1	6155	2	Y	39	38	1			18
							43	9									
10	71579	X	43299	-0-	-28280	-0-	7	1	43292	2	Y	-0-	18	1			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18662	X	10722	-0-	-7940	-0-	1	1	10699	2	Y	20	16	1			23
							22	9									
06	15540	X	12699	-0-	-2841	-0-	12696	2	3	9	Y	3	18	1			8
07	15066	X	11060	-0-	-4006	-0-	11046	2	14	9	Y	13	7	1			14
08	14198	X	10462	-0-	-3736	-0-	10456	2	6	9	Y	5	5	1			14
09	12690	X	10630	-0-	-2060	-0-	1	1	10610	2	Y	17	6	1			25
							19	9									
10	13993	X	13993	-0-	-0-	-0-	13961	2	32	9	Y	29	6	1			48

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18910	X	2213	-0-	-16697	-0-	2212	2	1	9	Y	1	22	1			14
06	23040	X	5324	-0-	-17716	-0-	5324	2			Y	-0-	13	1			1
07	23808	X	517	-0-	-23291	-0-	516	2	1	9	Y	1	1	1			1
08	23808	X	6978	-0-	-16830	-0-	6978	2			Y	-0-					1
09	16050	X	-0-	-0-	-16050	-0-					Y	46					47
10	10917	X	10917	-0-	-0-	-0-	1	1	10842	2	Y	67	1	1			113
							74	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	33170	X	31652	-0-	-1518	-0-	31652	2			Y	-0-					-0-
06	43138	X	43138	-0-	-0-	-0-	42724	2	414	4	Y	-0-					-0-
07	30628	X	27643	-0-	-2985	-0-	27633	2	10	4	Y	-0-					-0-
08	31651	X	21524	-0-	-10127	-0-	21524	2			Y	-0-					-0-
09	34470	X	21942	-0-	-12528	-0-	21942	2			Y	-0-					-0-
10	35619	X	19253	-0-	-16366	-0-	19253	2			Y	-0-					-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
KICKAPOO WELL #: 201AH RRCID -> 286741 COMPL. DATE 07/20/2018 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 9470 - 12508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	35371	X	11552	-0-	-23819	-0-	153	1	11345	2	Y	49	103	1			85
							54	9									
06	34230	X	12360	-0-	-21870	-0-	148	1	12150	2	Y	56					141
							62	9									
07	35371	X	16445	-0-	-18926	-0-	204	1	16168	2	Y	66	71	1			136
							73	9									
08	19840	X	7078	-0-	-12762	-0-	92	1	6957	2	Y	26					162
							29	9									
09	16204	X	16204	-0-	-0-	-0-	30	1	16040	2	Y	122					284
							134	9									
10	23467	X	23467	-0-	-0-	-0-	12	1	23265	2	Y	173	92	1			365
							190	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	40083	X	17617	-0-	-22466	-0-	120	1	17388	2	Y	99					210
							109	9									
06	51328	X	51328	-0-	-0-	-0-	80	1	50992	2	Y	233	189	1			254
							256	9									
07	43338	X	35814	-0-	-7524	-0-	222	1	35430	2	Y	147	188	1			213
							162	9									
08	43338	X	12669	-0-	-30669	-0-	117	1	12497	2	Y	50					263
							55	9									
09	51330	X	21657	-0-	-29673	-0-	21501	2	156	9	Y	142	191	1			214
10	53041	X	33810	-0-	-19231	-0-	33575	2	235	9	Y	214	192	1			236

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
05	65131	X	6265	-0-	-58866	-0-	6263	2	2	4	Y	-0-					-0-
06	58740	X	39128	-0-	-19612	-0-	39068	2	60	4	Y	-0-					-0-
07	44454	X	2840	-0-	-41614	-0-	2840	2			Y	-0-					-0-
08	9439	X	9439	-0-	-0-	-0-	9439	2			Y	-0-					-0-
09	39120	X	4386	-0-	-34734	-0-	4386	2			Y	-0-					-0-
10	40424	X	3461	-0-	-36963	-0-	3461	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
05	10091	X	10091	-0-	-0-	-0-	10091	2			Y	-0-					-0-
06	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	6055	2	28	9	Y	25	10	1			15
07	4464	X	1656	-0-	-2808	-0-	3	1	1645	2	Y	7	18	1			4
							8	9									
08	13466	X	13466	-0-	-0-	-0-	15	1	13432	2	Y	17	8	1			13
							19	9									
09	5160	X	1504	-0-	-3656	-0-	3	1	1494	2	Y	6	11	1			8
							7	9									
10	5654	X	5654	-0-	-0-	-0-	25	1	5622	2	Y	6	7	1			7
							7	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	48989	X	48989	-0-	-0-	-0-	103	1	48726	2	Y	145	158	1			32
							160	9									
06	86154	X	86154	-0-	-0-	-0-	100	1	85947	2	Y	97	94	1			35
							107	9									
07	59611	X	59611	-0-	-0-	-0-	114	1	59313	2	Y	167	121	1			81
							184	9									
08	14851	X	14851	-0-	-0-	-0-	79	1	14709	2	Y	57	113	1			25
							63	9									
09	50577	X	50577	-0-	-0-	-0-	80	1	50314	2	Y	166	115	1			76
							183	9									
10	75338	X	75338	-0-	-0-	-0-	110	1	74947	2	Y	255	290	1			41
							281	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	64065	X	64065	-0-	-0-	-0-	135	1	63702	2	Y	207	219	1			45
							228	9									
06	99329	X	99329	-0-	-0-	-0-	98	1	98887	2	Y	313	245	1			113
							344	9									
07	61019	X	61019	-0-	-0-	-0-	117	1	60397	2	Y	459	349	1			223
							505	9									
08	40788	X	40788	-0-	-0-	-0-	167	1	40369	2	Y	229	351	1			101
							252	9									
09	52384	X	52384	-0-	-0-	-0-	90	1	52107	2	Y	170	193	1			78
							187	9									
10	91411	X	91411	-0-	-0-	-0-	158	1	91247	2	Y	5	82	1			1
							6	9									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29264	X	17957	-0-	-11307	-0-	20	1	17872	2	Y	59	46	1			33
							65	9									
06	20280	X	19293	-0-	-987	-0-	13	1	19211	2	Y	63	67	1			29
							69	9									
07	19623	X	13261	-0-	-6362	-0-	22	1	13110	2	Y	117	92	1			54
							129	9									
08	17949	X	11716	-0-	-6233	-0-	32	1	11604	2	Y	73	87	1			40
							80	9									
09	22571	X	22571	-0-	-0-	-0-	30	1	22390	2	Y	137	125	1			52
							151	9									
10	26400	X	26400	-0-	-0-	-0-	39	1	26284	2	Y	70	112	1			10
							77	9									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	80631	X	48378	-0-	-32253	-0-	48378	2			Y	-0-					-0-
06	75219	X	75219	-0-	-0-	-0-	74498	2	721	4	Y	-0-					-0-
07	66867	X	34855	-0-	-32012	-0-	34842	2	13	4	Y	-0-					-0-
08	52576	X	33866	-0-	-18710	-0-	33866	2			Y	-0-					-0-
09	55920	X	39366	-0-	-16554	-0-	39366	2			Y	-0-					-0-
10	57784	X	29450	-0-	-28334	-0-	29450	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	2046	X	1368	-0-	-678	-0-	1367	2	1	9	Y	1	5	1			1
06	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	5403	2	18	9	Y	16					17
07	709	X	709	-0-	-0-	-0-	688	2	21	9	Y	19	14	1			22
08	1364	X	869	-0-	-495	-0-	857	2	12	9	Y	11					33
09	5430	X	-0-	-0-	-5430	-0-					Y	-0-					33
10	5611	X	257	-0-	-5354	-0-	1	1	256	2	Y	-0-	22	1			11

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	52204	X	49052	-0-	-3152	-0-	49000	2	52	9	N	47	191	1			553
06	49050	X	47030	-0-	-2020	-0-	47024	2	6	9	N	5					558
07	50406	X	46638	-0-	-3768	-0-	46630	2	8	9	N	7					565
08	50096	X	41992	-0-	-8104	-0-	41985	2	7	9	N	6					571
09	48480	X	27999	-0-	-20481	-0-	27998	2	1	9	N	1					572
10	49042	X	22742	-0-	-26300	-0-	22742	2			N	-0-					572

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

05	52545	X	-0-	-0-	-52545	-0-					Y	-0-					-0-
06	50850	X	39905	-0-	-10945	-0-	62	1	39843	2	Y	-0-					-0-
07	39742	X	1090	-0-	-38652	-0-	7	1	1083	2	Y	-0-					-0-
08	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-					-0-
09	39900	X	10031	-0-	-29869	-0-	10031	2			Y	-0-					-0-
10	41230	X	28337	-0-	-12893	-0-	28337	2			Y	-0-					-0-

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

05	37572	X	25035	-0-	-12537	-0-	28	1	25007	2	Y	-0-					-0-
06	34980	X	31057	-0-	-3923	-0-	22	1	31035	2	Y	-0-					-0-
07	26133	X	15225	-0-	-10908	-0-	25	1	15200	2	Y	-0-					-0-
08	25048	X	6402	-0-	-18646	-0-	18	1	6384	2	Y	-0-					-0-
09	31050	X	13932	-0-	-17118	-0-	19	1	13913	2	Y	-0-					-0-
10	32085	X	13158	-0-	-18927	-0-	21	1	13137	2	Y	-0-					-0-

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

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

05	60729	X	24038	-0-	-36691	-0-	144	1	23894	2	Y	-0-					-0-
06	55320	X	40746	-0-	-14574	-0-	251	1	40495	2	Y	-0-					-0-
07	56637	X	11032	-0-	-45605	-0-	521	1	10511	2	Y	-0-					-0-
08	34000	X	34000	-0-	-0-	-0-	53	1	33947	2	Y	-0-					-0-
09	40740	X	2154	-0-	-38586	-0-	1	1	2153	2	Y	-0-					-0-
10	42098	X	4	-0-	-42094	-0-	4	1			Y	-0-					-0-

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

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
LUMBEE WELL #: 201AH RRCID -> 286836 COMPL. DATE 08/04/2018 TOTAL DEPTH 10576 PERF.11444 - 18003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	38812	X	18431	-0-	-20381	-0-	18317	2	114	9	Y	104	92	1			58
06	37560	X	29169	-0-	-8391	-0-	29052	2	117	9	Y	106	115	1			49
07	38812	X	15088	-0-	-23724	-0-	15029	2	59	9	Y	54	78	1			25
08	32581	X	3555	-0-	-29026	-0-	3523	2	32	9	Y	29	38	1			16
09	29310	X	15301	-0-	-14009	-0-	15301	2			Y	-0-	16	1			-0-
10	30132	X	4380	-0-	-25752	-0-	4374	2	6	9	Y	5	4	1			1

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
05	17881	X	17881	-0-	-0-	-0-	17774	2	107	9	Y	97	100	1			157
06	15690	X	10997	-0-	-4693	-0-	10853	2	144	9	Y	131	92	1			196
07	27566	X	27566	-0-	-0-	-0-	27527	2	39	9	Y	35	173	1			58
08	17887	X	14884	-0-	-3003	-0-	14863	2	21	9	Y	19					77
09	17310	X	-0-	-0-	-17310	-0-					Y	-0-					77
10	18786	X	8566	-0-	-10220	-0-	1	1	8564	2	Y	1	57	1			21
							1	9									

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
05	101742	X	99227	-0-	-2515	-0-	99227	2			Y	-0-					-0-
06	98460	X	81301	-0-	-17159	-0-	81301	2			Y	-0-					-0-
07	101742	X	48376	-0-	-53366	-0-	154	1	48222	2	Y	-0-					-0-
08	99231	X	59836	-0-	-39395	-0-	59836	2			Y	-0-					-0-
09	96030	X	8040	-0-	-87990	-0-	1	1	8039	2	Y	-0-					-0-
10	99231	X	1914	-0-	-97317	-0-	7	1	1907	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
05	0	W	-0-	-0-	-0-	297823					Y	-0-	18	1			-0-
06	298871	X	1048	-0-	-297823	-0-	1042	2	6	9	Y	5	2	1			3
07	9548	X	9209	-0-	-339	-0-	17	1	9192	2	Y	-0-	3	1			-0-
08	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					Y	-0-					-0-
09	22114	X	22114	-0-	-0-	-0-	61	1	22053	2	Y	-0-					-0-
10	9207	X	4914	-0-	-4293	-0-	51	1	4863	2	Y	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	61318	X	49719	-0-	-11599	-0-	49719	2			Y	-0-					-0-
06	59340	X	53310	-0-	-6030	-0-	53090	2	220	4	Y	-0-					-0-
07	49631	X	8357	-0-	-41274	-0-	8356	2	1	4	Y	-0-					-0-
08	49724	X	1722	-0-	-48002	-0-	1722	2			Y	-0-					-0-
09	53310	X	16484	-0-	-36826	-0-	16484	2			Y	-0-					-0-
10	55087	X	42962	-0-	-12125	-0-	42962	2			Y	-0-					-0-

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	58652	X	41300	-0-	-17352	-0-	41300	2			Y	-0-					-0-
06	54330	X	48596	-0-	-5734	-0-	48395	2	201	4	Y	-0-					-0-
07	39835	X	6419	-0-	-33416	-0-	6418	2	1	4	Y	-0-					-0-
08	41292	X	1798	-0-	-39494	-0-	1798	2			Y	-0-					-0-
09	48600	X	16194	-0-	-32406	-0-	16194	2			Y	-0-					-0-
10	50220	X	43508	-0-	-6712	-0-	43508	2			Y	-0-					-0-

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

05	67363	X	44435	-0-	-22928	-0-	152	1	44283	2	Y	-0-					-0-
06	62760	X	34216	-0-	-28544	-0-	171	1	34045	2	Y	-0-					-0-
07	58187	X	28978	-0-	-29209	-0-	131	1	28847	2	Y	-0-					-0-
08	54746	X	34355	-0-	-20391	-0-	169	1	34186	2	Y	-0-					-0-
09	43087	X	43087	-0-	-0-	-0-	172	1	42915	2	Y	-0-					-0-
10	44423	X	36606	-0-	-7817	-0-	115	1	36491	2	Y	-0-					-0-

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

05	81902	X	38836	-0-	-43066	-0-	38836	2			Y	-0-					-0-
06	77610	X	40287	-0-	-37323	-0-	40121	2	166	4	Y	-0-					-0-
07	62775	X	6630	-0-	-56145	-0-	6629	2	1	4	Y	-0-					-0-
08	38843	X	2878	-0-	-35965	-0-	2878	2			Y	-0-					-0-
09	40290	X	15523	-0-	-24767	-0-	15523	2			Y	-0-					-0-
10	41633	X	38988	-0-	-2645	-0-	38988	2			Y	-0-					-0-

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

05	102579	X	24634	-0-	-77945	-0-	24634	2			Y	-0-					-0-
06	99270	X	71224	-0-	-28046	-0-	70930	2	294	4	Y	-0-					-0-
07	80817	X	2352	-0-	-78465	-0-	2351	2	1	4	Y	-0-					-0-
08	24645	X	5142	-0-	-19503	-0-	5142	2			Y	-0-					-0-
09	71220	X	5659	-0-	-65561	-0-	5659	2			Y	-0-					-0-
10	73594	X	5146	-0-	-68448	-0-	5146	2			Y	-0-					-0-

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

05	45973	X	34818	-0-	-11155	-0-	34570	2	248	9	Y	225	216	1			154
06	47589	X	47589	-0-	-0-	-0-	47456	2	133	9	Y	121	152	1			123
07	44578	X	39797	-0-	-4781	-0-	39586	2	211	9	Y	192	88	1			227
08	42098	X	26284	-0-	-15814	-0-	26141	2	143	9	Y	130	122	1			235
09	47580	X	27522	-0-	-20058	-0-	27422	2	100	9	Y	91	144	1			182
10	49166	X	32990	-0-	-16176	-0-	32790	2	200	9	Y	182	200	1			164

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
05	78802	X	-0-	-0-	-78802	-0-					Y	-0-					-0-
06	76260	X	54395	-0-	-21865	-0-	54364	2	31	9	Y	28					28
07	61597	X	-0-	-0-	-61597	-0-					Y	-0-	20	1			8
08	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-	8	1			-0-
09	54390	X	15427	-0-	-38963	-0-	15426	2	1	9	Y	1					1
10	56203	X	25861	-0-	-30342	-0-	25861	2			Y	-0-	1	1			-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
05	64883	X	5487	-0-	-59396	-0-	5485	2	2	4	Y	-0-					-0-
06	60360	X	29583	-0-	-30777	-0-	29538	2	45	4	Y	-0-					-0-
07	49073	X	1999	-0-	-47074	-0-	1999	2			Y	-0-					-0-
08	7595	X	6643	-0-	-952	-0-	6643	2			Y	-0-					-0-
09	29580	X	3087	-0-	-26493	-0-	3087	2			Y	-0-					-0-
10	30566	X	2436	-0-	-28130	-0-	2436	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
05	72447	X	11107	-0-	-61340	-0-	11103	2	4	4	Y	-0-					-0-
06	68220	X	44574	-0-	-23646	-0-	44506	2	68	4	Y	-0-					-0-
07	55645	X	2279	-0-	-53366	-0-	2279	2			Y	-0-					-0-
08	11098	X	7576	-0-	-3522	-0-	7576	2			Y	-0-					-0-
09	44580	X	3520	-0-	-41060	-0-	3520	2			Y	-0-					-0-
10	46066	X	2778	-0-	-43288	-0-	2778	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
05	31186	X	14363	-0-	-16823	-0-	16	1	14347	2	Y	-0-					-0-
06	25660	X	25660	-0-	-0-	-0-	17	1	25624	2	Y	17	9	1			8
							19	9									
07	14473	X	14473	-0-	-0-	-0-	24	1	14410	2	Y	35	27	1			16
							39	9									
08	14353	X	5126	-0-	-9227	-0-	14	1	5095	2	Y	15	23	1			8
							17	9									
09	25650	X	4433	-0-	-21217	-0-	6	1	4349	2	Y	71	52	1			27
							78	9									
10	26505	X	25460	-0-	-1045	-0-	38	1	25391	2	Y	28	51	1			4
							31	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	41664	X	29550	-0-	-12114	-0-	33	1	29517	2	Y	-0-					-0-
06	40320	X	37955	-0-	-2365	-0-	25	1	37930	2	Y	-0-					-0-
07	30969	X	15432	-0-	-15537	-0-	26	1	15406	2	Y	-0-					-0-
08	29543	X	4604	-0-	-24939	-0-	13	1	4591	2	Y	-0-					-0-
09	37950	X	6105	-0-	-31845	-0-	8	1	6097	2	Y	-0-					-0-
10	39215	X	9281	-0-	-29934	-0-	14	1	9267	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	34658	X	22763	-0-	-11895	-0-	26	1	22737	2	Y	-0-					-0-
06	28890	X	28800	-0-	-90	-0-	21	1	28779	2	Y	-0-					-0-
07	19654	X	842	-0-	-18812	-0-	4	1	838	2	Y	-0-					-0-
08	22754	X	808	-0-	-21946	-0-	3	1	805	2	Y	-0-					-0-
09	28800	X	4449	-0-	-24351	-0-	6	1	4443	2	Y	-0-					-0-
10	29760	X	7181	-0-	-22579	-0-	12	1	7169	2	Y	-0-					-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
05	30039	X	19031	-0-	-11008	-0-	21	1	19010	2	Y	-0-					-0-
06	28898	X	28898	-0-	-0-	-0-	20	1	28878	2	Y	-0-					-0-
07	22940	X	11584	-0-	-11356	-0-	19	1	11565	2	Y	-0-					-0-
08	19034	X	5463	-0-	-13571	-0-	15	1	5448	2	Y	-0-					-0-
09	28890	X	6067	-0-	-22823	-0-	8	1	6059	2	Y	-0-					-0-
10	29853	X	5180	-0-	-24673	-0-	8	1	5172	2	Y	-0-					-0-

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

05	31279	X	12203	-0-	-19076	-0-	15	1	12188	2	Y	-0-					-0-
06	30270	X	21933	-0-	-8337	-0-	21	1	21912	2	Y	-0-					-0-
07	24118	X	6982	-0-	-17136	-0-	16	1	6966	2	Y	-0-					-0-
08	15934	X	4031	-0-	-11903	-0-	13	1	4018	2	Y	-0-					-0-
09	21930	X	1660	-0-	-20270	-0-	4	1	1656	2	Y	-0-					-0-
10	22661	X	18974	-0-	-3687	-0-	34	1	18940	2	Y	-0-					-0-

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

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

05	27869	X	21725	-0-	-6144	-0-	104 14	1 4	21607	2	N	-0-					-0-
06	26970	X	18528	-0-	-8442	-0-	108	1	18420	2	N	-0-					-0-
07	22227	X	8574	-0-	-13653	-0-	53	1	8521	2	N	-0-					-0-
08	21731	X	2442	-0-	-19289	-0-	30	1	2412	2	N	-0-					-0-
09	21030	X	16036	-0-	-4994	-0-	66	1	15970	2	N	-0-					-0-
10	21731	X	12164	-0-	-9567	-0-	65	1	12099	2	N	-0-					-0-

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

05	21886	X	10603	-0-	-11283	-0-	13	1	10590	2	Y	-0-					-0-
06	21180	X	12296	-0-	-8884	-0-	16	1	12280	2	Y	-0-					-0-
07	16244	X	5524	-0-	-10720	-0-	16 2	1 9	5506	2	Y	2	1	1			1
08	10602	X	6702	-0-	-3900	-0-	23	1	6679	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	13855	X	13855	-0-	-0-	-0-	22	1	13833	2	Y	-0-					-0-
10	12710	X	11532	-0-	-1178	-0-	26	1	11506	2	Y	-0-					-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
FOX STATE UNIT WELL #: 108AH RRCID -> 287088 COMPL. DATE 12/20/2018 TOTAL DEPTH 11372 PERF.11432 - 15967

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27590	X	21292	-0-	-6298	-0-	24	1	21268	2	Y	-0-					-0-
06	27188	X	27188	-0-	-0-	-0-	18	1	27170	2	Y	-0-					-0-
07	24459	X	13480	-0-	-10979	-0-	22	1	13458	2	Y	-0-					-0-
08	21297	X	5647	-0-	-15650	-0-	15	1	5632	2	Y	-0-					-0-
09	27180	X	14587	-0-	-12593	-0-	19	1	14546	2	Y	20	12	1			8
							22	9									
10	28086	X	16758	-0-	-11328	-0-	25	1	16700	2	Y	30	34	1			4
							33	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	33	1	6211	2	Y	-0-					-0-
06	30908	X	30908	-0-	-0-	-0-	47	1	30861	2	Y	-0-					-0-
07	8742	X	6559	-0-	-2183	-0-	57	1	6502	2	Y	-0-					-0-
08	8742	X	8403	-0-	-339	-0-	73	1	8330	2	Y	-0-					-0-
09	30900	X	10000	-0-	-20900	-0-	32	1	9968	2	Y	-0-					-0-
10	31930	X	4126	-0-	-27804	-0-	28	1	4098	2	Y	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26784	X	26059	-0-	-725	-0-	91	1	25902	2	Y	60	59	1			89
							66	9									
06	25920	X	22674	-0-	-3246	-0-	75	1	22568	2	Y	28	23	1			94
							31	9									
07	38530	X	38530	-0-	-0-	-0-	118	1	38307	2	Y	95	51	1			138
							105	9									
08	34534	X	34534	-0-	-0-	-0-	129	1	34316	2	Y	81	78	1			141
							89	9									
09	25834	X	25834	-0-	-0-	-0-	72	1	25687	2	Y	68	70	1			139
							75	9									
10	30907	X	17796	-0-	-13111	-0-	74	1	17661	2	Y	55	48	1			146
							61	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26102	X	24354	-0-	-1748	-0-	63	1	24280	2	Y	10	9	1			25
							11	9									
06	23695	X	23695	-0-	-0-	-0-	51	1	23644	2	Y	-0-					25
07	22863	X	22863	-0-	-0-	-0-	65	1	22798	2	Y	-0-					25
08	24366	X	8618	-0-	-15748	-0-	36	1	8582	2	Y	-0-					25
09	23700	X	11445	-0-	-12255	-0-	37	1	11405	2	Y	3					28
							3	9									
10	24490	X	19643	-0-	-4847	-0-	83	1	19560	2	Y	-0-					28

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20770	X	20546	-0-	-224	-0-	20509	2	37	9	Y	34	60	1			61
06	18330	X	10574	-0-	-7756	-0-	10564	2	10	9	Y	9	38	1			32
07	18941	X	12066	-0-	-6875	-0-	12010	2	56	9	Y	51	31	1			52
08	20553	X	7078	-0-	-13475	-0-	7048	2	30	9	Y	27					79
09	19890	X	13475	-0-	-6415	-0-	2	1	13462	2	Y	10					89
							11	9									
10	20553	X	17611	-0-	-2942	-0-	1	1	17580	2	Y	27	51	1			65
							30	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7595	X	6389	-0-	-1206	-0-	110	1	5939	2	Y	309	251	1			484
							340	9									
06	10578	X	10578	-0-	-0-	-0-	52	1	10387	2	Y	126	141	1			469
							139	9									
07	10613	X	10613	-0-	-0-	-0-	38	1	10508	2	Y	61	270	1			260
							67	9									
08	14172	X	14172	-0-	-0-	-0-	202	1	13777	2	Y	175	222	1			213
							193	9									
09	10590	X	9966	-0-	-624	-0-	32	1	9877	2	Y	52	60	1			205
							57	9									
10	11103	X	11103	-0-	-0-	-0-	181	1	10816	2	Y	96	104	1			197
							106	9									

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

05	38302	X	38302	-0-	-0-	-0-	38167	2	135	9	Y	123	126	1			116
06	17244	X	17244	-0-	-0-	-0-	17104	2	140	9	Y	127	92	1			151
07	16213	X	15770	-0-	-443	-0-	15693	2	77	9	Y	70	85	1			136
08	15529	X	15529	-0-	-0-	-0-	15448	2	81	9	Y	74	80	1			130
09	14820	X	8482	-0-	-6338	-0-	8401	2	81	9	Y	74	65	1			139
10	15314	X	5472	-0-	-9842	-0-	5402	2	70	9	Y	64	95	1			108

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

05	48391	X	3073	-0-	-45318	-0-	3071	2	2	9	Y	2	5	1			1
06	46830	X	18698	-0-	-28132	-0-	18698	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	41261	X	39443	-0-	-1818	-0-	39443	2			Y	-0-					-0-
08	37819	X	37819	-0-	-0-	-0-	37819	2			Y	-0-					-0-
09	34356	X	34356	-0-	-0-	-0-	34356	2			Y	-0-					-0-
10	39432	X	30499	-0-	-8933	-0-	30499	2			Y	-0-					-0-

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

05	27497	X	20741	-0-	-6756	-0-	1	1	20714	2	Y	24	18	1			27
							26	9									
06	26610	X	20693	-0-	-5917	-0-	20653	2	40	9	Y	36	22	1			41
07	22010	X	19998	-0-	-2012	-0-	19986	2	12	9	Y	11	34	1			18
08	21762	X	14205	-0-	-7557	-0-	14204	2	1	9	Y	1	10	1			9
09	20700	X	15777	-0-	-4923	-0-	1	1	15757	2	Y	17	6	1			20
							19	9									
10	21390	X	15379	-0-	-6011	-0-	15368	2	11	9	Y	10	3	1			27

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

05	34100	X	28018	-0-	-6082	-0-	134	1	27866	2	N	-0-					-0-
							18	4									
06	33000	X	20961	-0-	-12039	-0-	122	1	20839	2	N	-0-					-0-
07	26877	X	12644	-0-	-14233	-0-	79	1	12565	2	N	-0-					-0-
08	28024	X	3756	-0-	-24268	-0-	46	1	3710	2	N	-0-					-0-
09	27120	X	23151	-0-	-3969	-0-	96	1	23055	2	N	-0-					-0-
10	28024	X	20458	-0-	-7566	-0-	110	1	20348	2	N	-0-					-0-

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

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MONT BLANC WELL #: 208AH RRCID -> 287703 COMPL. DATE 05/03/2019 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11411 - 16450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	37238	-0-	37238	1103717	36872	2	366	9	Y	333	178	1			204
06	1140923	X	37206	-0-	-1103717	-0-	36780	2	426	9	Y	387	354	1			237
07	38905	X	36455	-0-	-2450	-0-	1	1	36168	2	Y	260	350	1			147
							286	9									
08	36642	X	30219	-0-	-6423	-0-	1	1	30069	2	Y	135	182	1			100
							149	9									
09	35460	X	-0-	-0-	-35460	-0-					Y	-0-	84	1			16
10	36642	X	10843	-0-	-25799	-0-	1	1	10813	2	Y	26	16	1			26
							29	9									

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
05	0	W	11273	-0-	11273	563987	11179	2	94	9	Y	85	40	1			52
06	579710	X	15723	-0-	-563987	-0-	15596	2	127	9	Y	115	97	1			70
07	18390	X	18390	-0-	-0-	-0-	1	1	18328	2	Y	55	94	1			31
							61	9									
08	14291	X	4962	-0-	-9329	-0-	1	1	4953	2	Y	7	33	1			5
							8	9									
09	13830	X	10031	-0-	-3799	-0-	2	1	9976	2	Y	48	4	1			49
							53	9									
10	15422	X	15422	-0-	-0-	-0-	1	1	15283	2	Y	125	39	1			135
							138	9									

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
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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 #: 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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	47213	X	32296	-0-	-14917	-0-	69 13	1 9	32214	2	Y	12	14	1			3
06	50076	X	50076	-0-	-0-	-0-	45	1	50031	2	Y	-0-	3	1			-0-
07	44268	X	37900	-0-	-6368	-0-	73	1	37827	2	Y	-0-					-0-
08	44268	X	12430	-0-	-31838	-0-	51	1	12379	2	Y	-0-					-0-
09	50070	X	19959	-0-	-30111	-0-	32	1	19927	2	Y	-0-					-0-
10	51739	X	32284	-0-	-19455	-0-	47	1	32237	2	Y	-0-					-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	26598	X	2668	-0-	-23930	-0-	2543	2	125	9	Y	114	52	1			70
06	25740	X	3878	-0-	-21862	-0-	3733	2	145	9	Y	132	121	1			81
07	26598	X	5009	-0-	-21589	-0-	1	1	4889	2	Y	108	128	1			61
							119	9									
08	2666	X	1817	-0-	-849	-0-	1	1	1799	2	Y	15	65	1			11
							17	9									
09	3870	X	3227	-0-	-643	-0-	2	1	3134	2	Y	83	10	1			84
							91	9									
10	4805	X	4300	-0-	-505	-0-	1	1	4274	2	Y	23	67	1			40
							25	9									

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

05	33325	X	26658	-0-	-6667	-0-	26571	2	87	9	Y	79	416	1			48
06	30150	X	17619	-0-	-12531	-0-	17517	2	102	9	Y	93	84	1			57
07	31155	X	11410	-0-	-19745	-0-	1	1	11372	2	Y	34	72	1			19
							37	9									
08	31155	X	2894	-0-	-28261	-0-	1	1	2893	2	Y	-0-	19	1			-0-
09	27810	X	-0-	-0-	-27810	-0-					Y	23					23
10	26660	X	1378	-0-	-25282	-0-	1	1	1289	2	Y	80	18	1			85
							88	9									

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

05	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	2			N	-0-					124
06	660	N	77	-0-	-583	-0-	77	2			N	-0-					124
07	279	N	26	-0-	-253	-0-	26	2			N	-0-					124
08	217	N	5	-0-	-212	-0-	5	2			N	-0-					124
09	90	N	18	-0-	-72	-0-	18	2			N	-0-					124
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					124

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
05	73512	X	73512	-0-	-0-	-0-	4	1	73249	2	Y	235	180	1			72
							259	9									
06	119141	X	119141	-0-	-0-	-0-	119024	2	117	9	Y	106	154	1			24
07	63248	X	63248	-0-	-0-	-0-	1	1	63162	2	Y	77	77	1			24
							85	9									
08	20184	X	20184	-0-	-0-	-0-	1	1	20155	2	Y	25	39	1			10
							28	9									
09	57775	X	57775	-0-	-0-	-0-	57486	2	289	9	Y	263	148	1			125
10	91928	X	91928	-0-	-0-	-0-	1	1	91764	2	Y	148	219	1			54
							163	9									

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
05	32391	X	32391	-0-	-0-	-0-	2	1	32389	2	Y	-0-	11	1			-0-
06	82796	X	82796	-0-	-0-	-0-	82763	2	33	9	Y	30	23	1			7
07	36233	X	36233	-0-	-0-	-0-	1	1	36155	2	Y	70	55	1			22
							77	9									
08	12245	X	12245	-0-	-0-	-0-	1	1	12221	2	Y	21	35	1			8
							23	9									
09	36632	X	36632	-0-	-0-	-0-	36498	2	134	9	Y	122	72	1			58
10	61419	X	61419	-0-	-0-	-0-	1	1	61329	2	Y	81	109	1			30
							89	9									

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
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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 #: 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
05	16142	X	16142	-0-	-0-	-0-	1	1	15958	2	Y	166	137	1			51
							183	9									
06	70518	X	70518	-0-	-0-	-0-	70416	2	102	9	Y	93	123	1			21
07	41668	X	41668	-0-	-0-	-0-	1	1	41586	2	Y	74	72	1			23
							81	9									
08	13124	X	13124	-0-	-0-	-0-	1	1	13098	2	Y	23	37	1			9
							25	9									
09	38574	X	38574	-0-	-0-	-0-	38440	2	134	9	Y	122	73	1			58
10	58835	X	58835	-0-	-0-	-0-	1	1	58732	2	Y	93	117	1			34
							102	9									

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

05	34007	X	31558	-0-	-2449	-0-	31554	2	4	9	N	4					334
06	32880	X	30610	-0-	-2270	-0-	30540	2	70	9	N	64					398
07	33976	X	30709	-0-	-3267	-0-	30685	2	24	9	N	22	189	1			231
08	33976	X	28860	-0-	-5116	-0-	28840	2	20	9	N	18					249
09	31470	X	21825	-0-	-9645	-0-	21812	2	13	9	N	12					261
10	31620	X	16705	-0-	-14915	-0-	16690	2	15	9	N	14					275

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

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

05	42904	X	42585	-0-	-319	-0-	2	1	42335	2	Y	225	189	1			69
							248	9									
06	41580	X	39956	-0-	-1624	-0-	39799	2	157	9	Y	143	180	1			32
07	42966	X	37790	-0-	-5176	-0-	1	1	37658	2	Y	119	114	1			37
							131	9									
08	42966	X	12186	-0-	-30780	-0-	1	1	12142	2	Y	39	61	1			15
							43	9									
09	41220	X	24344	-0-	-16876	-0-	24109	2	235	9	Y	214	127	1			102
10	42594	X	36002	-0-	-6592	-0-	1	1	35848	2	Y	139	190	1			51
							153	9									

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

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	29357	X	2567	-0-	-26790	-0-	2567	2			Y	-0-					-0-
06	28410	X	4551	-0-	-23859	-0-	4551	2			Y	-0-					-0-
07	18600	X	4549	-0-	-14051	-0-	1	1	4548	2	Y	-0-					-0-
08	14880	X	1199	-0-	-13681	-0-	1	1	1198	2	Y	-0-					-0-
09	11730	X	6503	-0-	-5227	-0-	1	1	6502	2	Y	-0-					-0-
10	4712	X	4441	-0-	-271	-0-	1	1	4440	2	Y	-0-					-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BLACKFOOT STATE UNIT WELL #: 212BH RRCID -> 287963 COMPL. DATE 11/29/2018 TOTAL DEPTH 11278 PERF.11498 - 16322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	41478	X	40517	-0-	-961	-0-	40244	2	273 9		Y	248	274	1			170
06	44322	X	44322	-0-	-0-	-0-	44140	2	182 9		Y	165	168	1			167
07	46872	X	42637	-0-	-4235	-0-	42361	2	276 9		Y	251	120	1			298
08	46872	X	27879	-0-	-18993	-0-	27739	2	140 9		Y	127	161	1			264
09	45360	X	28841	-0-	-16519	-0-	28749	2	92 9		Y	84	175	1			173
10	45787	X	31681	-0-	-14106	-0-	31487	2	194 9		Y	176	191	1			158

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
05	65193	X	21310	-0-	-43883	-0-	21264	2	46 9		Y	42	33	1			29
06	59160	X	34314	-0-	-24846	-0-	34282	2	32 9		Y	29	29	1			29
07	46717	X	26757	-0-	-19960	-0-	26715	2	42 9		Y	38	21	1			46
08	29791	X	8829	-0-	-20962	-0-	8820	2	9 9		Y	8	25	1			29
09	34320	X	18675	-0-	-15645	-0-	18641	2	34 9		Y	31	23	1			37
10	35464	X	29163	-0-	-6301	-0-	29084	2	79 9		Y	72	44	1			65

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
05	68851	X	58320	-0-	-10531	-0-	75	1	57940	2	Y	277	279	1			60
							305	9									
06	65310	X	58891	-0-	-6419	-0-	44	1	58709	2	Y	125	140	1			45
							138	9									
07	64976	X	57226	-0-	-7750	-0-	83	1	57078	2	Y	59	75	1			29
							65	9									
08	63302	X	42440	-0-	-20862	-0-	108	1	42201	2	Y	119	95	1			53
							131	9									
09	58890	X	32663	-0-	-26227	-0-	39	1	32281	2	Y	312	221	1			144
							343	9									
10	60853	X	45485	-0-	-15368	-0-	41	1	45091	2	Y	321	413	1			52
							353	9									

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27030	X	27030	-0-	-0-	-0-	133	1	26722	2	Y	159					159
							175	9									
06	24780	X	17347	-0-	-7433	-0-	136	1	17211	2	Y	-0-					159
07	22320	X	20998	-0-	-1322	-0-	125	1	20873	2	Y	-0-					159
08	27032	X	14279	-0-	-12753	-0-	154	1	14125	2	Y	-0-					159
09	26160	X	13016	-0-	-13144	-0-	83	1	12925	2	Y	7					166
							8	9									
10	27032	X	14035	-0-	-12997	-0-	79	1	13956	2	Y	-0-					166

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	53072	X	-0-	-0-	-53072	-0-					Y	-0-	185	1			39
06	51360	X	1313	-0-	-50047	-0-	11	1	1302	2	Y	-0-					39
07	33635	X	966	-0-	-32669	-0-	15	1	951	2	Y	-0-					39
08	24924	X	232	-0-	-24692	-0-	3	1	229	2	Y	-0-					39
09	3900	X	-0-	-0-	-3900	-0-					Y	-0-					39
10	1364	X	478	-0-	-886	-0-	27	1	451	2	Y	-0-					39

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CREE STATE UNIT WELL #: 104AH RRCID -> 288079 COMPL. DATE 08/27/2019 TOTAL DEPTH 11315 PERF.11503 - 19007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	46283	X	-0-	-0-	-46283	-0-					Y	-0-	1	1			3
06	44490	X	521	-0-	-43969	-0-	6	1	515	2	Y	-0-					3
07	36611	X	1127	-0-	-35484	-0-	16	1	1111	2	Y	-0-					3
08	34100	X	100	-0-	-34000	-0-	2	1	98	2	Y	-0-					3
09	6570	X	-0-	-0-	-6570	-0-					Y	-0-					3
10	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	52	1	5666	2	Y	-0-					3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6665	X	-0-	-0-	-6665	-0-					Y	150	43	1			159
06	6270	X	-0-	-0-	-6270	-0-					Y	102	126	1			135
07	8016	X	8016	-0-	-0-	-0-	7823	2	193	9	Y	175	117	1			193
08	7324	X	7324	-0-	-0-	-0-	7240	2	84	9	Y	76	83	1			186
09	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	1	1	6847	2	Y	58	86	1			158
							64	9									
10	7874	X	6447	-0-	-1427	-0-	6353	2	94	9	Y	85	77	1			166

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
05	9401	X	9401	-0-	-0-	-0-	1	1	9152	2	Y	225	99	1			243
							248	9									
06	9818	X	9818	-0-	-0-	-0-	9729	2	89	9	Y	81	194	1			130
07	8625	X	8625	-0-	-0-	-0-	8431	2	194	9	Y	176	116	1			190
08	9920	X	7837	-0-	-2083	-0-	7732	2	105	9	Y	95	80	1			205
09	9810	X	5611	-0-	-4199	-0-	1	1	5567	2	Y	39	86	1			158
							43	9									
10	10137	X	8405	-0-	-1732	-0-	8328	2	77	9	Y	70	90	1			138

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
05	73501	X	9952	-0-	-63549	-0-	42	1	9910	2	N	-0-					-0-
06	71130	X	11780	-0-	-59350	-0-	32	1	11748	2	N	-0-					-0-
07	56792	X	27376	-0-	-29416	-0-	59	1	27317	2	N	-0-					-0-
08	19902	X	4285	-0-	-15617	-0-	73	1	4212	2	N	-0-					-0-
09	25428	X	25428	-0-	-0-	-0-	115	1	25313	2	N	-0-					-0-
10	61720	X	61720	-0-	-0-	-0-	313	1	61407	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
05	67208	X	58473	-0-	-8735	-0-	57914	2	559	9	Y	508	562	1			111
06	65040	X	44613	-0-	-20427	-0-	44365	2	248	9	Y	225	255	1			81
07	63984	X	33307	-0-	-30677	-0-	33128	2	179	9	Y	163	165	1			79
08	59272	X	40202	-0-	-19070	-0-	39766	2	436	9	Y	396	300	1			175
09	56580	X	29856	-0-	-26724	-0-	29525	2	331	9	Y	301	337	1			139
10	58466	X	37262	-0-	-21204	-0-	37262	2			Y	-0-	139	1			-0-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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 #: 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
05	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					Y	-0-					-0-
06	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					Y	-0-					-0-
07	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	32953	X	-0-	-0-	-32953	-0-					Y	-0-					-0-
06	33721	X	33721	-0-	-0-	-0-	33721	2			Y	-0-					-0-
07	24800	X	1872	-0-	-22928	-0-	1872	2			Y	-0-					-0-
08	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-
09	33720	X	10976	-0-	-22744	-0-	10976	2			Y	-0-					-0-
10	34844	X	24144	-0-	-10700	-0-	24144	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
05	39525	X	33742	-0-	-5783	-0-	33590	2	152	9	Y	138	157	1			30
06	38250	X	32964	-0-	-5286	-0-	32811	2	153	9	Y	139	119	1			50
07	39401	X	36700	-0-	-2701	-0-	36593	2	107	9	Y	97	100	1			47
08	34348	X	33924	-0-	-424	-0-	33817	2	107	9	Y	97	101	1			43
09	33240	X	10142	-0-	-23098	-0-	10105	2	37	9	Y	34	61	1			16
10	47027	X	47027	-0-	-0-	-0-	46817	2	210	9	Y	191	176	1			31

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
05	0	W	33409	-0-	33409	1069097	33409	2			Y	-0-					-0-
06	1106312	X	37215	-0-	-1069097	-0-	37215	2			Y	-0-					-0-
07	36983	X	34733	-0-	-2250	-0-	34733	2			Y	-0-					-0-
08	33852	X	30217	-0-	-3635	-0-	30217	2			Y	-0-					-0-
09	35310	X	25210	-0-	-10100	-0-	25210	2			Y	-0-					-0-
10	36487	X	18717	-0-	-17770	-0-	18717	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
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	41416	X	31146	-0-	-10270	-0-	31087	2	59	9	Y	54	60	1			37
06	42785	X	42785	-0-	-0-	-0-	42575	2	210	9	Y	191	36	1			192
07	36408	X	36408	-0-	-0-	-0-	36353	2	55	9	Y	50	137	1			105
08	31341	X	11561	-0-	-19780	-0-	11521	2	40	9	Y	36	78	1			63
09	42780	X	21494	-0-	-21286	-0-	21155	2	339	9	Y	308	38	1			333
10	44206	X	31878	-0-	-12328	-0-	31755	2	123	9	Y	112	345	1			100

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	31744	X	29380	-0-	-2364	-0-	29268	2	112	9	Y	102	117	1			22
06	32522	X	32522	-0-	-0-	-0-	32449	2	73	9	Y	66	64	1			24
07	31744	X	28875	-0-	-2869	-0-	28798	2	77	9	Y	70	60	1			34
08	30504	X	25491	-0-	-5013	-0-	25434	2	57	9	Y	52	63	1			23
09	32520	X	28682	-0-	-3838	-0-	28597	2	85	9	Y	77	65	1			35
10	33604	X	29070	-0-	-4534	-0-	28985	2	85	9	Y	77	100	1			12

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
05	81871	X	12342	-0-	-69529	-0-	12342	2			Y	-0-					-0-
06	74070	X	11795	-0-	-62275	-0-	11682	2	113	4	Y	-0-					-0-
07	45353	X	13386	-0-	-31967	-0-	13381	2	5	4	Y	-0-					-0-
08	12338	X	8103	-0-	-4235	-0-	8103	2			Y	-0-					-0-
09	11940	X	8614	-0-	-3326	-0-	8614	2			Y	-0-					-0-
10	107486	X	107486	-0-	-0-	-0-	107486	2			Y	-0-					-0-

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
05	55397	X	16352	-0-	-39045	-0-	16352	2			Y	-0-					-0-
06	53160	X	20113	-0-	-33047	-0-	19920	2	193	4	Y	-0-					-0-
07	51295	X	51295	-0-	-0-	-0-	51276	2	19	4	Y	-0-					-0-
08	44007	X	44007	-0-	-0-	-0-	44007	2			Y	-0-					-0-
09	43447	X	43447	-0-	-0-	-0-	43447	2			Y	-0-					-0-
10	42253	X	32190	-0-	-10063	-0-	32190	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	31155 X	28721	-0-	-2434	-0-	96	1	28561	2	Y	58	47	1			86
						64	9									
06	30150 X	22479	-0-	-7671	-0-	85	1	22362	2	Y	29	23	1			92
						32	9									
07	29295 X	5663	-0-	-23632	-0-	483	1	5099	2	Y	74	50	1			116
						81	9									
08	29295 X	3626	-0-	-25669	-0-	661	1	2898	2	Y	61	70	1			107
						67	9									
09	28350 X	6102	-0-	-22248	-0-	50	1	6004	2	Y	44	54	1			97
						48	9									
10	28706 X	2732	-0-	-25974	-0-	279	1	2368	2	Y	77	37	1			137
						85	9									

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

05	27900 X	-0-	-0-	-27900	-0-					Y	122	229	1			115
06	27000 X	18714	-0-	-8286	-0-	18572	2	142	9	Y	129	91	1			153
07	27900 X	21071	-0-	-6829	-0-	20927	2	144	9	Y	131	86	1			198
08	27466 X	7145	-0-	-20321	-0-	7078	2	67	9	Y	61	94	1			165
09	20870 X	20870	-0-	-0-	-0-	20784	2	86	9	Y	78	112	1			131
10	24211 X	24211	-0-	-0-	-0-	24102	2	109	9	Y	99	85	1			145

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

05	45880 X	15883	-0-	-29997	-0-	15700	2	183	9	Y	166	147	1			93
06	44400 X	37821	-0-	-6579	-0-	37658	2	163	9	Y	148	173	1			68
07	45880 X	33165	-0-	-12715	-0-	33044	2	121	9	Y	110	127	1			51
08	28582 X	18690	-0-	-9892	-0-	18642	2	48	9	Y	44	71	1			24
09	37830 X	14410	-0-	-23420	-0-	14293	2	117	9	Y	106	90	1			40
10	39091 X	13512	-0-	-25579	-0-	13450	2	62	9	Y	56	88	1			8

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

05	34379 X	-0-	-0-	-34379	-0-					Y	-0-					-0-
06	33270 X	31006	-0-	-2264	-0-	31006	2			Y	-0-					-0-
07	27032 X	1641	-0-	-25391	-0-	1641	2			Y	-0-					-0-
08	992 X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					-0-
09	31020 X	13730	-0-	-17290	-0-	13730	2			Y	-0-					-0-
10	32054 X	24166	-0-	-7888	-0-	24166	2			Y	-0-					-0-

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

05	45818 X	20041	-0-	-25777	-0-	20020	2	21	9	Y	19	15	1			11
06	44340 X	32304	-0-	-12036	-0-	32271	2	33	9	Y	30	27	1			14
07	35092 X	28837	-0-	-6255	-0-	28773	2	64	9	Y	58	45	1			27
08	35092 X	23132	-0-	-11960	-0-	23109	2	23	9	Y	21	36	1			12
09	32310 X	25279	-0-	-7031	-0-	25279	2			Y	-0-	12	1			-0-
10	36121 X	36121	-0-	-0-	-0-	36121	2			Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	39835	X	15193	-0-	-24642	-0-	15193	2			Y	-0-					-0-
06	37290	X	25610	-0-	-11680	-0-	25610	2			Y	-0-					-0-
07	34565	X	21391	-0-	-13174	-0-	21391	2			Y	-0-					-0-
08	28737	X	8351	-0-	-20386	-0-	8351	2			Y	-0-					-0-
09	25620	X	23309	-0-	-2311	-0-	23309	2			Y	-0-					-0-
10	26474	X	25401	-0-	-1073	-0-	25368	2	33	9	Y	30	26	1			4

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
05	53196	X	21391	-0-	-31805	-0-	21391	2			Y	-0-					-0-
06	51480	X	33340	-0-	-18140	-0-	33340	2			Y	-0-					-0-
07	53196	X	31533	-0-	-21663	-0-	31533	2			Y	-0-					-0-
08	40610	X	13023	-0-	-27587	-0-	13023	2			Y	-0-					-0-
09	33330	X	15112	-0-	-18218	-0-	15112	2			Y	-0-					-0-
10	34441	X	24346	-0-	-10095	-0-	24346	2			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
05	43369	X	4772	-0-	-38597	-0-	4772	2			Y	-0-					-0-
06	38610	X	11583	-0-	-27027	-0-	11583	2			Y	-0-					-0-
07	34596	X	8805	-0-	-25791	-0-	8805	2			Y	-0-					-0-
08	27466	X	8358	-0-	-19108	-0-	8358	2			Y	-0-					-0-
09	17162	X	17162	-0-	-0-	-0-	17162	2			Y	-0-					-0-
10	23794	X	23794	-0-	-0-	-0-	23682	2	112	9	Y	102	87	1			15

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
05	90768	X	79683	-0-	-11085	-0-	79649	2	34	9	Y	31	27	1			48
06	90032	X	90032	-0-	-0-	-0-	3	1	89935	2	Y	85	116	1			17
							94	9									
07	106280	X	106280	-0-	-0-	-0-	4	1	106266	2	Y	9	23	1			3
							10	9									
08	90458	X	87171	-0-	-3287	-0-	16	1	87153	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
09	89460	X	69045	-0-	-20415	-0-	68972	2	73	9	Y	66	39	1			28
10	92442	X	92237	-0-	-205	-0-	92157	2	80	9	Y	73	37	1			64

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
05	622	X	622	-0-	-0-	-0-	613	2	9	9	Y	8	25	1			7
06	6320	X	6320	-0-	-0-	-0-	6290	2	30	9	Y	27	6	1			28
07	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	13	14	1			27
08	1054	X	338	-0-	-716	-0-	334	2	4	9	Y	4	17	1			14
09	6330	X	-0-	-0-	-6330	-0-					Y	-0-	11	1			3
10	6541	X	4	-0-	-6537	-0-	4	2			Y	-0-	3	1			-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
05	62214	X	62214	-0-	-0-	-0-	62092	2	122	9	Y	111	77	1			34
06	62297	X	62297	-0-	-0-	-0-	62090	2	207	9	Y	188	180	1			42
07	64558	X	64558	-0-	-0-	-0-	64235	2	323	9	Y	294	244	1			92
08	63736	X	52258	-0-	-11478	-0-	52258	2			Y	-0-	92	1			-0-
09	62310	X	41506	-0-	-20804	-0-	41506	2			Y	-0-					-0-
10	64573	X	26836	-0-	-37737	-0-	26836	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
05	61783	X	42592	-0-	-19191	-0-	42237	2	355	9	Y	323	391	1			99
06	59790	X	48105	-0-	-11685	-0-	47755	2	350	9	Y	318	345	1			72
07	60977	X	49464	-0-	-11513	-0-	48996	2	468	9	Y	425	364	1			133
08	56761	X	51010	-0-	-5751	-0-	50412	2	598	9	Y	544	461	1			216
09	54930	X	33232	-0-	-21698	-0-	32828	2	404	9	Y	367	409	1			174
10	49724	X	37124	-0-	-12600	-0-	36803	2	321	9	Y	292	359	1			107

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

05	41788	X	20544	-0-	-21244	-0-	20472	2	72	9	Y	65	56	1			36
06	40440	X	33405	-0-	-7035	-0-	33295	2	110	9	Y	100	90	1			46
07	41788	X	25338	-0-	-16450	-0-	25250	2	88	9	Y	80	89	1			37
08	33139	X	18833	-0-	-14306	-0-	18764	2	69	9	Y	63	65	1			35
09	33420	X	7916	-0-	-25504	-0-	7800	2	116	9	Y	105	100	1			40
10	34534	X	14309	-0-	-20225	-0-	14247	2	62	9	Y	56	88	1			8

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

05	49755	X	37959	-0-	-11796	-0-	37637	2	322	9	Y	293	219	1			90
06	48327	X	48327	-0-	-0-	-0-	48171	2	156	9	Y	142	200	1			32
07	48484	X	37477	-0-	-11007	-0-	37333	2	144	9	Y	131	122	1			41
08	48298	X	12136	-0-	-36162	-0-	12097	2	39	9	Y	35	62	1			14
09	48330	X	23695	-0-	-24635	-0-	23447	2	248	9	Y	225	132	1			107
10	49941	X	35434	-0-	-14507	-0-	35280	2	154	9	Y	140	196	1			51

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

05	45508	X	17610	-0-	-27898	-0-	17426	2	184	9	Y	167	148	1			93
06	44040	X	27455	-0-	-16585	-0-	27231	2	224	9	Y	204	203	1			94
07	45508	X	33122	-0-	-12386	-0-	32912	2	210	9	Y	191	197	1			88
08	30969	X	25859	-0-	-5110	-0-	25811	2	48	9	Y	44	108	1			24
09	27960	X	21601	-0-	-6359	-0-	21601	2			Y	-0-	24	1			-0-
10	33108	X	14104	-0-	-19004	-0-	14098	2	6	9	Y	5	4	1			1

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

05	47616	X	16504	-0-	-31112	-0-	16440	2	64	9	Y	58	45	1			32
06	45570	X	23599	-0-	-21971	-0-	23533	2	66	9	Y	60	64	1			28
07	43586	X	16617	-0-	-26969	-0-	16581	2	36	9	Y	33	46	1			15
08	32102	X	32102	-0-	-0-	-0-	32102	2			Y	-0-	15	1			-0-
09	25089	X	25089	-0-	-0-	-0-	25089	2			Y	-0-					-0-
10	26158	X	26158	-0-	-0-	-0-	26158	2			Y	-0-					-0-

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

05	73222	X	-0-	-0-	-73222	-0-					Y	-0-					-0-
06	58800	X	56789	-0-	-2011	-0-	56789	2			Y	-0-					-0-
07	51832	X	2397	-0-	-49435	-0-	2397	2			Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	56790	X	15196	-0-	-41594	-0-	15196	2			Y	-0-					-0-
10	58683	X	38094	-0-	-20589	-0-	38094	2			Y	-0-					-0-

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

05	59365	X	21284	-0-	-38081	-0-	21284	2			Y	-0-					-0-
06	57450	X	32111	-0-	-25339	-0-	32111	2			Y	-0-					-0-
07	59365	X	34794	-0-	-24571	-0-	34737	2	57	9	Y	52	28	1			24
08	39029	X	24413	-0-	-14616	-0-	24201	2	212	9	Y	193	111	1			106
09	33960	X	27018	-0-	-6942	-0-	26541	2	477	9	Y	434	375	1			165
10	34782	X	23632	-0-	-11150	-0-	23259	2	373	9	Y	339	455	1			49

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
05	48143	X	26349	-0-	-21794	-0-	186	1	26163	2	N	-0-					-0-
06	49249	X	49249	-0-	-0-	-0-	266	1	48983	2	N	-0-					-0-
07	48143	X	44474	-0-	-3669	-0-	254	1	44220	2	N	-0-					-0-
08	45694	X	34797	-0-	-10897	-0-	242	1	34555	2	N	-0-					-0-
09	49260	X	27315	-0-	-21945	-0-	118	1	27197	2	N	-0-					-0-
10	50902	X	24467	-0-	-26435	-0-	247	1	24220	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	42625	X	32333	-0-	-10292	-0-	32316	2	17	9	Y	15	10	1			5
06	48738	X	48738	-0-	-0-	-0-	48578	2	160	9	Y	145	117	1			33
07	43834	X	33173	-0-	-10661	-0-	33144	2	29	9	Y	26	51	1			8
08	43834	X	10281	-0-	-33553	-0-	10263	2	18	9	Y	16	18	1			6
09	48750	X	19331	-0-	-29419	-0-	19046	2	285	9	Y	259	142	1			123
10	50375	X	34847	-0-	-15528	-0-	34603	2	244	9	Y	222	264	1			81

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186496	X	43354	-0-	-143142	-0-	43354	3			N	-0-					1
06	180480	X	157986	-0-	-22494	-0-	157986	3			N	-0-					1
07	157914	X	5913	-0-	-152001	-0-	5913	3			N	-0-	1	1			-0-
08	43369	X	17928	-0-	-25441	-0-	17928	3			N	-0-					-0-
09	157980	X	56997	-0-	-100983	-0-	56993	3	4	9	N	4					4
10	163246	X	95332	-0-	-67914	-0-	95332	3			N	-0-					4

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	57908	X	41672	-0-	-16236	-0-	53	1	41250	2	N	335	316	1			73
							369	9									
06	65426	X	65426	-0-	-0-	-0-	49	1	65057	2	N	291	259	1			105
							320	9									
07	56141	X	44044	-0-	-12097	-0-	63	1	43739	2	N	220	218	1			107
							242	9									
08	56141	X	15533	-0-	-40608	-0-	39	1	15416	2	N	71	147	1			31
							78	9									
09	65430	X	27779	-0-	-37651	-0-	33	1	27467	2	N	254	168	1			117
							279	9									
10	67611	X	41917	-0-	-25694	-0-	38	1	41505	2	N	340	402	1			55
							374	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	61752	X	-0-	-0-	-61752	-0-					Y	-0-					-0-
06	56280	X	53340	-0-	-2940	-0-	40	1	53300	2	Y	-0-					-0-
07	46686	X	855	-0-	-45831	-0-	1	1	854	2	Y	-0-					-0-
08	1891	X	39	-0-	-1852	-0-	1	1	38	2	Y	-0-					-0-
09	53340	X	20206	-0-	-33134	-0-	25	1	20181	2	Y	-0-					-0-
10	55118	X	32715	-0-	-22403	-0-	30	1	32685	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	68479	X	-0-	-0-	-68479	-0-					Y	-0-					-0-
06	64140	X	57932	-0-	-6208	-0-	44	1	57888	2	Y	-0-					-0-
07	52452	X	2040	-0-	-50412	-0-	3	1	2037	2	Y	-0-					-0-
08	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-					-0-
09	57930	X	11573	-0-	-46357	-0-	14	1	11559	2	Y	-0-					-0-
10	59861	X	37433	-0-	-22428	-0-	34	1	37399	2	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
05	323640	X	127942	-0-	-195698	-0-	127895	3	47	9	N	43					271
06	308550	X	208004	-0-	-100546	-0-	207951	3	53	9	N	48					319
07	281511	X	159718	-0-	-121793	-0-	159670	3	48	9	N	44	188	1			175
08	187970	X	187970	-0-	-0-	-0-	187926	3	44	9	N	40					215
09	165030	X	77276	-0-	-87754	-0-	77253	3	23	9	N	21					236
10	170531	X	114304	-0-	-56227	-0-	113966	3	338	9	N	307	191	1			352

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

05	48267	X	43197	-0-	-5070	-0-	55	1	42799	2	Y	312	273	1			68
							343	9									
06	48791	X	48791	-0-	-0-	-0-	37	1	48553	2	Y	183	185	1			66
							201	9									
07	47802	X	35943	-0-	-11859	-0-	52	1	35711	2	Y	164	150	1			80
							180	9									
08	47802	X	12563	-0-	-35239	-0-	32	1	12477	2	Y	49	107	1			22
							54	9									
09	48780	X	17011	-0-	-31769	-0-	20	1	16827	2	Y	149	102	1			69
							164	9									
10	50406	X	38432	-0-	-11974	-0-	35	1	38053	2	Y	313	331	1			51
							344	9									

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	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

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	367102	X	-0-	-0-	-367102	-0-					Y	49	22	1			109
06	297840	X	79389	-0-	-218451	-0-	78401	2	988	9	Y	898	831	1			176
07	246791	X	98726	-0-	-148065	-0-	97845	2	881	9	Y	801	729	1			248
08	178179	X	178179	-0-	-0-	-0-	177555	2	624	9	Y	567	557	1			258
09	102887	X	102887	-0-	-0-	-0-	102005	2	882	9	Y	802	716	1			344
10	129475	X	129475	-0-	-0-	-0-	129072	2	403	9	Y	366	390	1			320

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-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

05	391871	X	-0-	-0-	-391871	-0-					Y	-0-					-0-
06	484770	X	114858	-0-	-369912	-0-	182	1	114676	2	Y	-0-					-0-
07	391871	X	45495	-0-	-346376	-0-	4	1	45491	2	Y	-0-					-0-
08	37958	X	37958	-0-	-0-	-0-	16	1	37942	2	Y	-0-					-0-
09	114870	X	23627	-0-	-91243	-0-	228	1	23399	2	Y	-0-					-0-
10	118699	X	85340	-0-	-33359	-0-	247	1	85081	2	Y	11	1	1			10
							12	9									

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

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

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

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	1		N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1		N	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	1		N	-0-					-0-
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	1		N	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1		N	-0-					-0-
10	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

05	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3		N	-0-					-0-
06	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3		N	-0-					-0-
07	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3		N	-0-					-0-
08	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3		N	-0-					-0-
09	750	N	687	-0-	-63	-0-	687	3		N	-0-					-0-
10	775	N	536	-0-	-239	-0-	536	3		N	-0-					-0-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			Y	-0-					-0-
06	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			Y	-0-					-0-
07	930	N	830	-0-	-100	-0-	830	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		770	-0-	770	770	770	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		196	-0-	196	966	196	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1048	-0-	1048	2014	1048	2			Y	-0-					-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
LIMPIA WELL #: 2 RRCID -> 155467 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 7735 - 7885

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
05	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	1217	N	1217	-0-	-0-		-0-	1217	3			N	-0-					146
06	180	N	124	-0-	-56		-0-	124	3			N	-0-					146
07	186	N	8	-0-	-178		-0-	8	3			N	-0-					146
08	186	N	10	-0-	-176		-0-	10	3			N	-0-					146
09	120	N	-0-	-0-	-120		-0-					N	-0-					146
10	8	N	2	-0-	-6		-0-	2	3			N	-0-					146

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	3100	N	3198	-0-	98		963	3198	3			Y	-0-					90
06	1800	X	239	-0-	-1561		-0-	239	3			Y	-0-					90
07	1860	X	-0-	-0-	-1860		-0-					Y	-0-					90
08	1860	X	-0-	-0-	-1860		-0-					Y	-0-					90
09	1800	X	-0-	-0-	-1800		-0-					Y	-0-					90
10	1860	X	-0-	-0-	-1860		-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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
UNIVERSITY BLK 21 GU WELL #: RRCID -> 226567 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 19150 PERF.13076 - 13185

05	0		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/11/2014

APOLLO (ATOKA) //CONT.// 03293 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623
UNIVERSITY E/2 15 WELL #: 151 RRCID -> 127540 COMPL. DATE 05/21/1988 TOTAL DEPTH 16973 PERF.12888 - 12984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	3417	3			N	-0-					90
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

APOLLO (FUSSELMAN) 03293 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
UNIV. BLK. 21 GU SWD WELL #: 1 RRCID -> 060002 COMPL. DATE 10/22/1974 TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

APOLLO, EAST (WOLFCAMP) 03294 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
RESTORE OPERATING LLC 101994
UNIVERSITY 21-35 WELL #: 1 RRCID -> 237038 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11434 - 13418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	520	-0-	-131	-0-	506	2	14	9	N	13					90
06	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1743	2	25	9	N	23					113
07	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1176	3	24	9	N	22					135
08	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1403	3	30	9	N	27					162
09	908	N	908	-0-	-0-	-0-	890	3	18	9	N	16					178
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					178

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

APOLLO, EAST (WOLFCAMP) //CONT.// 03294 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
UNIVERSITY BLK 21 WELL #: 264 RRCID -> 219151 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 14192 PERF.11650 - 11912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3224	X	1430	-0-	-1794	-0-	1266	3	164	9	N	149	234	1			165
06	3120	X	1936	-0-	-1184	-0-	1721	3	215	9	N	195	180	1			180
07	3224	X	2313	-0-	-911	-0-	2061	3	252	9	N	229	158	1			251
08	3224	X	2289	-0-	-935	-0-	2040	3	249	9	N	226	185	1			292
09	3120	X	2797	-0-	-323	-0-	2467	3	330	9	N	300	377	1			215
10	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					215

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	88	1			77
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					78
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

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

05	22751	X	22751	-0-	-0-	-0-	22291	2	460	9	Y	418	545	1			526
06	20820	X	19656	-0-	-1164	-0-	19158	2	51	4	Y	406	366	1			566
							447	9									
07	21514	X	19131	-0-	-2383	-0-	18680	2	53	4	Y	362	367	1			561
							398	9									
08	22803	X	22803	-0-	-0-	-0-	22455	2	348	9	Y	316	368	1			509
09	22050	X	18560	-0-	-3490	-0-	18276	2	284	9	Y	258	339	1			428
10	22754	X	5469	-0-	-17285	-0-	5192	2	23	4	Y	231	369	1			290
							254	9									

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

05	43317	X	43317	-0-	-0-	-0-	42403	2	914	9	Y	831	903	1			841
06	31950	X	7094	-0-	-24856	-0-	6841	2	81	4	Y	156	368	1			629
							172	9									
07	35744	X	35744	-0-	-0-	-0-	34737	2	84	4	Y	839	719	1			749
							923	9									
08	36156	X	36156	-0-	-0-	-0-	35288	2	868	9	Y	789	544	1			994
09	34856	X	34856	-0-	-0-	-0-	34155	2	701	9	Y	637	545	1			1086
10	39029	X	39029	-0-	-0-	-0-	38562	2	34	4	Y	394	909	1			571
							433	9									

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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	206	R	206	-0-	-0-	-0-	6	3	200	9	Y	182	341	1			183
06	297	R	297	-0-	-0-	-0-	48	3	249	9	Y	226	171	1			238
07	269	R	269	-0-	-0-	-0-	40	3	229	9	Y	208	175	1			271
08	186	R	186	-0-	-0-	-0-	40	3	146	9	Y	133	183	1			221
09	270	R	270	-0-	-0-	-0-	32	3	238	9	Y	216	180	1			257
10	196	R	196	-0-	-0-	-0-	32	3	164	9	Y	149	176	1			230

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	345	R	345	-0-	-0-	-0-	278	1	67	3	N	-0-					-0-
06	861	R	861	-0-	-0-	-0-	308	1	553	3	N	-0-					-0-
07	772	R	772	-0-	-0-	-0-	308	1	464	3	N	-0-					-0-
08	770	R	770	-0-	-0-	-0-	308	1	462	3	N	-0-					-0-
09	690	#	674	-0-	-16	-0-	308	1	366	3	N	-0-					-0-
10	713	#	675	-0-	-38	-0-	308	1	367	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	21	3	7	9	Y	6					11
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	19	3	11	9	Y	10	12	1			9
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	9	3	11	9	Y	10	12	1			7
08	24	N	24	-0-	-0-	-0-	15	3	9	9	Y	8	12	1			3
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	11	3	3	9	Y	3					6
10	31	N	11	-0-	-20	-0-	7	3	4	9	Y	4					10

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1864	X	1864	-0-	-0-	-0-	1850	3	14	9	Y	13					27
06	1730	X	1730	-0-	-0-	-0-	1719	3	11	9	Y	10	15	1			22
07	2046	X	818	-0-	-1228	-0-	807	3	11	9	Y	10	15	1			17
08	1334	X	1334	-0-	-0-	-0-	1328	3	6	9	Y	5	15	1			7
09	1980	X	979	-0-	-1001	-0-	970	3	9	9	Y	8					15
10	1860	X	636	-0-	-1224	-0-	625	3	11	9	Y	10					25

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	553	N	553	-0-	-0-	-0-	509	3	44	9	Y	40					81
06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	473	3	34	9	Y	31	47	1			65
07	620	N	257	-0-	-363	-0-	222	3	35	9	Y	32	47	1			50
08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	365	3	20	9	Y	18	48	1			20
09	510	N	293	-0-	-217	-0-	267	3	26	9	Y	24					44
10	248	N	206	-0-	-42	-0-	172	3	34	9	Y	31					75

ATHEY (CHERRY CANYON) //CONT.// 04228 176 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MINERAL TECHNOLOGIES, INC. //CONT.// 593635
NEELY 75 WELL #: 6 RRCID -> 191099 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 5511 PERF. 5046 - 5100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	93	3	40	9	Y	36					73
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	86	3	37	9	Y	34	49	1			58
07	186	N	81	-0-	-105	-0-	41	3	40	9	Y	36	49	1			45
08	92	N	92	-0-	-0-	-0-	67	3	25	9	Y	23	50	1			18
09	120	N	72	-0-	-48	-0-	49	3	23	9	Y	21					39
10	93	N	62	-0-	-31	-0-	31	3	31	9	Y	28					67

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
05	823	N	823	-0-	-0-	-0-	793	3	30	9	Y	27					54
06	760	N	760	-0-	-0-	-0-	737	3	23	9	Y	21	32	1			43
07	899	N	370	-0-	-529	-0-	346	3	24	9	Y	22	32	1			33
08	582	N	582	-0-	-0-	-0-	569	3	13	9	Y	12	32	1			13
09	750	N	434	-0-	-316	-0-	416	3	18	9	Y	16					29
10	372	N	291	-0-	-81	-0-	268	3	23	9	Y	21					50

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
05	3410	X	3259	-0-	-151	-0-	3259	2			N	-0-					28
06	3540	X	3483	-0-	-57	-0-	3483	2			N	-0-					28
07	3658	X	1662	-0-	-1996	-0-	1662	2			N	-0-					28
08	3658	X	3537	-0-	-121	-0-	3537	2			N	-0-					28
09	3540	X	3318	-0-	-222	-0-	3318	2			N	-0-					28
10	3596	X	2347	-0-	-1249	-0-	2347	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
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	713	N	675	-0-	-38	-0-	675	3			N	-0-					153
06	660	N	520	-0-	-140	-0-	520	3			N	-0-					153
07	682	N	262	-0-	-420	-0-	262	3			N	-0-					153
08	682	N	593	-0-	-89	-0-	593	3			N	-0-					153
09	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					153
10	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					153

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	#	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
06	750	#	180	-0-	-570	-0-	180	2			N	-0-					-0-
07	775	#	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
08	775	#	68	-0-	-707	-0-	68	2			N	-0-					-0-
09	450	#	8	-0-	-442	-0-	8	2			N	-0-					-0-
10	186	#	66	-0-	-120	-0-	66	2			N	-0-					-0-

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PECOS RIVER EXPLORATION, LLC 649264
WOLFPUP WELL #: 7851 RRCID -> 297264 COMPL. DATE 03/15/2024 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7130 - 9170

05	DELQ PR		74	-0-	74	74	4 1	1 9	69	3	Y	1	1	1			-0-
06	270	#	65	-0-	-205	-0-	4	1	61	3	Y	-0-					-0-
07	279	#	48	-0-	-231	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
08	279	#	48	-0-	-231	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
09	60	#	41	-0-	-19	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
10	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

05	1190	R	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			N	-0-					165
06	1159	R	1159	-0-	-0-	-0-	1142	3	17	9	N	15					180
07	589	#	569	-0-	-20	-0-	563	3	6	9	N	5	174	1			11
08	1437	R	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			N	-0-					11
09	1409	R	1409	-0-	-0-	-0-	1403	3	6	9	N	5					16
10	600	R	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					16

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

05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210

AYLESWORTH (CHERRY CANYON) //CONT.// 04591 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
RATTLER MIDSTREAM OPERATING LLC 694704
SKYFALL WELL #: 1D RRCID -> 285639 COMPL. DATE 11/09/2018 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 3950 - 6270

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

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

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

05	4017 X	4017	-0-	-0-	-0-	3897	3	120	9	N	109	190	1			148
06	3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	3816	3	119	9	N	108					256
07	4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	3964	3	112	9	N	102	194	1			164
08	4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	3882	3	130	9	N	118	181	1	1	8	100
09	3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	3307	3	147	9	N	134					234
10	3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	3530	3	62	9	N	56					290

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

05	3100 N	3481	-0-	381	381	3464	3	17	9	N	15					48
06	2613 N	2232	-0-	-381	-0-	2232	3			N	-0-					48
07	2511 N	2430	-0-	-81	-0-	2420	3	10	9	N	9					57
08	2604 X	2443	-0-	-161	-0-	2443	3			N	-0-					57
09	2520 X	1793	-0-	-727	-0-	1787	3	6	9	N	5					62
10	2604 X	2524	-0-	-80	-0-	2505	3	19	9	N	17					79

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

05	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1094	3	18	9	N	16					48
06	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1113	3	7	9	N	6					54
07	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1141	3	23	9	N	21					75
08	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1142	3	12	9	N	11					86
09	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1132	3	7	9	N	6					92
10	403 N	317	-0-	-86	-0-	317	3			N	-0-					92

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

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/24/2021

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

05	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3			N	-0-					244
06	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3			N	-0-					244
07	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	3			N	-0-					244
08	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	3			N	-0-					244
09	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	3			N	-0-					244
10	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3			N	-0-					244

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

05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2790	X	2118	-0-	-672	-0-	2118	3			N	-0-					144
06	2700	X	2162	-0-	-538	-0-	2156	3	6	9	N	5					149
07	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3095	3	12	9	N	11					160
08	2790	X	1725	-0-	-1065	-0-	1725	3			N	-0-					160
09	2520	X	1948	-0-	-572	-0-	1944	3	4	9	N	4					164
10	2790	X	1722	-0-	-1068	-0-	1722	3			N	-0-					164

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
05	13113	NO RPT		-0-	-13113	-0-					N	NO RPT					-0-
06	12690	NO RPT		-0-	-12690	-0-					N	NO RPT					-0-
07	13113	NO RPT		-0-	-13113	-0-					N	NO RPT					-0-
08	13113	NO RPT		-0-	-13113	-0-					N	NO RPT					-0-
09	12690	NO RPT		-0-	-12690	-0-					N	NO RPT					-0-
10	13113	NO RPT		-0-	-13113	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					143
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	144	2	23	9	N	21					164
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	59	2	25	9	N	23					187
08	124	N	72	-0-	-52	-0-	57	2	15	9	N	14					201
09	150	N	58	-0-	-92	-0-	58	2			N	-0-					201
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	59	2	18	4	N	28					229
							31	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					367
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					367
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					367
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					367
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					367
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					367

BEALL (DEVONIAN) 06441 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. 344412
7286 JV-S WEDGE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 068422 COMPL. DATE 08/26/1976 TOTAL DEPTH 15940 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2635	X	2296	-0-	-339	-0-	31	1	2265	2	Y	-0-					-0-
06	2460	X	2242	-0-	-218	-0-	30	1	2212	2	Y	-0-					-0-
07	2542	X	2292	-0-	-250	-0-	31	1	2261	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2310	-0-	2310	2310	31	1	2279	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		2232	-0-	2232	4542	30	1	2202	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	4542					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1439	X	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-					46
06	210	X	18	-0-	-192	-0-	18	2			N	-0-					46
07	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					46
08	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					46
09	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					46
10	1426	X	2	-0-	-1424	-0-	2	2			N	-0-					46

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	124	X	-0-	-0-	-124	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					132
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					132
07	93	N	45	-0-	-48	-0-	45	3			N	-0-					132
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					132
09	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-					132
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					132

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

05	744	N	367	-0-	-377	-0-	367	3			N	-0-					74
06	600	N	538	-0-	-62	-0-	538	3			N	-0-					74
07	620	N	423	-0-	-197	-0-	423	3			N	-0-					74
08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					74
09	540	N	518	-0-	-22	-0-	518	3			N	-0-					74
10	434	N	17	-0-	-417	-0-	17	3			N	-0-					74

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

05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					101
06	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					101
07	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					101
08	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					101
09	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					101
10	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					101

EVANS, MARY W. WELL #: 3H RRCID -> 187616 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13250 - 17390

05	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	3			Y	-0-					-0-
06	2190	N	1597	-0-	-593	-0-	1597	3			Y	-0-					-0-
07	1860	N	789	-0-	-1071	-0-	789	3			Y	-0-					-0-
08	3100	N	5501	-0-	2401	2401	5501	3			Y	-0-					-0-
09	3000	N	14720	-0-	11720	14121	14720	3			Y	-0-					-0-
10	3100	N	8935	-0-	5835	19956	8935	3			Y	-0-					-0-

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

05	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-					119
06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					119
07	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			N	-0-					119
08	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-					119
09	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					119
10	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					119

MCBIRNEY UNIT 2 WELL #: 3H RRCID -> 191725 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12676 - 16379

05	9580	X	9580	-0-	-0-	-0-	9580	3			N	-0-					40
06	6710	X	6710	-0-	-0-	-0-	6710	3			N	-0-					40
07	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	5915	3			N	-0-					40
08	6859	X	6859	-0-	-0-	-0-	6859	3			N	-0-					40
09	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	4684	3			N	-0-					40
10	3844	X	3224	-0-	-620	-0-	3224	3			N	-0-					40

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

05	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	3			N	-0-					117
06	5792	X	5792	-0-	-0-	-0-	5792	3			N	-0-					117
07	15166	X	15166	-0-	-0-	-0-	15074	3	92	9	N	84					201
08	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	5410	3			N	-0-					201
09	3090	X	1220	-0-	-1870	-0-	1220	3			N	-0-					201
10	3193	X	1425	-0-	-1768	-0-	1425	3			N	-0-					201

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
05	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1883	3	56	9	N	51					438
06	1770	N	1738	-0-	-32	-0-	1716	3	22	9	N	20					458
07	1085	N	769	-0-	-316	-0-	758	3	11	9	N	10					468
08	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2129	3	74	9	N	67					535
09	1740	N	619	-0-	-1121	-0-	611	3	8	9	N	7					542
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					542

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		20					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		20					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		20					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		20					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		20					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
10	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
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
10	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
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138

BIG SPRING (MISSISSIPPIAN) 08044 530 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
VITAL ENERGY, INC. 100951
GILLIHAN WELL #: 3 RRCID -> 131715 COMPL. DATE 08/09/1989 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9328 - 9345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	160	-0-	160	160	160	4			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	160					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	160					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	160					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	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
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
10	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
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
10	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
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	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
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HALL, G. T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 069451 COMPL. DATE 11/11/1976 TOTAL DEPTH 3109 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	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
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	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

05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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

05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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

05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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

05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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

05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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

05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			27
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			27
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			27
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			27
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			27
10	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
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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

SILVER CROSS ENERGY PARTNERS LLC 101521
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
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
07	10	N	7	-0-	-3	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
*08	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
09	10	N	7	-0-	-3	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
*10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
07	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
*08	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
09	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
*10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
09	360	N	89	-0-	-271	-0-	89	3			N	-0-					-0-
10	372	N	125	-0-	-247	-0-	125	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

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	149	362	1			15
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	149					164
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	171	184	1			151
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	169	183	1			137
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	148	178	1			107
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	150	186	1			71

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

APACHE CORPORATION 027200
COOPER "43" WELL #: 2 U RRCID -> 187293 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 13719 PERF.12520 - 17090

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
10	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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4495	X	3724	-0-	-771	-0-	3724	2			Y	-0-					37
06	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	4530	2			Y	-0-					37
07	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	4631	2			Y	-0-					37
08	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	4812	2			Y	-0-					37
09	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	4553	2			Y	-0-					37
10	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					Y	NO RPT					37

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

05	5332	X	2312	-0-	-3020	-0-	2312	2			Y	-0-					25
06	3390	X	2422	-0-	-968	-0-	2422	2			Y	-0-					25
07	3503	X	1750	-0-	-1753	-0-	1750	2			Y	-0-					25
08	3224	X	2133	-0-	-1091	-0-	2133	2			Y	-0-					25
09	2460	X	2376	-0-	-84	-0-	2376	2			Y	-0-					25
10	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					25

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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	3			Y	-0-					-0-
06	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	3			Y	-0-					-0-
07	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	3			Y	-0-					-0-
08	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	3			Y	-0-					-0-
09	2070	N	1852	-0-	-218	-0-	1852	3			Y	-0-					-0-
10	2170	N	1776	-0-	-394	-0-	1776	3			Y	-0-					-0-

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

05	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
08	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLOCK 16 (DEVONIAN) //CONT.// 09269 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HILL UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 050619 COMPL. DATE 02/04/1971 TOTAL DEPTH 17100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WATSON, L. A. ET AL B WELL #: 1 U RRCID -> 052064 COMPL. DATE 03/01/1972 TOTAL DEPTH 17000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	6510	X	3293	-0-	-3217	-0-	3293	3			Y	-0-					5
06	5730	X	-0-	-0-	-5730	-0-					Y	-0-					5
07	6386	X	-0-	-0-	-6386	-0-					Y	-0-					5
08	6386	X	-0-	-0-	-6386	-0-					Y	-0-					5
09	6180	X	-0-	-0-	-6180	-0-					Y	1	3	1			3
10	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					Y	-0-					3

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
05	3255	X	656	-0-	-2599	-0-	656	3			Y	-0-					-0-
06	2490	X	-0-	-0-	-2490	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	26381	X	12803	-0-	-13578	-0-	12803	2			Y	-0-					181
06	19980	X	12885	-0-	-7095	-0-	12828	2	57	9	Y	52	97	1			136
07	27125	X	7942	-0-	-19183	-0-	7872	2	70	9	Y	64					200
08	29448	X	29448	-0-	-0-	-0-	29448	2			Y	-0-					200
09	27390	X	17091	-0-	-10299	-0-	17091	2			Y	-0-					200
10	13330	X	5369	-0-	-7961	-0-	5360	2	9	9	Y	8					208

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
05	124	N	22	-0-	-102	-0-	22	2			Y	-0-					5
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					5
07	T. A.		-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					5
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

MCBIRNEY UNIT NO. 2 WELL #: 1 U RRCID -> 064556 COMPL. DATE 05/02/1975 TOTAL DEPTH 16850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
*11	7770	X	7730	-0-	-40	-0-	7730	2			Y	-0-					130
*12	8029	X	7247	-0-	-782	-0-	7247	2			Y	-0-					130
*01	8029	X	4276	-0-	-3753	-0-	4276	2			Y	-0-					130
*02	7250	X	4253	-0-	-2997	-0-	4253	2			Y	-0-					130
*03	7750	X	5664	-0-	-2086	-0-	5664	2			Y	-0-	66	1			64
*04	7500	X	7457	-0-	-43	-0-	7457	2			Y	-0-					64
*05	7254	X	2052	-0-	-5202	-0-	2052	2			Y	-0-					64
*06	5490	X	2522	-0-	-2968	-0-	2522	2			Y	-0-					64
*07	7719	X	7011	-0-	-708	-0-	7011	2			Y	-0-					64
*08	6913	X	3673	-0-	-3240	-0-	3673	2			Y	-0-					64
*09	6690	X	-0-	-0-	-6690	-0-					Y	-0-					64
10	6913	X	4644	-0-	-2269	-0-	4644	2			Y	-0-					64

HILL UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 195324 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 12182 PERF.11482 - 15563

05	7812	X	3855	-0-	-3957	-0-	3855	3			Y	-0-					144
06	9511	X	9511	-0-	-0-	-0-	9511	3			Y	-0-					144
07	8483	X	8483	-0-	-0-	-0-	8483	3			Y	-0-					144
08	10156	X	10156	-0-	-0-	-0-	10156	3			Y	-0-					144
09	6774	X	6774	-0-	-0-	-0-	6774	3			Y	-0-					144
10	5766	X	1428	-0-	-4338	-0-	1428	3			Y	-0-					144

CAMPBELL ESTATE ETAL WELL #: 4U RRCID -> 201829 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 15932 PERF.12895 - 15887

05	12958	X	7074	-0-	-5884	-0-	7074	3			Y	-0-					40
06	12150	X	264	-0-	-11886	-0-	264	3			Y	-0-					40
07	12555	X	2801	-0-	-9754	-0-	2801	3			Y	-0-					40
08	7719	X	491	-0-	-7228	-0-	491	3			Y	-0-					40
09	6840	X	2357	-0-	-4483	-0-	2357	3			Y	-0-	19	1			21
10	7068	X	1632	-0-	-5436	-0-	1632	3			Y	-0-					21

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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATSON, L. A. ET AL B WELL #: 3HU RRCID -> 203129 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13310 - 13584

05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLOCK 16 (DEVONIAN) //CONT.// 09269 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CAMPBELL ESTATE ET AL WELL #: 2 U RRCID -> 203730 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 17594 PERF.12789 - 13046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	5512 X	5512	-0-	-0-	-0-	5512	3			N	-0-					140
06	2430 X	842	-0-	-1588	-0-	842	3			N	-0-					140
07	4402 X	1306	-0-	-3096	-0-	1306	3			N	-0-					140
08	4402 X	418	-0-	-3984	-0-	418	3			N	-0-					140
09	4260 X	318	-0-	-3942	-0-	318	3			N	-0-					140
10	4402 X	397	-0-	-4005	-0-	397	3			N	-0-					143

APACHE CORPORATION 027200
COOPER -43- WELL #: 1 L RRCID -> 055978 COMPL. DATE 05/22/1973 TOTAL DEPTH 16590 PERF. N/A

05	7967 X	5970	-0-	-1997	-0-	5970	3			Y	-0-					54
06	7710 X	6007	-0-	-1703	-0-	6007	3			Y	-0-					54
07	8994 X	8994	-0-	-0-	-0-	8994	3			Y	-0-					54
08	21978 X	21978	-0-	-0-	-0-	21922	3	56	9	Y	51					105
09	19187 X	19187	-0-	-0-	-0-	19117	3	70	9	Y	64	118	1			51
10	11305 X	11305	-0-	-0-	-0-	11301	3	4	9	Y	4					55

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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
PYOTE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 L RRCID -> 045781 COMPL. DATE 03/01/1969 TOTAL DEPTH 17274 PERF. N/A

05	5058 X	5058	-0-	-0-	-0-	5058	2			Y	-0-					32
06	7084 X	7084	-0-	-0-	-0-	7084	2			Y	-0-					32
07	7484 X	7484	-0-	-0-	-0-	7484	2			Y	-0-					32
08	6913 X	6608	-0-	-305	-0-	6608	2			Y	-0-					32
09	6951 X	6951	-0-	-0-	-0-	6951	2			Y	-0-					32
10	7037 X	NO RPT	-0-	-7037	-0-					Y	NO RPT					32

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

05	6169 X	1320	-0-	-4849	-0-	1320	3			Y	-0-					-0-
06	5970 X	-0-	-0-	-5970	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	T. A.		34	-0-	34	34	34	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-					-0-
07	T. A.		62	-0-	62	96	62	2			Y	-0-					-0-
08	96	N	-0-	-0-	-96	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-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

05	9827	X	8418	-0-	-1409	-0-	8418	2			N	-0-					266
06	3990	X	1538	-0-	-2452	-0-	1538	2			N	-0-					266
07	10199	X	6698	-0-	-3501	-0-	6698	2			N	-0-					266
08	10199	X	7790	-0-	-2409	-0-	7790	2			N	-0-					266
09	9870	X	8234	-0-	-1636	-0-	8234	2			N	-0-					266
10	8432	X	NO RPT	-0-	-8432	-0-					N	NO RPT					266

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

05	7440	X	6783	-0-	-657	-0-	6783	3			Y	-0-					6
06	4740	X	2434	-0-	-2306	-0-	2434	3			Y	-0-					6
07	8344	X	8344	-0-	-0-	-0-	8321	3	23	9	Y	21					27
08	9021	X	9021	-0-	-0-	-0-	9004	3	17	9	Y	15					42
09	8340	X	8340	-0-	-0-	-0-	8340	3			Y	-0-	20	1			22
10	8339	X	8087	-0-	-252	-0-	8087	3			Y	-0-					22

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

05	3720	X	2945	-0-	-775	-0-	2945	2			Y	-0-					27
06	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	2			Y	-0-					27
07	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3483	2			Y	-0-					27
08	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	4015	2			Y	-0-					27
09	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	4040	2			Y	-0-					27
10	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					27

MCDONALD, MYRTLE ET AL WELL #: 1 L RRCID -> 053305 COMPL. DATE 08/11/1972 TOTAL DEPTH 16852 PERF. N/A

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	4705	3			Y	-0-					-0-
06	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	3787	3			Y	-0-					-0-
07	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	2628	3			Y	-0-					-0-
08	4805	X	4785	-0-	-20	-0-	4785	3			Y	-0-					-0-
09	4650	X	4486	-0-	-164	-0-	4486	3			Y	-0-					-0-
10	4712	X	3249	-0-	-1463	-0-	3249	3			Y	-0-					-0-

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

05	12595	X	12595	-0-	-0-	-0-	12595	2			Y	-0-					155
06	12226	X	12226	-0-	-0-	-0-	12178	2	48	9	Y	44	83	1			116
07	9328	X	9328	-0-	-0-	-0-	9267	2	61	9	Y	55					171
08	12586	X	2053	-0-	-10533	-0-	2053	2			Y	-0-					171
09	12240	X	9684	-0-	-2556	-0-	9684	2			Y	-0-					171
10	26720	X	26720	-0-	-0-	-0-	26712	2	8	9	Y	7					178

BLOCK 16 (ELLEN.) //CONT.// 09269 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
05	5580	X	1196	-0-	-4384	-0-	1196	2			Y	-0-					299
06	5400	X	3156	-0-	-2244	-0-	3156	2			Y	-0-					299
07	5580	X	2799	-0-	-2781	-0-	2799	2			Y	-0-					299
08	5704	X	5222	-0-	-482	-0-	5222	2			Y	-0-					299
09	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	5821	2			Y	-0-					299
10	3255	X	1654	-0-	-1601	-0-	1654	2			Y	-0-					299

MCBIRNEY UNIT NO. 2 WELL #: 1 L RRCID -> 062048 COMPL. DATE 04/22/1995 TOTAL DEPTH 16850 PERF.16317 - 16720

05	248	N	184	-0-	-64	-0-	184	2			N	-0-					81
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					81
07	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					81
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					81
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81

BLOCK 16 (MONTOYA) 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
HOWE STATE GAS UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 192270 COMPL. DATE 07/07/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12800 - 17750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	3			N	-0-					73
06	480	X	343	-0-	-137	-0-	343	3			N	-0-					73
07	496	X	3	-0-	-493	-0-	3	3			N	-0-					73
08	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					73
*09	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					73
10	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					73

APACHE CORPORATION 027200
COOPER 49 WELL #: 1 RRCID -> 152791 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 16450 PERF.13255 - 16419

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59

COOPER "43" WELL #: 1-U RRCID -> 173509 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 16590 PERF.13382 - 16460

05	7440	X	4979	-0-	-2461	-0-	4979	3			Y	-0-					27
06	7200	X	844	-0-	-6356	-0-	844	3			Y	-0-					27
07	7440	X	6072	-0-	-1368	-0-	6072	3			Y	-0-					27
08	16709	X	6055	-0-	-10654	-0-	5999	3	56	9	Y	51					78
09	13830	X	6091	-0-	-7739	-0-	6019	3	72	9	Y	65	92	1			51
10	7262	X	7262	-0-	-0-	-0-	7258	3	4	9	Y	4					55

COOPER "43" WELL #: 2 L RRCID -> 180320 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 13719 PERF.13457 - 17090

05	10652	X	10652	-0-	-0-	-0-	10652	3			Y	-0-					4
06	10372	X	10372	-0-	-0-	-0-	10372	3			Y	-0-					4
07	8556	X	6605	-0-	-1951	-0-	6605	3			Y	-0-					4
08	10602	X	8891	-0-	-1711	-0-	8835	3	56	9	Y	51					55
09	10260	X	8787	-0-	-1473	-0-	8717	3	70	9	Y	64	68	1			51
10	10602	X	8401	-0-	-2201	-0-	8397	3	4	9	Y	4					55

BLOCK 16 (MONTOYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
05	5797	X	4836	-0-	-961	-0-	4836	3			Y	-0-					48
06	5580	X	5074	-0-	-506	-0-	5074	3			Y	-0-					48
07	6324	X	3230	-0-	-3094	-0-	3230	3			Y	-0-					48
08	7709	X	7709	-0-	-0-	-0-	7709	3			Y	-0-					48
09	6120	X	4628	-0-	-1492	-0-	4628	3			Y	-0-					48
10	5239	X	1899	-0-	-3340	-0-	1899	3			Y	-0-					48

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
05	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			Y	-0-					4
06	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			Y	-0-					4
07	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3			Y	-0-					4
08	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1031	3	56	9	Y	51					55
09	907	N	907	-0-	-0-	-0-	837	3	70	9	Y	64	68	1			51
10	1054	N	725	-0-	-329	-0-	721	3	4	9	Y	4					55

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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	10					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	10					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	10					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	10					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	10					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	10					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	3			N	-0-					69
06	2880	X	336	-0-	-2544	-0-	336	3			N	-0-					69
07	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	4149	3			N	-0-					69
08	3379	X	3051	-0-	-328	-0-	3051	3			N	-0-					69
09	3270	X	3102	-0-	-168	-0-	3102	3			N	-0-					69
10	3534	X	2013	-0-	-1521	-0-	2013	3			N	-0-					69

XTO ENERGY INC. 945936
WATSON, L. A. ET AL B WELL #: 1 L RRCID -> 066495 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13206 - 14177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		1	-0-	-12	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.		1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
10	T. A.		1	-0-	1	2	1	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	151	-0-	-686	-0-	151	3			Y	-0-					1
06	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					1
07	T. A.		-0-	-0-	-24	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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
05	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3			Y	-0-					-0-
06	1440	N	872	-0-	-568	-0-	872	3			Y	-0-					-0-
07	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					-0-
08	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	-0-					-0-
09	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					Y	-0-					-0-
10	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8866	X	91	-0-	-8775	-0-	91	3			Y	-0-					156
06	8580	X	4258	-0-	-4322	-0-	4258	3			Y	-0-					156
07	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	4145	3			Y	-0-					156
08	859	X	859	-0-	-0-	-0-	739	3	120	9	Y	109					265
09	4260	X	26	-0-	-4234	-0-	26	3			Y	-0-	14	1			251
10	4402	X	31	-0-	-4371	-0-	31	3			Y	-0-					251

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
05	2821	X	1741	-0-	-1080	-0-	1741	3			Y	-0-					28
06	2730	X	573	-0-	-2157	-0-	573	3			Y	-0-					28
07	2821	X	1173	-0-	-1648	-0-	1173	3			Y	-0-					28
08	1736	X	1335	-0-	-401	-0-	1335	3			Y	-0-					28
09	1891	X	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3			Y	-0-	13	1			15
10	1736	X	1193	-0-	-543	-0-	1180	3	13	9	Y	12					27

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	2976	X	1709	-0-	-1267	-0-	1709	3			Y	-0-					15
06	2730	X	1647	-0-	-1083	-0-	1647	3			Y	-0-					15
07	2821	X	2172	-0-	-649	-0-	2172	3			Y	-0-					15
08	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	3			Y	-0-					15
09	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	5134	3			Y	-0-	7	1			8
10	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3455	3	13	9	Y	12					20

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
05	1054	X	495	-0-	-559	-0-	495	3			Y	-0-					25
06	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	4505	3			Y	-0-					25
07	1802	X	1802	-0-	-0-	-0-	1788	3	14	9	Y	13					38
08	496	X	173	-0-	-323	-0-	160	3	13	9	Y	12					50
09	4500	X	2117	-0-	-2383	-0-	2114	3	3	9	Y	3	23	1			30
10	4650	X	1349	-0-	-3301	-0-	1335	3	14	9	Y	13					43

BLOCK 16 (MONTOYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1550	X	559	-0-	-991	-0-	559	3			Y	-0-					33
06	1500	X	48	-0-	-1452	-0-	48	3			Y	-0-					33
07	1209	X	442	-0-	-767	-0-	442	3			Y	-0-					33
08	558	N	45	-0-	-513	-0-	45	3			Y	-0-					33
09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	226	3	1	9	Y	1	16	1			18
10	434	N	24	-0-	-410	-0-	24	3			Y	-0-					18

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
05	744	X	638	-0-	-106	-0-	638	3			Y	-0-					3
06	690	X	39	-0-	-651	-0-	39	3			Y	-0-					3
07	775	X	111	-0-	-664	-0-	111	3			Y	-0-					3
08	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3			Y	-0-					3
09	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			Y	-0-	1	1			2
10	537	N	537	-0-	-0-	-0-	536	3	1	9	Y	1					3

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
05	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	6301	3			Y	-0-					9
06	6913	X	6913	-0-	-0-	-0-	6913	3			Y	-0-					9
07	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	6776	3	12	9	Y	11					20
08	6866	X	6866	-0-	-0-	-0-	6858	3	8	9	Y	7					27
09	6450	X	6450	-0-	-0-	-0-	6450	3			Y	-0-	13	1			14
10	6541	X	6091	-0-	-450	-0-	6077	3	14	9	Y	13					27

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
05	6643	X	6643	-0-	-0-	-0-	6643	3			Y	-0-					3
06	7838	X	7838	-0-	-0-	-0-	7838	3			Y	-0-					3
07	4247	X	10	-0-	-4237	-0-	10	3			Y	-0-					3
08	5642	X	-0-	-0-	-5642	-0-					Y	-0-					3
09	5460	X	-0-	-0-	-5460	-0-					Y	1	2	1			2
10	5642	X	-0-	-0-	-5642	-0-					Y	-0-					2

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	3999	X	3378	-0-	-621	-0-	3378	3			N	-0-					119
06	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	3046	3			N	-0-					119
07	4774	X	3425	-0-	-1349	-0-	3425	3			N	-0-					119
08	4774	X	3639	-0-	-1135	-0-	3522	3	117	9	N	106					225
09	4620	X	2774	-0-	-1846	-0-	2715	3	59	9	N	54	188	1			91
10	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	3512	3	25	9	N	23					114

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
05	5673	X	5509	-0-	-164	-0-	5509	3			Y	-0-					9
06	6294	X	6294	-0-	-0-	-0-	6294	3			Y	-0-					9
07	5673	X	2572	-0-	-3101	-0-	2572	3			Y	-0-					9
08	5518	X	2928	-0-	-2590	-0-	2928	3			Y	-0-					9
09	6300	X	1184	-0-	-5116	-0-	1184	3			Y	-0-	4	1			5
10	6510	X	1310	-0-	-5200	-0-	1310	3			Y	-0-					5

BLOCK 16 (MONTOYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
05	2201	X	1212	-0-	-989	-0-	1212	3			Y	-0-					8
06	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	5722	3			Y	-0-					8
07	1199	X	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			Y	-0-					8
08	1209	X	353	-0-	-856	-0-	353	3			Y	-0-					8
09	5550	X	748	-0-	-4802	-0-	748	3			Y	-0-	4	1			4
10	5735	X	19	-0-	-5716	-0-	19	3			Y	-0-					4

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
05	1488	X	959	-0-	-529	-0-	959	3			Y	-0-					8
06	1054	X	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			Y	-0-					8
07	1431	X	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3			Y	-0-					8
08	1590	X	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3			Y	-0-					8
09	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	2463	3			Y	-0-	4	1			4
10	1992	X	1992	-0-	-0-	-0-	1992	3			Y	-0-					4

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
05	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			Y	-0-					-0-
06	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					-0-
07	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	3			Y	-0-					-0-
08	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	1984	N	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-					-0-

WATSON, L. A. ET AL B WELL #: 4HL RRCID -> 188776 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 17850 PERF.13976 - 17826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5425	X	3150	-0-	-2275	-0-	3150	3			Y	-0-					8
06	5340	X	-0-	-0-	-5340	-0-					Y	-0-					8
07	5518	X	3172	-0-	-2346	-0-	3161	3	11	9	Y	10					18
08	5518	X	3805	-0-	-1713	-0-	3798	3	7	9	Y	6					24
09	5250	X	-0-	-0-	-5250	-0-					Y	-0-	11	1			13
10	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	-0-					13

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
05	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	4038	3			Y	-0-					6
06	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	5316	3			Y	-0-					6
07	2790	X	1	-0-	-2789	-0-	1	3			Y	-0-					6
08	4030	X	1	-0-	-4029	-0-	1	3			Y	-0-					6
09	5310	X	5054	-0-	-256	-0-	5054	3			Y	-0-	3	1			3
10	5487	X	1732	-0-	-3755	-0-	1732	3			Y	-0-					3

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
05	10013	X	436	-0-	-9577	-0-	436	3			Y	-0-					19
06	9480	X	-0-	-0-	-9480	-0-					Y	-0-					19
07	13347	X	13347	-0-	-0-	-0-	13347	3			Y	-0-					19
08	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	6262	3			Y	-0-					19
09	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-	9	1			10
10	13361	X	10004	-0-	-3357	-0-	9998	3	6	9	Y	5					15

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
05	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-					25
06	1080	X	5	-0-	-1075	-0-	5	3			Y	-0-					25
07	T. A.		6	-0-	6	6	6	3			Y	-0-					25
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					25
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-	12	1			13
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					13

BLOCK 16 (MONTOYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CAMPBELL ESTATE ET AL WELL #: 4H RRCID -> 191733 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 15932 PERF.12895 - 15887

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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					28

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

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCK 17, SOUTHEAST (DELAWARE) 09288 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
MCGEE DRILLING CORPORATION 549369
SOFT TAIL WELL #: 1 RRCID -> 175680 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 6288 - 6332

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	60					189
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					198
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	119	1			81
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	97					178
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	120	251	1			47
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	184	123	1			108

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

05	T. A.		1189	-0-	1189	1189	1189	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.		2633	-0-	2633	3822	2633	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.		1075	-0-	1075	4897	1075	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.		858	-0-	858	5755	858	3			Y	-0-					-0-
09	T. A.		5	-0-	5	5760	5	3			Y	-0-					-0-
10	5761	X	1	-0-	-5760	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-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

05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TUBB, J. B. ESTATE "16" WELL #: 1 RRCID -> 240475 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5948 - 5992

05	558	N	479	-0-	-79	-0-	479	2			N	-0-					-0-
06	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
07	527	N	428	-0-	-99	-0-	428	2			N	-0-					-0-
08	465	N	447	-0-	-18	-0-	447	2			N	-0-					-0-
09	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
10	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	74	2	1	4	Y	-0-					-0-
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	68	2	6	4	Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 35 WELL #: 2 RRCID -> 214565 COMPL. DATE 07/20/1982 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8795 - 8954

05	546	N	546	-0-	-0-	-0-	509	2	37	9	Y	34	38	1			6
06	570	N	465	-0-	-105	-0-	429	2	36	9	Y	33	24	1			15
07	668	N	668	-0-	-0-	-0-	605	2	63	9	Y	57	57	1			15
08	689	N	689	-0-	-0-	-0-	626	2	63	9	Y	57	59	1			13
09	670	N	670	-0-	-0-	-0-	607	2	5	4	Y	53	56	1			10
							58	9									
10	682	N	674	-0-	-8	-0-	556	2	45	4	Y	66	65	1			11
							73	9									

OXY USA INC. 630591
BLOCK 31 UNIT WELL #: D 9 RRCID -> 203826 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8075 - 8892

05	11338	X	11338	-0-	-0-	-0-	11083	2	255	9	Y	232	224	0			13
06	10710	X	4896	-0-	-5814	-0-	4783	2	113	9	Y	103	109	0			7
07	11067	X	10909	-0-	-158	-0-	10804	2	105	9	Y	95	96	0			6
08	11346	X	9650	-0-	-1696	-0-	9471	2	179	9	Y	163	161	0			8
09	10980	X	9272	-0-	-1708	-0-	9079	2	193	9	Y	175	173	0			10
10	11346	X	10576	-0-	-770	-0-	10416	2	160	9	Y	145	146	0			9

BLOCK 31 UNIT WELL #: L 6 RRCID -> 203827 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 9104 PERF. 8132 - 8995

05	3875	X	3603	-0-	-272	-0-	3589	2	14	9	Y	13	12	0			1
06	3630	X	2797	-0-	-833	-0-	2791	2	6	9	Y	5	6	0			-0-
07	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3584	2	14	9	Y	13	12	0			1
08	3596	X	3414	-0-	-182	-0-	3399	2	15	9	Y	14	14	0			1
09	3480	X	2964	-0-	-516	-0-	2951	2	13	9	Y	12	12	0			1
10	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	3756	2	20	9	Y	18	18	0			1

BLOCK 31 (DEVONIAN) //CONT.// 09358 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BLOCK 31 UNIT WELL #: F 9 RRCID -> 203839 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8018 - 8816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5518	X	5512	-0-	-6	-0-	5506	2	6	9	Y	5	5	0			-0-
06	4500	X	4308	-0-	-192	-0-	4306	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
07	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	5105	2	9	9	Y	8	7	0			1
08	5518	X	5284	-0-	-234	-0-	5282	2	2	9	Y	2	3	0			-0-
09	5340	X	4460	-0-	-880	-0-	4454	2	6	9	Y	5	5	0			-0-
10	5518	X	5063	-0-	-455	-0-	5060	2	3	9	Y	3	3	0			-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: F 8 RRCID -> 218737 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 9085 PERF. 8017 - 8889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10668	X	10668	-0-	-0-	-0-	10622	2	46	9	Y	42	42	0			2
06	8940	X	4287	-0-	-4653	-0-	4269	2	18	9	Y	16	17	0			1
07	12554	X	12554	-0-	-0-	-0-	12510	2	44	9	Y	40	38	0			3
08	12671	X	12671	-0-	-0-	-0-	12627	2	44	9	Y	40	41	0			2
09	10453	X	10453	-0-	-0-	-0-	10422	2	31	9	Y	28	28	0			2
10	12555	X	12090	-0-	-465	-0-	12069	2	21	9	Y	19	20	0			1

BLOCK 31 UNIT WELL #: K 10 RRCID -> 224150 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8582 - 9005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4805	X	4241	-0-	-564	-0-	4231	2	10	9	Y	9	9	0			-0-
06	4650	X	3325	-0-	-1325	-0-	3317	2	8	9	Y	7	7	0			-0-
07	4495	X	4448	-0-	-47	-0-	4441	2	7	9	Y	6	6	0			-0-
08	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	4453	2	31	9	Y	28	27	0			1
09	4110	X	3946	-0-	-164	-0-	3929	2	17	9	Y	15	15	0			1
10	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	4583	2	20	9	Y	18	18	0			1

BLOCK 31 UNIT WELL #: P 18 RRCID -> 226603 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8594 - 8918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8787	X	8787	-0-	-0-	-0-	8764	2	23	9	Y	21	21	0			1
06	7980	X	7668	-0-	-312	-0-	7640	2	28	9	Y	25	24	0			2
07	8827	X	8827	-0-	-0-	-0-	8791	2	36	9	Y	33	33	0			2
08	8773	X	8314	-0-	-459	-0-	8297	2	17	9	Y	15	16	0			1
09	8490	X	7457	-0-	-1033	-0-	7444	2	13	9	Y	12	12	0			1
10	8835	X	6154	-0-	-2681	-0-	6141	2	13	9	Y	12	12	0			1

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
05	43245	X	41044	-0-	-2201	-0-	41009	2	35	9	Y	32	42	0			2
06	41820	X	29336	-0-	-12484	-0-	29314	2	22	9	Y	20	21	0			1
07	37979	X	37979	-0-	-0-	-0-	37870	2	109	9	Y	99	94	0			6
08	41044	X	35078	-0-	-5966	-0-	35050	2	28	9	Y	25	30	0			1
09	39720	X	6787	-0-	-32933	-0-	6660	2	127	9	Y	115	109	0			7
10	41044	X	30774	-0-	-10270	-0-	30624	2	150	9	Y	136	134	0			9

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
05	1767	N	1682	-0-	-85	-0-	1652	2	30	9	Y	27	20	0			68
06	2100	N	1580	-0-	-520	-0-	1568	2	12	9	Y	11	12	0			67
07	2046	N	1459	-0-	-587	-0-	1445	2	14	9	Y	13	13	0			67
08	1674	N	1157	-0-	-517	-0-	1133	2	24	9	Y	22	21	0			68
09	1590	N	1303	-0-	-287	-0-	1275	2	28	9	Y	25	25	0			68
10	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2136	2	30	9	Y	27	27	0			68

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
05	3255	X	3237	-0-	-18	-0-	3223	2	14	9	Y	13	12	0			1
06	2730	X	2409	-0-	-321	-0-	2389	2	20	9	Y	18	18	0			1
07	2821	X	2235	-0-	-586	-0-	2216	2	19	9	Y	17	17	0			1
08	3224	X	2606	-0-	-618	-0-	2597	2	9	9	Y	8	9	0			-0-
09	3120	X	2435	-0-	-685	-0-	2426	2	9	9	Y	8	8	0			-0-
10	3224	X	2277	-0-	-947	-0-	2269	2	8	9	Y	7	7	0			-0-

BLOCK 31 (DEVONIAN) //CONT.// 09358 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
OXY USA INC. //CONT.// 630591

BLOCK 31 UNIT WELL #: 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
05	10292	X	8784	-0-	-1508	-0-	8720	2	64	9	Y	58	58	0			3
06	9960	X	8397	-0-	-1563	-0-	8343	2	54	9	Y	49	49	0			3
07	10292	X	10096	-0-	-196	-0-	10039	2	57	9	Y	52	52	0			3
08	10090	X	10090	-0-	-0-	-0-	10026	2	64	9	Y	58	58	0			3
09	10181	X	10181	-0-	-0-	-0-	10125	2	56	9	Y	51	51	0			3
10	10528	X	10528	-0-	-0-	-0-	10465	2	63	9	Y	57	56	0			4

BLOCK 31 UNIT WELL #: E 8 RRCID -> 279501 COMPL. DATE 08/06/1984 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 7951 - 8717

05	17801	X	17801	-0-	-0-	-0-	17647	2	154	9	Y	140	138	0			8
06	16740	X	6026	-0-	-10714	-0-	5981	2	45	9	Y	41	46	0			3
07	17298	X	16051	-0-	-1247	-0-	15917	2	134	9	Y	122	117	0			8
08	17794	X	15722	-0-	-2072	-0-	15605	2	117	9	Y	106	109	0			5
09	17220	X	16794	-0-	-426	-0-	16662	2	132	9	Y	120	118	0			7
10	17794	X	17692	-0-	-102	-0-	17546	2	146	9	Y	133	131	0			9

BLOCK 31 UNIT WELL #: K 3K RRCID -> 279503 COMPL. DATE 05/29/1973 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8460 - 9039

05	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2232	2	20	9	Y	18	18	0			1
06	1530	N	1044	-0-	-486	-0-	1037	2	7	9	Y	6	7	0			-0-
07	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2617	2	13	9	Y	12	11	0			1
08	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	2742	2	13	9	Y	12	12	0			1
09	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2174	2	12	9	Y	11	11	0			1
10	3100	N	4158	-0-	1058	1058	4119	2	39	9	Y	35	34	0			2

BLOCK 31 UNIT WELL #: M 1M RRCID -> 279504 COMPL. DATE 08/20/1953 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 8410 - 8780

05	5518	X	4744	-0-	-774	-0-	4723	2	21	9	Y	19	19	0			1
06	4260	X	4060	-0-	-200	-0-	4043	2	17	9	Y	15	15	0			1
07	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	4240	2	25	9	Y	23	23	0			1
08	4743	X	3627	-0-	-1116	-0-	3606	2	21	9	Y	19	19	0			1
09	4590	X	4233	-0-	-357	-0-	4219	2	14	9	Y	13	13	0			1
10	4743	X	4315	-0-	-428	-0-	4295	2	20	9	Y	18	18	0			1

BLOCK 31 UNIT WELL #: O 5 RRCID -> 279531 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8121 - 8843

05	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1373	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
06	1050	N	672	-0-	-378	-0-	668	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
07	1395	N	1326	-0-	-69	-0-	1324	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
08	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1363	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
09	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1063	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
10	1333	N	1237	-0-	-96	-0-	1234	2	3	9	Y	3	3	0			-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: P 5K RRCID -> 279532 COMPL. DATE 11/10/1983 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 7918 - 8511

05	39959	X	39845	-0-	-114	-0-	39698	2	147	9	Y	134	131	0			8
06	38670	X	32321	-0-	-6349	-0-	32194	2	127	9	Y	115	115	0			8
07	36797	X	33868	-0-	-2929	-0-	33717	2	151	9	Y	137	136	0			9
08	39835	X	33086	-0-	-6749	-0-	32952	2	134	9	Y	122	125	0			6
09	38550	X	33727	-0-	-4823	-0-	33615	2	112	9	Y	102	102	0			6
10	39835	X	27217	-0-	-12618	-0-	27035	2	182	9	Y	165	160	0			11

BLOCK 31 UNIT WELL #: P 7K RRCID -> 279533 COMPL. DATE 07/17/1990 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8402 - 8856

05	26403	X	26403	-0-	-0-	-0-	26186	2	217	9	Y	197	194	0			11
06	20820	X	20037	-0-	-783	-0-	19943	2	94	9	Y	85	90	0			6
07	25540	X	25540	-0-	-0-	-0-	25476	2	64	9	Y	58	60	0			4
08	27526	X	27526	-0-	-0-	-0-	27442	2	84	9	Y	76	76	0			4
09	26526	X	26526	-0-	-0-	-0-	26420	2	106	9	Y	96	94	0			6
10	26836	X	26836	-0-	-0-	-0-	26712	2	124	9	Y	113	112	0			7

BLOCK 31 (DEVONIAN) //CONT.// 09358 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
OXY USA INC. //CONT.// 630591

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 9H RRCID -> 279543 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8491 - 8843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1157	2	25	9	Y	23	22	0			1
06	877	N	877	-0-	-0-	-0-	866	2	11	9	Y	10	10	0			1
07	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1017	2	3	9	Y	3	4	0			-0-
08	1178	N	802	-0-	-376	-0-	785	2	17	9	Y	15	14	0			1
09	870	N	796	-0-	-74	-0-	788	2	8	9	Y	7	8	0			-0-
10	1023	N	951	-0-	-72	-0-	934	2	17	9	Y	15	14	0			1

BLOCK 31 UNIT WELL #: A 15A RRCID -> 279560 COMPL. DATE 10/25/1984 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8278 - 9033

05	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	4431	2	19	9	Y	17	17	0			1
06	3990	X	2563	-0-	-1427	-0-	2553	2	10	9	Y	9	9	0			1
07	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	4615	2	19	9	Y	17	17	0			1
08	4464	X	4367	-0-	-97	-0-	4355	2	12	9	Y	11	11	0			1
09	4320	X	4074	-0-	-246	-0-	4066	2	8	9	Y	7	8	0			-0-
10	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	4747	2	15	9	Y	14	13	0			1

BLOCK 31 UNIT WELL #: P 4K RRCID -> 279572 COMPL. DATE 11/20/1977 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8375 - 8646

05	29768	X	29768	-0-	-0-	-0-	29725	2	43	9	Y	39	38	0			2
06	26280	X	12312	-0-	-13968	-0-	12299	2	13	9	Y	12	13	0			1
07	27156	X	19436	-0-	-7720	-0-	19379	2	57	9	Y	52	50	0			3
08	29760	X	19839	-0-	-9921	-0-	19780	2	59	9	Y	54	54	0			3
09	28800	X	14620	-0-	-14180	-0-	14579	2	41	9	Y	37	38	0			2
10	29760	X	15840	-0-	-13920	-0-	15794	2	46	9	Y	42	41	0			3

BLOCK 31 UNIT WELL #: P 16 RRCID -> 279626 COMPL. DATE 12/27/1983 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8107 - 9044

05	4464	X	4008	-0-	-456	-0-	3986	2	22	9	Y	20	20	0			1
06	2970	X	2672	-0-	-298	-0-	2660	2	12	9	Y	11	11	0			1
07	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	3746	2	15	9	Y	14	14	0			1
08	3999	X	3616	-0-	-383	-0-	3601	2	15	9	Y	14	14	0			1
09	3870	X	3685	-0-	-185	-0-	3671	2	14	9	Y	13	13	0			1
10	3999	X	3682	-0-	-317	-0-	3667	2	15	9	Y	14	14	0			1

BLOCK 31 UNIT WELL #: Z 4 RRCID -> 279627 COMPL. DATE 02/21/1975 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8584 - 8931

05	6479	X	4855	-0-	-1624	-0-	4833	2	22	9	Y	20	20	0			1
06	5820	X	4215	-0-	-1605	-0-	4202	2	13	9	Y	12	12	0			1
07	6014	X	5353	-0-	-661	-0-	5332	2	21	9	Y	19	19	0			1
08	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	5806	2	22	9	Y	20	20	0			1
09	6117	X	6117	-0-	-0-	-0-	6106	2	11	9	Y	10	10	0			1
10	6754	X	6754	-0-	-0-	-0-	6736	2	18	9	Y	16	16	0			1

BLOCK 31 UNIT WELL #: O 6 RRCID -> 279628 COMPL. DATE 01/05/1977 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8091 - 8846

05	6479	X	5161	-0-	-1318	-0-	5148	2	13	9	Y	12	12	0			1
06	5790	X	3560	-0-	-2230	-0-	3557	2	3	9	Y	3	4	0			-0-
07	5208	X	4799	-0-	-409	-0-	4795	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
08	5146	X	4873	-0-	-273	-0-	4867	2	6	9	Y	5	5	0			-0-
09	4980	X	4283	-0-	-697	-0-	4275	2	8	9	Y	7	7	0			-0-
10	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	5232	2	21	9	Y	19	18	0			1

BLOCK 31 UNIT WELL #: P 14L RRCID -> 279629 COMPL. DATE 01/10/1980 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8175 - 8830

05	1085	N	1058	-0-	-27	-0-	1048	2	10	9	Y	9	9	0			1
06	1140	N	907	-0-	-233	-0-	893	2	14	9	Y	13	13	0			1
07	1054	N	970	-0-	-84	-0-	953	2	17	9	Y	15	15	0			1
08	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1066	2	24	9	Y	22	22	0			1
09	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1208	2	26	9	Y	24	24	0			1
10	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1217	2	29	9	Y	26	25	0			2

BLOCK 31 (DEVONIAN) //CONT.// 09358 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
05	4030	X	509	-0-	-3521	-0-	508	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
06	3420	X	1238	-0-	-2182	-0-	1236	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
07	3503	X	2943	-0-	-560	-0-	2937	2	6	9	Y	5	5	0			-0-
08	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	2553	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
09	2486	X	2486	-0-	-0-	-0-	2483	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
10	2945	X	2894	-0-	-51	-0-	2891	2	3	9	Y	3	3	0			-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: Q 13 RRCID -> 279798 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9001 - 9070

05	15996	X	13880	-0-	-2116	-0-	13847	2	33	9	Y	30	30	0			2
06	15480	X	11148	-0-	-4332	-0-	11119	2	29	9	Y	26	26	0			2
07	15996	X	13307	-0-	-2689	-0-	13266	2	41	9	Y	37	37	0			2
08	15531	X	12599	-0-	-2932	-0-	12568	2	31	9	Y	28	29	0			1
09	13440	X	13352	-0-	-88	-0-	13317	2	35	9	Y	32	31	0			2
10	14805	X	14805	-0-	-0-	-0-	14753	2	52	9	Y	47	46	0			3

BLOCK 31 UNIT WELL #: Q 9 RRCID -> 279799 COMPL. DATE 06/28/1976 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8788 - 8950

05	7223	X	6980	-0-	-243	-0-	6971	2	9	9	Y	8	9	0			-0-
06	6990	X	2869	-0-	-4121	-0-	2865	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
07	6725	X	6725	-0-	-0-	-0-	6718	2	7	9	Y	6	6	0			-0-
08	6975	X	6070	-0-	-905	-0-	6062	2	8	9	Y	7	7	0			-0-
09	6750	X	6703	-0-	-47	-0-	6679	2	24	9	Y	22	21	0			1
10	8077	X	8077	-0-	-0-	-0-	7990	2	87	9	Y	79	75	0			5

BLOCK 31 UNIT WELL #: S 6DT RRCID -> 279800 COMPL. DATE 02/02/1981 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8410 - 8977

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: O 10 RRCID -> 279846 COMPL. DATE 11/12/1978 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8156 - 9021

05	8735	X	8735	-0-	-0-	-0-	8724	2	11	9	Y	10	10	0			1
06	7572	X	7572	-0-	-0-	-0-	7560	2	12	9	Y	11	11	0			1
07	8376	X	8376	-0-	-0-	-0-	8361	2	15	9	Y	14	14	0			1
08	8742	X	8479	-0-	-263	-0-	8464	2	15	9	Y	14	14	0			1
09	8920	X	8920	-0-	-0-	-0-	8905	2	15	9	Y	14	14	0			1
10	9115	X	9115	-0-	-0-	-0-	9096	2	19	9	Y	17	17	0			1

BLOCK 31 UNIT WELL #: Q 11 RRCID -> 279854 COMPL. DATE 12/15/1982 TOTAL DEPTH 9098 PERF. 8401 - 8994

05	3875	X	2670	-0-	-1205	-0-	2670	2			Y	-0-					-0-
06	2340	X	1825	-0-	-515	-0-	1825	2			Y	-0-					-0-
07	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	3064	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
08	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	3477	2	14	9	Y	13	12	0			1
09	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	3163	2	12	9	Y	11	11	0			1
10	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3085	2	4	9	Y	4	5	0			-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: Q 12 RRCID -> 282456 COMPL. DATE 05/08/2017 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8360 - 9043

05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	181	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	184	-0-	-2	-0-	182	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
09	199	N	199	-0-	-0-	-0-	197	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 (DEVONIAN) //CONT.// 09358 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
OXY USA INC. //CONT.// 630591

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
05	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	6022	2	15	9	Y	14	14	0			1
06	5520	X	4629	-0-	-891	-0-	4628	2	1	9	Y	1	2	0			-0-
07	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	5788	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
08	6045	X	5505	-0-	-540	-0-	5496	2	9	9	Y	8	8	0			-0-
09	5850	X	5422	-0-	-428	-0-	5409	2	13	9	Y	12	11	0			1
10	6045	X	5924	-0-	-121	-0-	5911	2	13	9	Y	12	12	0			1

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
05	7564	X	5474	-0-	-2090	-0-	5468	2	6	9	Y	5	6	0			-0-
06	7320	X	6519	-0-	-801	-0-	6515	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
07	7564	X	5823	-0-	-1741	-0-	5820	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
08	7564	X	5887	-0-	-1677	-0-	5874	2	13	9	Y	12	11	0			1
09	6510	X	4811	-0-	-1699	-0-	4799	2	12	9	Y	11	11	0			1
10	6727	X	6099	-0-	-628	-0-	6069	2	30	9	Y	27	26	0			2

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
05	2976	X	2773	-0-	-203	-0-	2690	2	83	9	Y	75	77	0			4
06	3210	X	2951	-0-	-259	-0-	2878	2	73	9	Y	66	66	0			4
07	3317	X	2502	-0-	-815	-0-	2423	2	79	9	Y	72	71	0			5
08	3317	X	2790	-0-	-527	-0-	2705	2	85	9	Y	77	78	0			4
09	2940	X	2629	-0-	-311	-0-	2538	2	91	9	Y	83	82	0			5
10	3038	X	1224	-0-	-1814	-0-	1184	2	40	9	Y	36	39	0			2

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
05	34069	X	23950	-0-	-10119	-0-	23913	2	37	9	Y	34	34	0			2
06	35490	X	24336	-0-	-11154	-0-	24307	2	29	9	Y	26	26	0			2
07	36673	X	30675	-0-	-5998	-0-	30661	2	14	9	Y	13	14	0			1
08	36673	X	30305	-0-	-6368	-0-	30280	2	25	9	Y	23	23	0			1
09	32010	X	24994	-0-	-7016	-0-	24944	2	50	9	Y	45	43	0			3
10	30690	X	23400	-0-	-7290	-0-	23360	2	40	9	Y	36	37	0			2

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
05	186	N	180	-0-	-6	-0-	178	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	170	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	217	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	212	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	252	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					-0-

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	3591	2	15	9	Y	14	13	0			1
06	3090	X	2695	-0-	-395	-0-	2687	2	8	9	Y	7	8	0			-0-
07	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3424	2	7	9	Y	6	6	0			-0-
08	3596	X	3144	-0-	-452	-0-	3137	2	7	9	Y	6	6	0			-0-
09	3480	X	3235	-0-	-245	-0-	3228	2	7	9	Y	6	6	0			-0-
10	3596	X	3503	-0-	-93	-0-	3493	2	10	9	Y	9	8	0			1

BLOCK 31 (DEVONIAN) //CONT.// 09358 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
05	9982	X	9649	-0-	-333	-0-	9582	2	67	9	Y	61	60	0			4
06	9990	X	7991	-0-	-1999	-0-	7944	2	47	9	Y	43	44	0			3
07	10323	X	8585	-0-	-1738	-0-	8535	2	50	9	Y	45	45	0			3
08	10323	X	9002	-0-	-1321	-0-	8928	2	74	9	Y	67	67	0			3
09	9330	X	8299	-0-	-1031	-0-	8222	2	77	9	Y	70	69	0			4
10	9641	X	9532	-0-	-109	-0-	9476	2	56	9	Y	51	52	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
05	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	4810	2	52	9	Y	47	46	0			3
06	4380	X	3303	-0-	-1077	-0-	3268	2	35	9	Y	32	33	0			2
07	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	4597	2	48	9	Y	44	43	0			3
08	4867	X	4590	-0-	-277	-0-	4538	2	52	9	Y	47	48	0			2
09	4710	X	4554	-0-	-156	-0-	4502	2	52	9	Y	47	46	0			3
10	4867	X	4581	-0-	-286	-0-	4524	2	57	9	Y	52	52	0			3

BLOCK 31 UNIT WELL #: G 4 RRCID -> 295480 COMPL. DATE 07/22/1973 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8420 - 8676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15841	X	15451	-0-	-390	-0-	15432	2	19	9	Y	17	17	0			1
06	15960	X	10844	-0-	-5116	-0-	10831	2	13	9	Y	12	12	0			1
07	16492	X	14096	-0-	-2396	-0-	14090	2	6	9	Y	5	6	0			-0-
08	16492	X	13905	-0-	-2587	-0-	13902	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
09	14940	X	13717	-0-	-1223	-0-	13691	2	26	9	Y	24	23	0			1
10	15438	X	13547	-0-	-1891	-0-	13530	2	17	9	Y	15	15	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
05	3472	X	3435	-0-	-37	-0-	3418	2	17	9	Y	15	15	0			1
06	3360	X	2992	-0-	-368	-0-	2975	2	17	9	Y	15	15	0			1
07	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3264	2	6	9	Y	5	6	0			-0-
08	3441	X	3198	-0-	-243	-0-	3174	2	24	9	Y	22	21	0			1
09	3330	X	3316	-0-	-14	-0-	3292	2	24	9	Y	22	22	0			1
10	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3538	2	29	9	Y	26	25	0			2

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
05	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	5516	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
06	5700	X	4247	-0-	-1453	-0-	4241	2	6	9	Y	5	5	0			-0-
07	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	5790	2	18	9	Y	16	15	0			1
08	5518	X	5424	-0-	-94	-0-	5418	2	6	9	Y	5	6	0			-0-
09	5340	X	4910	-0-	-430	-0-	4893	2	17	9	Y	15	14	0			1
10	5797	X	5696	-0-	-101	-0-	5663	2	33	9	Y	30	29	0			2

BLOCK 31 (PENN. 7620) 09358 900 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
OXY USA INC. 630591
BLOCK 31 UNIT WELL #: O 11 RRCID -> 257316 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 7586 - 9095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1891	N	1877	-0-	-14	-0-	1874	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
06	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	1971	2	41	9	Y	37	35	0			2
07	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1932	2	23	9	Y	21	22	0			1
08	1891	N	1225	-0-	-666	-0-	1180	2	45	9	Y	41	40	0			2
09	2010	N	1551	-0-	-459	-0-	1515	2	36	9	Y	33	33	0			2
10	1953	N	1907	-0-	-46	-0-	1884	2	23	9	Y	21	22	0			1

BLOCK 31 (QUEEN) 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959
UNIVERSITY -35- A WELL #: 1 RRCID -> 165881 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 2944 - 2962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 38 A WELL #: 3 RRCID -> 166462 COMPL. DATE 09/13/1997 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2904 - 2919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UNIVERSITY "47A" WELL #: 2 RRCID -> 168030 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2920 - 2930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	190	2	29	9	Y	26	25	1			6
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	160	2	29	9	Y	26	24	1			8
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	221	2	31	9	Y	28	29	1			7
08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	234	2	31	9	Y	28	29	1			6
09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	223	2	2	4	Y	27	28	1			5
							30	9									
10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	203	2	16	4	Y	34	33	1			6
							37	9									

UNIVERSITY "47" WELL #: 1 RRCID -> 169025 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 3004 PERF. 2919 - 2929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UNIVERSITY "47" WELL #: 2 RRCID -> 169033 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2904 - 2920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	13	2	29	9	Y	26	25	1			6
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	11	2	29	9	Y	26	24	1			8
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	15	2	31	9	Y	28	29	1			7
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	16	2	31	9	Y	28	29	1			6
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	15	2	30	9	Y	27	28	1			5
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	14	2	1	4	Y	34	33	1			6
							37	9									

UNIVERSITY "37A" WELL #: 1 RRCID -> 169037 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2910 - 2926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
UNIVERSITY "47A" WELL #: 1 RRCID -> 169039 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2896 - 2912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	13	2	29	9	Y	26	25	1			6
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	11	2	29	9	Y	26	24	1			8
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	15	2	31	9	Y	28	29	1			7
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	16	2	31	9	Y	28	29	1			6
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	15	2	30	9	Y	27	28	1			5
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	14	2	1	4	Y	34	33	1			6
							37	9									

UNIVERSITY 38 "A" WELL #: 1 RRCID -> 269504 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 2955 - 2967

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OXY USA INC. 630591
BLOCK 31 UNIT WELL #: P 17 RRCID -> 163611 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2886 - 2903

05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: FF 4 RRCID -> 163949 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 3252 PERF. 2903 - 2931

05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: FF 9 RRCID -> 163950 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2918 - 2935

05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: Y 12 RRCID -> 164179 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2881 - 2896

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
OXY USA INC. //CONT.// 630591

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
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	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
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	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
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	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
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: SD13 RRCID -> 165875 COMPL. DATE 08/15/1997 TOTAL DEPTH 3032 PERF. 2945 - 2960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: Y 13 RRCID -> 165878 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 3031 PERF. 2925 - 2940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: GG15 RRCID -> 165879 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 3031 PERF. 2913 - 2928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BLOCK 31 UNIT WELL #: GG16 RRCID -> 165880 COMPL. DATE 08/19/1997 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2909 - 2924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 8H RRCID -> 167927 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 2992 - 3007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 13H RRCID -> 168264 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 3045 PERF. 2946 - 2962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: 10TN RRCID -> 168911 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 3082 PERF. 2994 - 3004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 6H RRCID -> 169035 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 2960 - 2970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: V 2 RRCID -> 172168 COMPL. DATE 01/07/1999 TOTAL DEPTH 9069 PERF. 2952 - 2962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: S 6DC RRCID -> 173507 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 2935 - 8977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BLOCK 31 UNIT WELL #: H 4H RRCID -> 173575 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 2966 - 2975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-

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
05	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1736	2	7	9	Y	6	6	0			-0-
06	2040	N	1497	-0-	-543	-0-	1490	2	7	9	Y	6	6	0			-0-
07	1767	N	1633	-0-	-134	-0-	1633	2			Y	-0-					-0-
08	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1786	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
09	1500	N	1389	-0-	-111	-0-	1385	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
10	1643	N	1425	-0-	-218	-0-	1419	2	6	9	Y	5	5	0			-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: A 2S RRCID -> 197921 COMPL. DATE 09/17/1981 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 5 RRCID -> 204148 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 2955 - 2963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
UNIVERSITY WELL #: 4 RRCID -> 168513 COMPL. DATE 04/15/1998 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 2950 - 2965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

UNIVERSITY WELL #: 5 RRCID -> 168517 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 2962 - 2980

05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-			-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-			-0-
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-			-0-
*10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2		N	-0-			-0-

UNIVERSITY WELL #: 8 RRCID -> 168938 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2973 - 2991

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	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

05	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	2		N	-0-			-0-
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2		N	-0-			-0-
07	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	2		N	-0-			-0-
08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2		N	-0-			-0-
09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2		N	-0-			-0-
*10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2		N	-0-			-0-

UNIVERSITY -B- WELL #: 8 RRCID -> 228212 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 3204 PERF. 2912 - 3021

05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-			-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2		N	-0-			-0-
*10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2		N	-0-			-0-

UNIVERSITY WELL #: 9 RRCID -> 228213 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2912 - 3021

05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2		N	-0-			-0-
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2		N	-0-			-0-
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2		N	-0-			-0-
08	279	N	239	-0-	-40	-0-	239	2		N	-0-			-0-
09	240	N	227	-0-	-13	-0-	227	2		N	-0-			-0-
*10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	123	R	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
06	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
07	112	R	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
08	116	R	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
09	114	R	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
10	106	R	106	-0-	-0-	-0-	99	2	7	4	Y	-0-					-0-

EAST BLOCK 31 ATOKA UNIT WELL #: A 6S RRCID -> 217487 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 7960 - 7980

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	10	1	130	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
06	120	N	91	-0-	-29	-0-	5	1	86	2	Y	-0-					-0-
07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	8	1	134	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	10	1	151	2	Y	-0-					-0-
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	91	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
10	178	N	178	-0-	-0-	-0-	10	1	166	2	Y	-0-					-0-
							2	4									

GLASSCOCK "S" FEE WELL #: 6 RRCID -> 218115 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7538 - 7592

05	338	N	338	-0-	-0-	-0-	23	1	306	2	Y	1	1	1			-0-
							8	4	1	9							
06	300	N	213	-0-	-87	-0-	12	1	201	2	Y	-0-					-0-
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	20	1	316	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	23	1	355	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	207	-0-	-3	-0-	13	1	190	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
10	426	N	426	-0-	-0-	-0-	24	1	396	2	Y	-0-					-0-
							6	4									

BLOCK 32 (WOLFCAMP) //CONT.// 09376 900 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	31 10	1 4	415	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	289	-0-	-71	-0-	16	1	273	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	26 10	1 4	429	2	Y	-0-					-0-
08	514	N	514	-0-	-0-	-0-	31 1	1 4	482	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	206	-0-	-94	-0-	12 5	1 4	189	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	-0-	-0-	-372	-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
05	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DELQ	PR	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	532	N	532	-0-	-0- B	-0-	532	3			N	-0-					-0-
06	574	N	574	-0-	-0- B	-0-	573	3	1	4	N	-0-					-0-
07	551	N	551	-0-	-0- B	-0-	550	3	1	4	N	-0-					-0-
08	279	N	176	-0-	-103 B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	541	N	541	-0-	-0- B	-0-	541	3			N	-0-					-0-
10	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	254	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			Y	-0-					21
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					21
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					21
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					21
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

NUTT 102A WELL #: 2 RRCID -> 162596 COMPL. DATE 03/18/1997 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6229 - 6319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			Y	-0-					30
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					30
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					30
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					30
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

BOB-ROB (UPPER WOLFCAMP) //CONT.// 10031 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ROBERTSON RESOURCES, INC. //CONT.// 718770
NUTT 5 WELL #: 1 RRCID -> 165308 COMPL. DATE 09/27/1997 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6212 - 6293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	98	-0-	-491	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					-0-
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
08	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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

*04	1380	X	628	-0-	-752	-0-	614	3	14	5	Y	-0-					80
*05	1550	N	658	-0-	-892	-0-	637	3	21	5	Y	-0-					80
*06	1170	N	646	-0-	-524	-0-	1	2	626	3	Y	-0-					80
							19	5									
*07	651	N	311	-0-	-340	-0-	3	2	302	3	Y	-0-					80
							6	5									
*08	984	N	984	-0-	-0-	-0-	12	2	970	3	Y	-0-					80
							2	5									
*09	660	N	263	-0-	-397	-0-	2	2	261	3	Y	-0-					80
10	310	N	212	-0-	-98	-0-	1	2	211	3	Y	-0-					80

WYLIE, ZULA B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 135431 COMPL. DATE 01/28/1981 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11380 - 11398

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

*04	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1327	3	30	5	Y	-0-					53
*05	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1288	3	41	5	Y	-0-					53
*06	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	2	2	1247	3	Y	-0-					53
							37	5									
*07	558	N	558	-0-	-0-	-0-	6	2	542	3	Y	-0-					53
							10	5									
*08	850	N	850	-0-	-0-	-0-	11	2	838	3	Y	-0-					53
							1	5									
*09	456	N	456	-0-	-0-	-0-	3	2	453	3	Y	-0-					53
10	472	N	472	-0-	-0-	-0-	1	2	471	3	Y	-0-					53

MIDLAND "AC" FEE WELL #: 1 RRCID -> 136431 COMPL. DATE 07/13/1981 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11340 - 11358

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					126
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					126
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					126
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					126
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					126
10	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

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	837	N	473	-0-	-364	-0-	473	3			Y	-0-					-0-
06	540	N	209	-0-	-331	-0-	209	3			Y	-0-					-0-
07	434	N	150	-0-	-284	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
08	465	N	142	-0-	-323	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
09	210	N	158	-0-	-52	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
*10	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	3			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

05	620	N	605	-0-	-15	-0-	592	2	13	9	Y	12					36
06	570	N	498	-0-	-72	-0-	496	2	2	9	Y	2	28	1			10
07	589	N	468	-0-	-121	-0-	458	2	10	9	Y	9					19
08	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1148	2	18	9	Y	16	27	1			8
09	647	N	647	-0-	-0-	-0-	597	2	50	9	Y	45	28	1			25
10	593	N	593	-0-	-0-	-0-	549	2	44	9	Y	40	53	1			12

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOORES ESTATE "C" WELL #: 1 RRCID -> 181704 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 3293 PERF. 2620 - 2630

05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					43
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					43
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					43
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43

BROOKLAW (CLEAR FORK, LOWER) //CONT.// 12230 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LAST MILE PRODUCTION, LLC //CONT.// 102051
VALLEY "M" WELL #: 8 RRCID -> 194777 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 3235 PERF. 2759 - 3217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					54
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					54
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					54
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

VALLEY "Q" WELL #: 4 RRCID -> 216549 COMPL. DATE 09/15/1985 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3002 - 3088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

IOWA REALTY TRUST 'A' WELL #: 5 RRCID -> 285715 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 3445 PERF. 2768 - 3265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKLAW (TUBB) 12230 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LAST MILE PRODUCTION, LLC 102051
IOWA REALTY TRUST -125- WELL #: 1 RRCID -> 052857 COMPL. DATE 06/09/1972 TOTAL DEPTH 3588 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOOERS ESTATE WELL #: 2B RRCID -> 057139 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 3315 PERF. 2786 - 3016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					67
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					67
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					67
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					67
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					67
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					67

STATE HOUSTON CO. TIMBER CO. "E" WELL #: 8 RRCID -> 059593 COMPL. DATE 05/14/1974 TOTAL DEPTH 3365 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIMBER "D" WELL #: 1 RRCID -> 084122 COMPL. DATE 09/17/1979 TOTAL DEPTH 3480 PERF. 3194 - 3238

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNSON RANCH (PENN, LO. -ATOKA) 12646 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
LUDEMAN "7-26" WELL #: 2 RRCID -> 101720 COMPL. DATE 08/11/1997 TOTAL DEPTH 16344 PERF.15388 - 16214

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

BRYANT -G- (DEVONIAN) 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
APACHE CORPORATION 027200
BRAUN "10" WELL #: 1 RRCID -> 166540 COMPL. DATE 05/18/2018 TOTAL DEPTH 11906 PERF.11782 - 15934

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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 #: 23H RRCID -> 158177 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11750 - 13316

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/26/2024

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 34H RRCID -> 161920 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 15836 PERF.11000 - 15836

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 44H RRCID -> 166546 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 15626 PERF.11850 - 15626

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/29/2024

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 40H RRCID -> 167652 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 15774 PERF.11885 - 15774

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/22/2024

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 47H RRCID -> 167654 COMPL. DATE 01/16/1998 TOTAL DEPTH 15738 PERF.11782 - 15738

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/23/2024

MISSOURI-GULF "7" WELL #: 1H RRCID -> 168032 COMPL. DATE 12/03/1997 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11998 - 15800

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			154
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			154
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			154
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			154
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			154
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			154

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/28/2024

MIDLAND "BB" FEE WELL #: 2H RRCID -> 247063 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 11967 PERF.12372 - 16179

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SCHARBAUER, CLARENCE ET AL WELL #: 2H RRCID -> 251857 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 12004 PERF.12158 - 15856

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/19/2024

SCHARBAUER, CLARENCE ET AL WELL #: 1H RRCID -> 256280 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 12086 PERF.12355 - 12887

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SCHARBAUER JR WELL #: 10SW RRCID -> 286973 COMPL. DATE 09/18/2024 TOTAL DEPTH 11893 PERF. 5287 - 6078

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SCHARBAUER JR WELL #: 12SW RRCID -> 290202 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 12180 PERF. N/A

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

05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
MCINTOSH "22" WELL #: 1 RRCID -> 174199 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 12197 PERF.12500 - 15650

05	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2146	3	58	9	N	53	185	1			62
06	790	N	790	-0-	-0-	-0-	770	3	20	9	N	18					80
07	682	N	682	-0-	-0-	-0-	658	3	24	9	N	22					102
08	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	2774	3	70	9	N	64					166
09	653	N	653	-0-	-0-	-0-	632	3	21	9	N	19					185
*10	551	N	551	-0-	-0-	-0-	520	3	31	9	N	28					213

MCINTOSH "21" WELL #: 1 RRCID -> 175788 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 12102 PERF.12482 - 15810

05	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1323	3	44	9	N	40	184	1			145
06	1680	N	226	-0-	-1454	-0-	226	3			N	-0-					145
07	496	N	6	-0-	-490	-0-	6	3			N	-0-					145
08	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1820	3	2	9	N	2					147
09	240	N	239	-0-	-1	-0-	218	3	21	9	N	19					166
*10	842	N	842	-0-	-0-	-0-	763	3	79	9	N	72	176	1			62

TXL "11" WELL #: 1 RRCID -> 180832 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 12154 PERF.12366 - 15655

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCINTOSH "21" WELL #: 2 RRCID -> 184696 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12664 - 15540

05	775	N	507	-0-	-268	-0-	397	3	110	9	N	100	184	1			89
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	881	743	1			227
07	3100	N	4548	-0-	1448	1448	755	3	2800	4	N	903	916	1			214
							993	9									
08	3100	N	6883	-0-	3783	5231	5157	3	99	4	N	1479	1475	1			218
							1627	9									
09	3000	N	8068	-0-	5068	10299	2386	3	3925	4	N	1597	1665	1			150
							1757	9									
*10	17331	X	7032	-0-	-10299	-0-	5070	3	559	4	N	1275	1316	1			109
							1403	9									

BUSH (PERMIAN) 13964 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC 100852
BELL 13-243 WELL #: 1 RRCID -> 251075 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 15750 PERF.12757 - 13592

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

VITAL ENERGY, INC. 100951
TOONE 13-157 WELL #: 1 RRCID -> 250781 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 13220 PERF.10039 - 12519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9822	X	9822	-0-	-0-	-0-	9810	2	12	9	N	11					550
06	8303	X	8303	-0-	-0-	-0-	8303	2			N	-0-					550
07	7998	X	3868	-0-	-4130	-0-	3868	2			N	-0-					550
08	17174	X	12313	-0-	-4861	-0-	12313	2			N	-0-					550
*09	16620	X	8293	-0-	-8327	-0-	8286	2	7	9	N	6	192	1			364
10	9827	X	NO RPT	-0-	-9827	-0-					N	NO RPT					364

ODEN 13-181 WELL #: 1 RRCID -> 252927 COMPL. DATE 09/12/2009 TOTAL DEPTH 13393 PERF.12205 - 13105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALLEY STATE 13-132 WELL #: 1 RRCID -> 256555 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 12835 PERF.11097 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103

CAPRITO (ATOKA) 15499 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CONTINENTAL RESOURCES, INC. 173777
UNIVERSITY GAS UNIT "36" WELL #: 1 RRCID -> 058890 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH 19050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3317	X	3109	-0-	-208	-0-	3109	3			N	-0-					183
06	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	3			N	-0-					183
07	3131	X	2383	-0-	-748	-0-	2383	3			N	-0-					183
08	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	3			N	-0-					183
09	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	3046	3			N	-0-					183
10	3131	X	1168	-0-	-1963	-0-	1168	3			N	-0-					183

WEST CAPRITO UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200301 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 18590 PERF.13299 - 13399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5363	X	4188	-0-	-1175	-0-	4188	3			N	-0-					29
06	5190	X	4001	-0-	-1189	-0-	4001	3			N	-0-					29
07	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	4885	3			N	-0-					29
08	4185	X	3582	-0-	-603	-0-	3582	3			N	-0-					29
09	4050	X	3933	-0-	-117	-0-	3933	3			N	-0-					29
10	4898	X	1766	-0-	-3132	-0-	1766	3			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
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	#	4	-0-	-26	-0-	4	4			N	-0-					-0-
07	31	#	2	-0-	-29	-0-	2	4			N	-0-					-0-
08	5	R	5	-0-	-0-	-0-	5	4			N	-0-					-0-
09	5	R	5	-0-	-0-	-0-	5	4			N	-0-					-0-
10	4	#	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT					-0-

CAPRITO (MISS.) 15499 670 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
CONTINENTAL RESOURCES, INC. 173777
WEST CAPRITO UNIT WELL #: 3 RRCID -> 058826 COMPL. DATE 04/30/1974 TOTAL DEPTH 15110 PERF. N/A

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

CARDINAL (QUEEN, W.) 15605 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
AAA OIL TRUST 000118
UNIVERSITY 11 D WELL #: 1 RRCID -> 047152 COMPL. DATE 09/30/1969 TOTAL DEPTH 2100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

CARDINAL (TANSILL) 15605 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
AAA OIL TRUST 000118
UNIVERSITY 4 D WELL #: 2 RRCID -> 103311 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 837 PERF. 825 - 830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 4 B WELL #: 2 RRCID -> 103942 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 817 - 837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAVE 60 (CANYON REEF) 16454 075 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARTIN
CROSSFOOT OPERATING, LLC 190674
CAVE 60 WELL #: 1 RRCID -> 172270 COMPL. DATE 04/25/1995 TOTAL DEPTH 11230 PERF. 9619 - 9648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
10	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPARRAL DRAW (OLDS) 17001 260 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623
HACIENDA STATE WELL #: 3046 RRCID -> 261070 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 3262 - 3274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPMAN, DEEP (ATOKA) 17030 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
FORTUNE UNIT WELL #: 2R RRCID -> 104869 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12228 - 12950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAPMAN, DEEP (FUSSELMAN) 17030 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
WALSH & WATTS, INC. 895060
BECKHAM, AGNES "26" WELL #: 1 RRCID -> 115055 COMPL. DATE 01/10/1985 TOTAL DEPTH 15705 PERF.15644 - 15703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAPMAN, S. (WOLFCAMP) 17033 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
FORTUNE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096072 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 15720 PERF.12141 - 12786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHENOT (GRANITE WASH) 17438 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
WOODWARD UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 115420 COMPL. DATE 12/07/1984 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4986 - 5474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	471					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	471					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	471					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	471					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	471					N	-0-					-0-
10	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

05	372	N	18	-0-	-354	-0-	18	2			N	-0-					-0-
06	60	N	4	-0-	-56	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
*10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-

WOODWARD 64 WELL #: 3R RRCID -> 158559 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 5175 - 5290

05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
10	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

05	3224	X	900	-0-	-2324	-0-	900	2			N	-0-					-0-
06	3120	X	135	-0-	-2985	-0-	135	2			N	-0-					-0-
07	3224	X	58	-0-	-3166	-0-	58	2			N	-0-					-0-
08	2511	X	74	-0-	-2437	-0-	74	2			N	-0-					-0-
09	2430	X	98	-0-	-2332	-0-	98	2			N	-0-					-0-
10	1212	X	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					-0-

CHENOT (WOLFCAMP) 17438 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
OGDEN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 040977 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4849 PERF. 4033 - 4296

05	6541	X	1676	-0-	-4865	-0-	1676	2			Y	-0-					-0-
06	6330	X	479	-0-	-5851	-0-	479	2			Y	-0-					-0-
07	6541	X	140	-0-	-6401	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
08	6448	X	200	-0-	-6248	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
09	5250	X	254	-0-	-4996	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
10	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	4145	2			Y	-0-					-0-

GIESECKE, A., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 058034 COMPL. DATE 03/08/1974 TOTAL DEPTH 4800 PERF. N/A

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHENOT (WOLFCAMP) //CONT.// 17438 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
EL WEDO "A" WELL #: 3 RRCID -> 108699 COMPL. DATE 11/29/1983 TOTAL DEPTH 5466 PERF. 4731 - 4804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2387	N	943	-0-	-1444	-0-	943	2		N	-0-			-0-
06	2310	N	50	-0-	-2260	-0-	50	2		N	-0-			-0-
07	2449	N	11	-0-	-2438	-0-	11	2		N	-0-			-0-
08	930	N	10	-0-	-920	-0-	10	2		N	-0-			-0-
09	60	N	16	-0-	-44	-0-	16	2		N	-0-			-0-
10	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2		N	-0-			-0-

EL WEDO A WELL #: 4 RRCID -> 111084 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 5353 PERF. 4911 - 5200

05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
07	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2		N	-0-			-0-
08	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2		N	-0-			-0-
09	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2		N	-0-			-0-
10	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	2		N	-0-			-0-

GIRVIN 'A' WELL #: 7 RRCID -> 113676 COMPL. DATE 11/03/1984 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4502 - 4550

05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	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

05	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	2		Y	-0-			-0-
06	180	N	13	-0-	-167	-0-	13	2		Y	-0-			-0-
07	155	N	8	-0-	-147	-0-	8	2		Y	-0-			-0-
08	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	2		Y	-0-			-0-
09	13	N	-0-	-0-	-13	-0-				Y	-0-			-0-
10	8	N	-0-	-0-	-8	-0-				Y	-0-			-0-

OGDEN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 129150 COMPL. DATE 03/19/1964 TOTAL DEPTH 4903 PERF. 4095 - 4570

05	496	N	151	-0-	-345	-0-	151	2		Y	-0-			-0-
06	600	N	42	-0-	-558	-0-	42	2		Y	-0-			-0-
07	496	N	4	-0-	-492	-0-	4	2		Y	-0-			-0-
08	155	N	54	-0-	-101	-0-	54	2		Y	-0-			-0-
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		Y	-0-			-0-
10	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2		Y	-0-			-0-

OGDEN WELL #: 1 RRCID -> 208541 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 4818 PERF. 4605 - 4611

05	3348	X	1280	-0-	-2068	-0-	1280	2		N	-0-			-0-
06	3240	X	93	-0-	-3147	-0-	93	2		N	-0-			-0-
07	3441	X	41	-0-	-3400	-0-	41	2		N	-0-			-0-
08	3441	X	50	-0-	-3391	-0-	50	2		N	-0-			-0-
09	3330	X	158	-0-	-3172	-0-	158	2		N	-0-			-0-
10	1271	X	1201	-0-	-70	-0-	1201	2		N	-0-			-0-

CHENOT, N. (WICHITA ALBANY) 17445 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750

GIRVIN "A" WELL #: 2 L RRCID -> 081391 COMPL. DATE 03/03/1979 TOTAL DEPTH 4989 PERF. 3938 - 4484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1829	X	681	-0-	-1148	-0-	681	2			N	-0-					-0-
06	1500	X	90	-0-	-1410	-0-	90	2			N	-0-					-0-
07	1457	X	14	-0-	-1443	-0-	14	2			N	-0-					-0-
08	1457	X	26	-0-	-1431	-0-	26	2			N	-0-					-0-
09	1410	X	49	-0-	-1361	-0-	49	2			N	-0-					-0-
10	682	X	663	-0-	-19	-0-	663	2			N	-0-					-0-

GIRVIN "A" WELL #: 6 RRCID -> 091118 COMPL. DATE 10/22/1980 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 4075 - 4514

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODWARD UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 126609 COMPL. DATE 02/15/1988 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4578 - 4924

05	434	N	167	-0-	-267	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
06	390	N	41	-0-	-349	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
07	434	N	35	-0-	-399	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	10	-0-	-145	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
10	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					-0-

GIRVIN "A" WELL #: 7 RRCID -> 127317 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4012 - 4550

05	1027	X	-0-	-0-	-1027	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	2728	X	1009	-0-	-1719	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
06	2640	X	208	-0-	-2432	-0-	208	2			N	-0-					-0-
07	2728	X	111	-0-	-2617	-0-	111	2			N	-0-					-0-
08	2728	X	86	-0-	-2642	-0-	86	2			N	-0-					-0-
09	2610	X	159	-0-	-2451	-0-	159	2			N	-0-					-0-
*10	1088	X	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					-0-

WOODWARD 64 WELL #: 3R RRCID -> 169872 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4460 - 4868

05	248	N	129	-0-	-119	-0-	129	2			N	-0-					-0-
06	270	N	32	-0-	-238	-0-	32	2			N	-0-					-0-
07	341	N	4	-0-	-337	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	124	N	28	-0-	-96	-0-	28	2			N	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-

WOODWARD "55" WELL #: 3 RRCID -> 174839 COMPL. DATE 08/05/1999 TOTAL DEPTH 5173 PERF. 4546 - 4871

05	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
*10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-

CHEYENNE (ATOKA) 17585 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
AMEREDEV TEXAS, LLC 102390
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
05	25802	X	25802	-0-	-0-	-0-	25793	3	1	4	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
06	23641	X	23641	-0-	-0-	-0-	23641	3			Y	-0-					-0-
07	35588	X	18487	-0-	-17101	-0-	18388	3	99	4	Y	-0-					-0-
08	35588	X	33041	-0-	-2547	-0-	33041	3			Y	-0-					-0-
*09	34440	X	19052	-0-	-15388	-0-	18852	3	200	9	Y	182	182	0			-0-
10	25792	X	NO RPT	-0-	-25792	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHEYENNE (FUSSELMAN) 17585 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
MCCLURE OIL COMPANY, INC. 540703
DULL KNIFE WELL #: 1 RRCID -> 081179 COMPL. DATE 04/27/2022 TOTAL DEPTH 21950 PERF.19677 - 19704

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/28/2024 - WELL PLUGGED 08/28/24

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

05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
10	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

05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
10	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

05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER (LEONARD) 20097 600 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
ALLEIN "A" WELL #: 3534 RRCID -> 285637 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6062 - 8352

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATROPOS PRODUCTION CORPORATION 036617
MCENTIRE 33 WELL #: 3 RRCID -> 142963 COMPL. DATE 10/17/1986 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 7378 - 7916

05	DLQ G-10	88	-0-	88	113	88	2			Y	-0-					25
06	DLQ G-10	68	-0-	68	181	68	2			Y	-0-					25
07	253 R	72	-0-	-181	-0-	72	2			Y	-0-					25
08	94 R	94	-0-	-0-	-0-	93	2	1	9	Y	1					26
09	95 R	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					26
10	93 #	59	-0-	-34	-0-	59	2			Y	-0-					26

MCENTIRE 34 WELL #: 6 RRCID -> 142966 COMPL. DATE 09/27/1989 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7219 - 7437

05	DLQ G-10	187	-0-	187	414	186	2	1	9	Y	1					14
06	DLQ G-10	300	-0-	300	714	300	2			Y	-0-					14
07	1080 R	366	-0-	-714	-0-	365	2	1	9	Y	1					15
08	337 R	337	-0-	-0-	-0-	336	2	1	9	Y	1					16
09	240 #	229	-0-	-11	-0-	229	2			Y	-0-					16
10	338 R	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					16

MCENTIRE 2 WELL #: 1 RRCID -> 151079 COMPL. DATE 11/05/1984 TOTAL DEPTH 8295 PERF. N/A

05	DLQ G-10	143	-0-	143	616	143	2			Y	-0-					12
06	DLQ G-10	512	-0-	512	1128	512	2			Y	-0-					12
07	1439 R	311	-0-	-1128	-0-	311	2			Y	-0-					12
08	620 R	620	-0-	-0-	-0-	620	2			Y	-0-					12
09	647 R	647	-0-	-0-	-0-	647	2			Y	-0-					12
10	896 R	896	-0-	-0-	-0-	896	2			Y	-0-					12

MCENTIRE -34- WELL #: 2 RRCID -> 261302 COMPL. DATE 07/31/1981 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7099 - 7396

05	DLQ G-10	337	-0-	337	747	334	2	3	9	Y	3					8
06	DLQ G-10	540	-0-	540	1287	539	2	1	9	Y	1					9
07	1945 R	658	-0-	-1287	-0-	657	2	1	9	Y	1					10
08	607 R	607	-0-	-0-	-0-	606	2	1	9	Y	1					11
09	420 #	414	-0-	-6	-0-	413	2	1	9	Y	1					12
10	609 R	609	-0-	-0-	-0-	608	2	1	9	Y	1					13

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617
MCENTIRE 33 WELL #: 5 RRCID -> 288899 COMPL. DATE 01/26/1997 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7262 - 7511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		51	-0-	51	66	51	2			Y	-0-					32
06	DLQ G-10		41	-0-	41	107	40	2	1	9	Y	1					33
07	150	R	43	-0-	-107	-0-	42	2	1	9	Y	1					34
08	62	#	56	-0-	-6	-0-	55	2	1	9	Y	1					35
09	60	#	56	-0-	-4	-0-	56	2			Y	-0-					35
10	62	#	36	-0-	-26	-0-	35	2	1	9	Y	1					36

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
05	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06	30	#	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-					-0-
07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	14	#	3	-0-	-11	-0-	3	3			N	-0-					-0-

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
05	124	#	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-					17
06	120	#	94	-0-	-26	-0-	94	3			N	-0-					17
07	124	#	98	-0-	-26	-0-	98	3			N	-0-					17
08	124	#	97	-0-	-27	-0-	97	3			N	-0-					17
09	120	#	94	-0-	-26	-0-	94	3			N	-0-					17
10	93	#	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					17

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
05	227	R	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					25
06	190	R	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					25
07	192	R	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					25
08	191	R	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					25
09	186	R	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					25
10	181	R	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					25

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER "33" WELL #: 1 RRCID -> 259511 COMPL. DATE 01/07/1978 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 7856 - 7974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		18	-0-	18	37	17	3	1	9	Y	1					23
06	DLQ G-10		19	-0-	19	56	18	3	1	9	Y	1					24
07	DLQ G-10		13	-0-	13	69	12	3	1	9	Y	1					25
08	83	R	14	-0-	-69	-0-	13	3	1	9	Y	1					26
09	30	#	13	-0-	-17	-0-	12	3	1	9	Y	1					27
10	31	#	14	-0-	-17	-0-	13	3	1	9	Y	1					28

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
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
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	468	R	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					2
06	431	R	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					2
07	450	R	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					2
08	502	R	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					2
09	467	R	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					2
10	440	R	440	-0-	-0-	-0-	439	2	1	9	N	1					3

BADE WELL #: 1 RRCID -> 184046 COMPL. DATE 05/14/1978 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7308 - 7853

05	434	#	404	-0-	-30	-0-	402	2	2	9	N	2					66
06	420	#	397	-0-	-23	-0-	391	2	6	9	N	5					71
07	434	#	400	-0-	-34	-0-	397	2	3	9	N	3					74
08	434	#	405	-0-	-29	-0-	405	2			N	-0-	51	1			23
09	420	#	396	-0-	-24	-0-	395	2	1	9	N	1					24
10	403	#	369	-0-	-34	-0-	366	2	3	9	N	3					27

BADE "B" WELL #: 1 RRCID -> 184050 COMPL. DATE 11/17/1978 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7205 - 7973

05	632	R	632	-0-	-0-	-0-	629	2	3	9	N	3					62
06	591	R	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					62
07	636	R	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					62
08	632	R	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					62
09	607	R	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					62
10	608	R	608	-0-	-0-	-0-	597	2	11	9	N	10					72

BADE -B- WELL #: 2 RRCID -> 184052 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7262 - 8001

05	447	R	447	-0-	-0-	-0-	445	2	2	9	N	2					84
06	430	R	430	-0-	-0-	-0-	429	2	1	9	N	1					85
07	434	R	434	-0-	-0-	-0-	433	2	1	9	N	1	68	1			18
08	434	#	422	-0-	-12	-0-	418	2	4	9	N	4					22
09	420	#	384	-0-	-36	-0-	383	2	1	9	N	1					23
10	434	#	366	-0-	-68	-0-	360	2	6	9	N	5					28

RAY WELL #: 2 RRCID -> 184060 COMPL. DATE 08/24/1990 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7391 - 7949

05	248	#	239	-0-	-9	-0-	239	2			N	-0-					-0-
06	240	#	234	-0-	-6	-0-	234	2			N	-0-					-0-
07	248	#	244	-0-	-4	-0-	244	2			N	-0-					-0-
08	248	#	244	-0-	-4	-0-	244	2			N	-0-					-0-
09	240	#	234	-0-	-6	-0-	234	2			N	-0-					-0-
10	248	#	236	-0-	-12	-0-	236	2			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURGUNDY OIL & GAS, INC. //CONT.// 108650

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
05	218	R	218	-0-	-0-	-0-	210	2	8	9	N	7					42
06	180	#	161	-0-	-19	-0-	155	2	6	9	N	5					47
07	193	R	193	-0-	-0-	-0-	180	2	13	9	N	12					59
08	186	#	183	-0-	-3	-0-	177	2	6	9	N	5					64
09	220	R	220	-0-	-0-	-0-	208	2	12	9	N	11					75
10	245	R	245	-0-	-0-	-0-	232	2	13	9	N	12	67	1			20

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
05	556	R	556	-0-	-0-	-0-	545	2	11	9	N	10					63
06	545	R	545	-0-	-0-	-0-	535	2	10	9	N	9					72
07	572	R	572	-0-	-0-	-0-	550	2	22	9	N	20					92
08	566	R	566	-0-	-0-	-0-	551	2	15	9	N	14	79	1			27
09	536	R	536	-0-	-0-	-0-	527	2	9	9	N	8					35
10	537	R	537	-0-	-0-	-0-	516	2	21	9	N	19					54

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
05	700	R	700	-0-	-0-	-0-	691	2	9	9	N	8					80
06	656	R	656	-0-	-0-	-0-	648	2	8	9	N	7					87
07	668	R	668	-0-	-0-	-0-	665	2	3	9	N	3					90
08	679	R	679	-0-	-0-	-0-	670	2	9	9	N	8	75	1			23
09	644	R	644	-0-	-0-	-0-	636	2	8	9	N	7					30
10	607	R	607	-0-	-0-	-0-	596	2	11	9	N	10					40

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
05	593	R	593	-0-	-0-	-0-	590	2	3	9	N	3					32
06	570	#	563	-0-	-7	-0-	545	2	18	9	N	16					48
07	589	#	525	-0-	-64	-0-	510	2	15	9	N	14					62
08	589	#	564	-0-	-25	-0-	557	2	7	9	N	6					68
09	570	#	553	-0-	-17	-0-	538	2	15	9	N	14					82
10	589	#	457	-0-	-132	-0-	456	2	1	9	N	1	61	1			22

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
05	310	#	297	-0-	-13	-0-	289	2	8	9	N	7					32
06	304	R	304	-0-	-0-	-0-	285	2	19	9	N	17					49
07	310	#	302	-0-	-8	-0-	291	2	11	9	N	10					59
08	313	R	313	-0-	-0-	-0-	293	2	20	9	N	18					77
09	300	#	292	-0-	-8	-0-	281	2	11	9	N	10					87
10	310	#	263	-0-	-47	-0-	261	2	2	9	N	2					89

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
05	847	R	847	-0-	-0-	-0-	819	2	28	9	N	25					103
06	791	R	791	-0-	-0-	-0-	767	2	24	9	N	22					125
07	823	R	823	-0-	-0-	-0-	791	2	32	9	N	29	112	1			42
08	837	#	742	-0-	-95	-0-	720	2	22	9	N	20					62
09	810	#	803	-0-	-7	-0-	778	2	25	9	N	23					85
10	837	#	744	-0-	-93	-0-	722	2	22	9	N	20	78	1			27

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799

F. CONGER 19 WELL #: 3 RRCID -> 058613 COMPL. DATE 12/18/1973 TOTAL DEPTH 8610 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	#	51	-0-	-104	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
06	150	#	88	-0-	-62	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
07	155	#	85	-0-	-70	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
08	155	#	92	-0-	-63	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
09	90	#	61	-0-	-29	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
10	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	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
05	186	#	94	-0-	-92	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
06	171	R	171	-0-	-0-	-0-	171	3			Y	-0-					-0-
07	165	R	165	-0-	-0-	-0-	165	3			Y	-0-					-0-
08	178	R	178	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
09	180	#	119	-0-	-61	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
10	195	R	195	-0-	-0-	-0-	195	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
05	434	#	349	-0-	-85	-0-	346	3	3	9	Y	3	3	1			1
06	575	R	575	-0-	-0-	-0-	569	3	6	9	Y	5	5	1			1
07	557	R	557	-0-	-0-	-0-	551	3	6	9	Y	5	5	1			1
08	600	R	600	-0-	-0-	-0-	594	3	6	9	Y	5	5	1			1
09	420	#	401	-0-	-19	-0-	397	3	4	9	Y	4	2	1			3
10	658	R	658	-0-	-0-	-0-	651	3	7	9	Y	6	7	1			2

CARPER 12 WELL #: 1 RRCID -> 061816 COMPL. DATE 12/19/1974 TOTAL DEPTH 8635 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

F. CONGER 19 WELL #: 1 RRCID -> 062045 COMPL. DATE 01/04/1975 TOTAL DEPTH 8603 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	203	R	203	-0-	-0-	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
06	336	R	336	-0-	-0-	-0-	336	3			Y	-0-					-0-
07	325	R	325	-0-	-0-	-0-	325	3			Y	-0-					-0-
08	351	R	351	-0-	-0-	-0-	351	3			Y	-0-					-0-
09	235	R	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
10	384	R	384	-0-	-0-	-0-	384	3			Y	-0-					-0-

CARPER "12" WELL #: 2 RRCID -> 063546 COMPL. DATE 05/13/1975 TOTAL DEPTH 7525 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	#	73	-0-	-82	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
06	120	#	72	-0-	-48	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
07	124	#	64	-0-	-60	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
08	124	#	66	-0-	-58	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
09	60	#	43	-0-	-17	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
10	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER 1 WELL #: 1 A RRCID -> 063991 COMPL. DATE 07/15/1975 TOTAL DEPTH 7583 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
RT FOSTER 11 WELL #: 1 RRCID -> 064882 COMPL. DATE 08/10/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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		
05	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
06	237	R	237	-0-	-0-	-0-	237	3			Y	-0-					-0-
07	89	R	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
08	62	#	41	-0-	-21	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
09	60	#	27	-0-	-33	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
10	62	#	42	-0-	-20	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
	TERRY				WELL #: 3103	RRCID -> 074363	COMPL. DATE 09/24/1977					TOTAL DEPTH 7475			PERF. N/A		
05	1163	R	1163	-0-	-0-	-0-	1056	3	107	9	Y	97	92	1			22
06	779	R	779	-0-	-0-	-0-	679	3	100	9	Y	91	89	1			24
07	734	R	734	-0-	-0-	-0-	640	3	94	9	Y	85	89	1			20
08	728	R	728	-0-	-0-	-0-	633	3	95	9	Y	86	86	1			20
09	468	R	468	-0-	-0-	-0-	427	3	41	9	Y	37	37	1			20
10	813	R	813	-0-	-0-	-0-	704	3	109	9	Y	99	92	1			27
	WESTBROOK 27				WELL #: 1	RRCID -> 081767	COMPL. DATE 03/24/1979					TOTAL DEPTH 10150			PERF. 6650 - 6971		
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	6	1			2
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19	15	1			6
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	10	1			5
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28	26	1			7
	WESTBROOK 28				WELL #: 2	RRCID -> 081787	COMPL. DATE 04/03/1979					TOTAL DEPTH 7443			PERF. 6774 - 6949		
05	412	R	412	-0-	-0-	-0-	412	3			Y	-0-					-0-
06	260	R	260	-0-	-0-	-0-	260	3			Y	-0-					-0-
07	248	#	103	-0-	-145	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
08	279	#	112	-0-	-167	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
09	270	#	83	-0-	-187	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
10	279	#	135	-0-	-144	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
	TERRY 15				WELL #: 1	RRCID -> 084261	COMPL. DATE 09/14/1979					TOTAL DEPTH 7500			PERF. 7050 - 7101		
05	434	#	383	-0-	-51	-0-	383	3			Y	-0-					-0-
06	300	#	212	-0-	-88	-0-	212	3			Y	-0-					-0-
07	217	#	172	-0-	-45	-0-	172	3			Y	-0-					-0-
08	372	#	177	-0-	-195	-0-	177	3			Y	-0-					-0-
09	360	#	117	-0-	-243	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
10	372	#	197	-0-	-175	-0-	197	3			Y	-0-					-0-
	TERRY 16				WELL #: 3	RRCID -> 085934	COMPL. DATE 12/27/1979					TOTAL DEPTH 7550			PERF. 7073 - 7251		
05	375	R	375	-0-	-0-	-0-	375	3			Y	-0-					-0-
06	242	R	242	-0-	-0-	-0-	242	3			Y	-0-					-0-
07	234	R	234	-0-	-0-	-0-	234	3			Y	-0-					-0-
08	62	#	8	-0-	-54	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
09	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
TERRY 18 WELL #: 3 RRCID -> 087510 COMPL. DATE 04/15/1980 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7469 - 7535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	157	R	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
06	120	#	101	-0-	-19	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
07	169	R	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
08	326	R	326	-0-	-0-	-0-	326	3			Y	-0-					-0-
09	214	R	214	-0-	-0-	-0-	214	3			Y	-0-					-0-
10	343	R	343	-0-	-0-	-0-	343	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER 7 WELL #: 1 RRCID -> 095079 COMPL. DATE 06/29/1981 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7157 - 7276

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
06	96	R	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
07	60	R	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
08	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	#	6	-0-	-24	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
10	57	R	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER 1 WELL #: 4 RRCID -> 095830 COMPL. DATE 10/16/1981 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7261 - 7434

05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/10/2024

TERRY 18 WELL #: 4 RRCID -> 096829 COMPL. DATE 12/16/1981 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 7482 - 7533

05	190	R	190	-0-	-0-	-0-	187	3	3	9	Y	3	2	1			1
06	123	R	123	-0-	-0-	-0-	121	3	2	9	Y	2	2	1			1
07	341	R	341	-0-	-0-	-0-	335	3	6	9	Y	5	5	1			1
08	325	R	325	-0-	-0-	-0-	318	3	7	9	Y	6	6	1			1
09	150	#	113	-0-	-37	-0-	110	3	3	9	Y	3	3	1			1
10	155	#	119	-0-	-36	-0-	111	3	8	9	Y	7	6	1			2

RT FOSTER 11 WELL #: 4 RRCID -> 097247 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7390 - 7487

05	135	R	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
06	133	R	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
07	124	#	119	-0-	-5	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
08	124	#	122	-0-	-2	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
09	120	#	79	-0-	-41	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
10	126	R	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER WELL #: 304 RRCID -> 097317 COMPL. DATE 01/05/1982 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7196 - 7407

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
PRICE 7 WELL #: 1 RRCID -> 101330 COMPL. DATE 08/23/1977 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7525 - 7694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	158	R	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
06	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
07	99	R	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
08	155	#	106	-0-	-49	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
09	150	#	71	-0-	-79	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
10	155	#	116	-0-	-39	-0-	116	3			Y	-0-					-0-

TERRY WELL #: 603 RRCID -> 107966 COMPL. DATE 11/07/1983 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7205 - 7233

05	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
06	30	#	24	-0-	-6	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
07	123	R	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
08	182	R	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-					-0-
09	196	R	196	-0-	-0-	-0-	196	3			Y	-0-					-0-
10	337	R	337	-0-	-0-	-0-	337	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER 5 WELL #: 2A RRCID -> 109093 COMPL. DATE 01/18/1984 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7393 - 7524

05	540	R	540	-0-	-0-	-0-	540	3			Y	-0-					-0-
06	347	R	347	-0-	-0-	-0-	347	3			Y	-0-					-0-
07	336	R	336	-0-	-0-	-0-	336	3			Y	-0-					-0-
08	362	R	362	-0-	-0-	-0-	362	3			Y	-0-					-0-
09	330	#	242	-0-	-88	-0-	242	3			Y	-0-					-0-
10	397	R	397	-0-	-0-	-0-	397	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER 19 WELL #: 194 U RRCID -> 109275 COMPL. DATE 01/18/1984 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 7127 - 7289

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	512	R	512	-0-	-0-	-0-	512	3			Y	-0-					-0-
06	331	R	331	-0-	-0-	-0-	331	3			Y	-0-					-0-
07	269	R	269	-0-	-0-	-0-	269	3			Y	-0-					-0-
08	337	R	337	-0-	-0-	-0-	337	3			Y	-0-					-0-
09	252	R	252	-0-	-0-	-0-	252	3			Y	-0-					-0-
10	414	R	414	-0-	-0-	-0-	414	3			Y	-0-					-0-

WESTBROOK 29 WELL #: 2 RRCID -> 111482 COMPL. DATE 02/21/1981 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6865 - 6949

05	300	R	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
06	189	R	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
07	186	#	77	-0-	-109	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
08	310	#	84	-0-	-226	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
09	300	#	69	-0-	-231	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
10	310	#	113	-0-	-197	-0-	113	3			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

BARBEE "B" WELL #: 105 RRCID -> 113424 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7520 - 7553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	#	116	-0-	-8	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
06	120	#	11	-0-	-109	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
07	154	R	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-					-0-
08	247	R	247	-0-	-0-	-0-	247	3			Y	-0-					-0-
09	153	R	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
10	122	R	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					-0-

DOOLEY WELL #: 103 RRCID -> 113830 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7404 - 7462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	#	131	-0-	-241	-0-	131	3			Y	-0-					15
06	390	#	171	-0-	-219	-0-	171	3			Y	-0-					15
07	469	R	469	-0-	-0-	-0-	469	3			Y	-0-					15
08	403	#	334	-0-	-69	-0-	334	3			Y	-0-					15
09	209	R	209	-0-	-0-	-0-	208	3	1	9	Y	1					16
10	588	R	588	-0-	-0-	-0-	588	3			Y	-0-					16

WESTBROOK 33 WELL #: 2 RRCID -> 115600 COMPL. DATE 02/09/1979 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6760 - 6898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	191	R	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-					-0-
06	114	R	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
07	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
08	109	R	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
09	90	#	72	-0-	-18	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
10	118	R	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-					-0-

DOOLEY "A" WELL #: 104 RRCID -> 118143 COMPL. DATE 07/13/1985 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7346 - 7381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	#	169	-0-	-141	-0-	168	3	1	9	Y	1					23
06	330	#	215	-0-	-115	-0-	215	3			Y	-0-					23
07	557	R	557	-0-	-0-	-0-	556	3	1	9	Y	1					24
08	619	R	619	-0-	-0-	-0-	618	3	1	9	Y	1					25
09	302	R	302	-0-	-0-	-0-	302	3			Y	-0-					25
10	558	#	219	-0-	-339	-0-	218	3	1	9	Y	1					26

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
05	312	R	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					38
06	577	R	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					38
07	560	R	560	-0-	-0-	-0-	559	3	1	9	N	1					39
08	602	R	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					39
09	403	R	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					39
10	660	R	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					39

F. CONGER 6 WELL #: 3 RRCID -> 118207 COMPL. DATE 03/23/1981 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7193 - 7363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TERRY 17 WELL #: 2 RRCID -> 118875 COMPL. DATE 10/16/1985 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 6638 - 7325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	808	R	808	-0-	-0-	-0-	705	3	103	9	Y	94	90	1			21
06	553	R	553	-0-	-0-	-0-	454	3	99	9	Y	90	87	1			24
07	446	R	446	-0-	-0-	-0-	355	3	91	9	Y	83	87	1			20
08	372	#	279	-0-	-93	-0-	188	3	91	9	Y	83	84	1			19
09	360	#	195	-0-	-165	-0-	155	3	40	9	Y	36	36	1			19
10	459	R	459	-0-	-0-	-0-	352	3	107	9	Y	97	90	1			26

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
L. FOSTER 8 WELL #: 3 RRCID -> 120128 COMPL. DATE 01/24/1986 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7511 - 7639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	215	R	215	-0-	-0-	-0-	211	3	4	9	Y	4	17	1			19
06	180	#	178	-0-	-2	-0-	172	3	6	9	Y	5					24
07	186	#	184	-0-	-2	-0-	177	3	7	9	Y	6	6	1			24
08	186	#	177	-0-	-9	-0-	167	3	10	9	Y	9	17	1			16
09	180	#	99	-0-	-81	-0-	93	3	6	9	Y	5	12	1			9
*10	189	R	189	-0-	-0-	-0-	185	3	4	9	Y	4					13

WESTBROOK 29 WELL #: 4 RRCID -> 120262 COMPL. DATE 01/31/1986 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6946 - 7117

05	448	R	448	-0-	-0-	-0-	438	3	10	9	Y	9	9	1			2
06	301	R	301	-0-	-0-	-0-	292	3	9	9	Y	8	8	1			2
07	554	R	554	-0-	-0-	-0-	545	3	9	9	Y	8	8	1			2
08	375	R	375	-0-	-0-	-0-	374	3	1	9	Y	1	3	1			-0-
09	330	#	298	-0-	-32	-0-	297	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	490	R	490	-0-	-0-	-0-	487	3	3	9	Y	3	2	1			1

F. CONGER 7 WELL #: 3 RRCID -> 128609 COMPL. DATE 09/07/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7250 - 7406

05	462	R	462	-0-	-0-	-0-	462	3			Y	-0-					-0-
06	459	R	459	-0-	-0-	-0-	459	3			Y	-0-					-0-
07	445	R	445	-0-	-0-	-0-	445	3			Y	-0-					-0-
08	479	R	479	-0-	-0-	-0-	479	3			Y	-0-					-0-
09	390	#	320	-0-	-70	-0-	320	3			Y	-0-					-0-
10	525	R	525	-0-	-0-	-0-	525	3			Y	-0-					-0-

CARPER 12 WELL #: 3 RRCID -> 128666 COMPL. DATE 09/20/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7130 - 7234

05	55	R	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
06	54	R	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
07	48	R	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
08	49	R	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
09	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
10	51	R	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER WELL #: 305 RRCID -> 129009 COMPL. DATE 11/01/1988 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 7240 - 7460

05	875	R	875	-0-	-0-	-0-	875	3			Y	-0-					-0-
06	564	R	564	-0-	-0-	-0-	564	3			Y	-0-					-0-
07	545	R	545	-0-	-0-	-0-	545	3			Y	-0-					-0-
08	588	R	588	-0-	-0-	-0-	588	3			Y	-0-					-0-
09	450	#	393	-0-	-57	-0-	393	3			Y	-0-					-0-
10	645	R	645	-0-	-0-	-0-	645	3			Y	-0-					-0-

CARPER 12 WELL #: 4 RRCID -> 129079 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7190 - 7314

05	155	#	95	-0-	-60	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
06	150	#	94	-0-	-56	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
07	155	#	84	-0-	-71	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
08	155	#	86	-0-	-69	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
09	90	#	56	-0-	-34	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
10	93	#	89	-0-	-4	-0-	89	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER 7 WELL #: 5 RRCID -> 129306 COMPL. DATE 11/13/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7138 - 7273

05	527	#	377	-0-	-150	-0-	377	3			Y	-0-					-0-
06	668	R	668	-0-	-0-	-0-	668	3			Y	-0-					-0-
07	646	R	646	-0-	-0-	-0-	646	3			Y	-0-					-0-
08	696	R	696	-0-	-0-	-0-	696	3			Y	-0-					-0-
09	510	#	465	-0-	-45	-0-	465	3			Y	-0-					-0-
10	763	R	763	-0-	-0-	-0-	763	3			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

RT FOSTER 11 WELL #: 5 RRCID -> 129470 COMPL. DATE 11/27/1988 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7418 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	#	57	-0-	-67	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
06	90	#	56	-0-	-34	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
07	93	#	24	-0-	-69	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
08	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

RT FOSTER 10 WELL #: 3 RRCID -> 130788 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7495 - 7523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	359	R	359	-0-	-0-	-0-	256	3	103	9	Y	94	168	1			20
06	315	R	315	-0-	-0-	-0-	241	3	74	9	Y	67					87
07	194	R	194	-0-	-0-	-0-	138	3	56	9	Y	51					138
08	249	R	249	-0-	-0-	-0-	185	3	64	9	Y	58	157	1			39
09	150	#	149	-0-	-1	-0-	99	3	50	9	Y	45					84
10	189	R	189	-0-	-0-	-0-	115	3	74	9	Y	67					151

RT FOSTER 18 WELL #: 2 RRCID -> 130789 COMPL. DATE 04/12/1989 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 7075 - 7168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	#	428	-0-	-68	-0-	428	3			Y	-0-					-0-
06	480	#	352	-0-	-128	-0-	352	3			Y	-0-					-0-
07	496	#	307	-0-	-189	-0-	307	3			Y	-0-					-0-
08	496	#	312	-0-	-184	-0-	312	3			Y	-0-					-0-
09	420	#	211	-0-	-209	-0-	211	3			Y	-0-					-0-
10	434	#	355	-0-	-79	-0-	355	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER 19 WELL #: 6 RRCID -> 130790 COMPL. DATE 03/23/1989 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 7115 - 7291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	#	404	-0-	-185	-0-	404	3			Y	-0-					-0-
06	824	R	824	-0-	-0-	-0-	824	3			Y	-0-					-0-
07	798	R	798	-0-	-0-	-0-	798	3			Y	-0-					-0-
08	860	R	860	-0-	-0-	-0-	860	3			Y	-0-					-0-
09	575	R	575	-0-	-0-	-0-	575	3			Y	-0-					-0-
10	942	R	942	-0-	-0-	-0-	942	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER 6 WELL #: 5 RRCID -> 131029 COMPL. DATE 04/29/1989 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7188 - 7298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	298	R	298	-0-	-0-	-0-	298	3			Y	-0-					-0-
06	185	R	185	-0-	-0-	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
07	186	#	179	-0-	-7	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
08	217	#	193	-0-	-24	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
09	210	#	129	-0-	-81	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
10	217	#	212	-0-	-5	-0-	212	3			Y	-0-					-0-

FOSTER CONGER WELL #: 2 RRCID -> 132401 COMPL. DATE 10/10/1989 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7072 - 7265

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

FOSTER 8 WELL #: 5 RRCID -> 132871 COMPL. DATE 11/04/1989 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7512 - 7639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	240	R	240	-0-	-0-	-0-	240	3			Y	-0-					65
06	195	R	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					65
07	202	R	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-					65
08	248	#	191	-0-	-57	-0-	191	3			Y	-0-					65
09	240	#	106	-0-	-134	-0-	106	3			Y	-0-					65
10	217	#	211	-0-	-6	-0-	211	3			Y	-0-					65

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
WESTBROOK 29 WELL #: 5 RRCID -> 133448 COMPL. DATE 01/04/1990 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7106 - 7276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
06	97	R	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
07	93	#	90	-0-	-3	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
08	155	#	71	-0-	-84	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
09	150	#	47	-0-	-103	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
10	155	#	78	-0-	-77	-0-	78	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER 7 WELL #: 6 RRCID -> 134537 COMPL. DATE 06/05/1990 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7162 - 7263

05	341	#	167	-0-	-174	-0-	167	3			Y	-0-					-0-
06	330	R	330	-0-	-0-	-0-	330	3			Y	-0-					-0-
07	319	R	319	-0-	-0-	-0-	319	3			Y	-0-					-0-
08	344	R	344	-0-	-0-	-0-	344	3			Y	-0-					-0-
09	330	#	230	-0-	-100	-0-	230	3			Y	-0-					-0-
10	377	R	377	-0-	-0-	-0-	377	3			Y	-0-					-0-

CARPER 12 WELL #: 5 RRCID -> 134547 COMPL. DATE 05/24/1990 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7216 - 7346

05	135	R	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
06	133	R	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
07	119	R	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
08	121	R	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
09	90	#	79	-0-	-11	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
10	126	R	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER 1 WELL #: 6 RRCID -> 134570 COMPL. DATE 07/08/1990 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7290 - 7403

05	278	R	278	-0-	-0-	-0-	278	3			Y	-0-					-0-
06	179	R	179	-0-	-0-	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
07	173	R	173	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
08	279	#	186	-0-	-93	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
09	270	#	125	-0-	-145	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
10	279	#	204	-0-	-75	-0-	204	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER 6 WELL #: 6 RRCID -> 134571 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7144 - 7278

05	490	R	490	-0-	-0-	-0-	490	3			Y	-0-					-0-
06	315	R	315	-0-	-0-	-0-	315	3			Y	-0-					-0-
07	305	R	305	-0-	-0-	-0-	305	3			Y	-0-					-0-
08	328	R	328	-0-	-0-	-0-	328	3			Y	-0-					-0-
09	270	#	220	-0-	-50	-0-	220	3			Y	-0-					-0-
10	360	R	360	-0-	-0-	-0-	360	3			Y	-0-					-0-

RT FOSTER 10 WELL #: 4 RRCID -> 134579 COMPL. DATE 07/11/1990 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7507 - 7586

05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
05	341	#	219	-0-	-122	-0-	217	3	2	9	Y	2	1	1			1
06	423	R	423	-0-	-0-	-0-	421	3	2	9	Y	2	2	1			1
07	408	R	408	-0-	-0-	-0-	407	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
08	441	R	441	-0-	-0-	-0-	439	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	330	#	295	-0-	-35	-0-	294	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	484	R	484	-0-	-0-	-0-	482	3	2	9	Y	2	1	1			1

F. CONGER WELL #: 306 RRCID -> 136549 COMPL. DATE 10/04/1990 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7160 - 7267

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASS, FRANK 16 WELL #: 3 RRCID -> 136972 COMPL. DATE 12/23/1990 TOTAL DEPTH 8654 PERF. 8050 - 8224

05	651	#	299	-0-	-352	-0-	20	1	279	3	Y	-0-					-0-
06	592	R	592	-0-	-0-	-0-	44	1	548	3	Y	-0-					-0-
07	739	R	739	-0-	-0-	-0-	55	1	684	3	Y	-0-					-0-
08	606	R	606	-0-	-0-	-0-	47	1	559	3	Y	-0-					-0-
09	600	#	528	-0-	-72	-0-	37	1	491	3	Y	-0-					-0-
10	744	#	486	-0-	-258	-0-	38	1	448	3	Y	-0-					-0-

RT FOSTER 10 WELL #: 5 RRCID -> 137437 COMPL. DATE 02/05/1991 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 7576 - 7661

05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLASS "C" WELL #: 804 RRCID -> 138342 COMPL. DATE 05/18/1984 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7622 - 8154

05	620	#	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
06	600	#	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-
07	589	#	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
08	589	#	297	-0-	-292	-0-	34	1	263	3	Y	-0-					-0-
09	294	R	294	-0-	-0-	-0-	31	1	263	3	Y	-0-					-0-
10	619	R	619	-0-	-0-	-0-	66	1	553	3	Y	-0-					-0-

FLINT "B" WELL #: 1701 RRCID -> 138347 COMPL. DATE 01/26/1987 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7629 - 7925

05	62	#	4	-0-	-58	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
06	113	R	113	-0-	-0-	-0-	5	1	108	2	Y	-0-					-0-
07	112	R	112	-0-	-0-	-0-	5	1	105	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
08	112	R	112	-0-	-0-	-0-	5	1	107	2	Y	-0-					-0-
09	102	R	102	-0-	-0-	-0-	5	1	93	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
10	124	#	108	-0-	-16	-0-	5	1	101	2	Y	-0-					-0-
							2	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
RAY 'A' WELL #: 1131 RRCID -> 138776 COMPL. DATE 02/12/1983 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7527 - 8097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	#	301	-0-	-9	-0-	22	1	279	3	Y	-0-					-0-
06	300	#	262	-0-	-38	-0-	19	1	243	3	Y	-0-					-0-
07	310	#	272	-0-	-38	-0-	20	1	252	3	Y	-0-					-0-
08	310	#	281	-0-	-29	-0-	21	1	260	3	Y	-0-					-0-
09	300	#	130	-0-	-170	-0-	9	1	121	3	Y	-0-					-0-
10	279	#	277	-0-	-2	-0-	21	1	256	3	Y	-0-					-0-

F. CONGER 19 WELL #: 7 RRCID -> 138884 COMPL. DATE 06/12/1991 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7143 - 7323

05	162	R	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-					-0-
06	300	R	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
07	290	R	290	-0-	-0-	-0-	290	3			Y	-0-					-0-
08	312	R	312	-0-	-0-	-0-	312	3			Y	-0-					-0-
09	209	R	209	-0-	-0-	-0-	209	3			Y	-0-					-0-
10	343	R	343	-0-	-0-	-0-	343	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER 6 WELL #: 7 RRCID -> 138900 COMPL. DATE 07/01/1991 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7185 - 7354

05	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WESTBROOK 29 WELL #: 7 RRCID -> 139143 COMPL. DATE 07/24/1991 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7015 - 7233

05	469	R	469	-0-	-0-	-0-	469	3			Y	-0-					-0-
06	305	R	305	-0-	-0-	-0-	305	3			Y	-0-					-0-
07	382	R	382	-0-	-0-	-0-	382	3			Y	-0-					-0-
08	366	R	366	-0-	-0-	-0-	366	3			Y	-0-					-0-
09	330	#	145	-0-	-185	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
10	341	#	200	-0-	-141	-0-	200	3			Y	-0-					-0-

RT FOSTER 18 WELL #: 3 RRCID -> 139486 COMPL. DATE 09/19/1991 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7042 - 7166

05	403	#	362	-0-	-41	-0-	362	3			N	-0-					-0-
06	390	#	356	-0-	-34	-0-	356	3			N	-0-					-0-
07	403	#	318	-0-	-85	-0-	318	3			N	-0-					-0-
08	403	#	326	-0-	-77	-0-	326	3			N	-0-					-0-
09	360	#	213	-0-	-147	-0-	213	3			N	-0-					-0-
10	372	#	339	-0-	-33	-0-	339	3			N	-0-					-0-

WESTBROOK 32 WELL #: 7 RRCID -> 139748 COMPL. DATE 10/03/1991 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6796 - 7003

05	232	R	232	-0-	-0-	-0-	232	3			Y	-0-					-0-
06	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
07	145	R	145	-0-	-0-	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
08	186	#	126	-0-	-60	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
09	180	#	74	-0-	-106	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
10	186	#	122	-0-	-64	-0-	122	3			Y	-0-					-0-

WESTBROOK 8 WELL #: 6 RRCID -> 140136 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7434 - 7573

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

WESTBROOK 5 WELL #: 4 RRCID -> 140137 COMPL. DATE 12/06/1991 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7262 - 7372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	#	135	-0-	-82	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
06	210	#	133	-0-	-77	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
07	217	#	119	-0-	-98	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
08	217	#	121	-0-	-96	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
09	120	#	79	-0-	-41	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
10	126	R	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					-0-

WESTBROOK 32 WELL #: 6 RRCID -> 140138 COMPL. DATE 08/10/1991 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 6641 - 6945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	295	R	295	-0-	-0-	-0-	291	3	4	9	Y	4	4	1			1
06	191	R	191	-0-	-0-	-0-	187	3	4	9	Y	4	4	1			1
07	270	R	270	-0-	-0-	-0-	266	3	4	9	Y	4	4	1			1
08	301	R	301	-0-	-0-	-0-	297	3	4	9	Y	4	4	1			1
09	240	#	132	-0-	-108	-0-	130	3	2	9	Y	2	2	1			1
10	279	#	218	-0-	-61	-0-	214	3	4	9	Y	4	4	1			1

WESTBROOK 32 WELL #: 8 RRCID -> 140288 COMPL. DATE 12/18/1991 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6839 - 6978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	75	R	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
06	77	R	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
07	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
08	91	R	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
09	60	#	54	-0-	-6	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
10	89	R	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-					-0-

RAY "A" WELL #: 2131 RRCID -> 140484 COMPL. DATE 07/12/1990 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7509 - 8013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	#	371	-0-	-32	-0-	27	1	344	3	Y	-0-					-0-
06	360	#	323	-0-	-37	-0-	24	1	299	3	Y	-0-					-0-
07	372	#	336	-0-	-36	-0-	25	1	311	3	Y	-0-					-0-
08	372	#	346	-0-	-26	-0-	26	1	320	3	Y	-0-					-0-
09	360	#	161	-0-	-199	-0-	12	1	149	3	Y	-0-					-0-
*10	343	R	343	-0-	-0-	-0-	26	1	317	3	Y	-0-					-0-

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
05	465	#	293	-0-	-172	-0-	293	3			Y	-0-					-0-
06	580	R	580	-0-	-0-	-0-	580	3			Y	-0-					-0-
07	561	R	561	-0-	-0-	-0-	561	3			Y	-0-					-0-
08	604	R	604	-0-	-0-	-0-	604	3			Y	-0-					-0-
09	450	#	404	-0-	-46	-0-	404	3			Y	-0-					-0-
10	663	R	663	-0-	-0-	-0-	663	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
05	354	R	354	-0-	-0-	-0-	36	1	318	3	Y	-0-					-0-
06	439	R	439	-0-	-0-	-0-	47	1	392	3	Y	-0-					-0-
07	376	R	376	-0-	-0-	-0-	42	1	334	3	Y	-0-					-0-
08	341	#	331	-0-	-10	-0-	39	1	292	3	Y	-0-					-0-
09	330	#	199	-0-	-131	-0-	21	1	178	3	Y	-0-					-0-
10	372	#	349	-0-	-23	-0-	38	1	311	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
05	160	R	160	-0-	-0-	-0-	11	1	149	3	Y	-0-					-0-
06	117	R	117	-0-	-0-	-0-	9	1	108	3	Y	-0-					-0-
07	115	R	115	-0-	-0-	-0-	9	1	106	3	Y	-0-					-0-
08	124	#	103	-0-	-21	-0-	8	1	95	3	Y	-0-					-0-
09	120	#	104	-0-	-16	-0-	7	1	97	3	Y	-0-					-0-
10	124	#	97	-0-	-27	-0-	8	1	89	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
05	83	R	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
06	53	R	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
07	201	R	201	-0-	-0-	-0-	201	3			Y	-0-					-0-
08	338	R	338	-0-	-0-	-0-	338	3			Y	-0-					-0-
09	220	R	220	-0-	-0-	-0-	220	3			Y	-0-					-0-
10	613	R	613	-0-	-0-	-0-	613	3			Y	-0-					-0-

ALLEIN "A" WELL #: 228 RRCID -> 140784 COMPL. DATE 03/11/1979 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 8001 - 8292

05	216	R	216	-0-	-0-	-0-	26	1	190	3	Y	-0-					-0-
06	197	R	197	-0-	-0-	-0-	24	1	173	3	Y	-0-					-0-
07	310	R	310	-0-	-0-	-0-	37	1	273	3	Y	-0-					-0-
08	310	R	310	-0-	-0-	-0-	37	1	273	3	Y	-0-					-0-
09	251	R	251	-0-	-0-	-0-	29	1	222	3	Y	-0-					-0-
10	391	R	391	-0-	-0-	-0-	48	1	343	3	Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 724 RRCID -> 140789 COMPL. DATE 10/03/1983 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7691 - 8251

05	217	#	191	-0-	-26	-0-	19	1	172	3	Y	-0-					-0-
06	210	#	208	-0-	-2	-0-	22	1	186	3	Y	-0-					-0-
07	241	R	241	-0-	-0-	-0-	27	1	214	3	Y	-0-					-0-
08	217	#	212	-0-	-5	-0-	25	1	187	3	Y	-0-					-0-
09	210	#	128	-0-	-82	-0-	14	1	114	3	Y	-0-					-0-
10	248	#	224	-0-	-24	-0-	24	1	200	3	Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 924 RRCID -> 140790 COMPL. DATE 12/11/1985 TOTAL DEPTH 8394 PERF. 7816 - 8313

05	889	R	889	-0-	-0-	-0-	90	1	799	3	Y	-0-					-0-
06	932	R	932	-0-	-0-	-0-	99	1	833	3	Y	-0-					-0-
07	837	#	782	-0-	-55	-0-	87	1	695	3	Y	-0-					-0-
08	837	#	690	-0-	-147	-0-	81	1	609	3	Y	-0-					-0-
09	810	#	416	-0-	-394	-0-	44	1	372	3	Y	-0-					-0-
10	775	#	728	-0-	-47	-0-	78	1	650	3	Y	-0-					-0-

GRIGSBY WELL #: 1314 RRCID -> 140889 COMPL. DATE 07/23/1990 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7797 - 8178

05	947	R	947	-0-	-0-	-0-	91	1	856	3	Y	-0-					-0-
06	549	R	549	-0-	-0-	-0-	58	1	491	3	Y	-0-					-0-
07	522	R	522	-0-	-0-	-0-	58	1	464	3	Y	-0-					-0-
08	496	#	460	-0-	-36	-0-	54	1	406	3	Y	-0-					-0-
09	480	#	235	-0-	-245	-0-	25	1	210	3	Y	-0-					-0-
10	527	#	485	-0-	-42	-0-	52	1	433	3	Y	-0-					-0-

GLASS "F" WELL #: 312 RRCID -> 140890 COMPL. DATE 09/12/1980 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7636 - 8136

05	558	#	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
06	540	#	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
07	558	#	252	-0-	-306	-0-	19	1	233	3	Y	-0-					-0-
08	527	#	484	-0-	-43	-0-	38	1	446	3	Y	-0-					-0-
09	491	R	491	-0-	-0-	-0-	35	1	456	3	Y	-0-					-0-
10	453	R	453	-0-	-0-	-0-	36	1	417	3	Y	-0-					-0-

GLASS "F" WELL #: 612 RRCID -> 140891 COMPL. DATE 06/06/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7693 - 8176

05	225	R	225	-0-	-0-	-0-	15	1	210	3	Y	-0-					-0-
06	163	R	163	-0-	-0-	-0-	12	1	151	3	Y	-0-					-0-
07	161	R	161	-0-	-0-	-0-	12	1	149	3	Y	-0-					-0-
08	186	#	144	-0-	-42	-0-	11	1	133	3	Y	-0-					-0-
09	180	#	146	-0-	-34	-0-	10	1	136	3	Y	-0-					-0-
10	155	#	135	-0-	-20	-0-	11	1	124	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
05	710	R	710	-0-	-0-	-0-	50 20	1 9	640	3	Y	18	22	0			5
06	793	R	793	-0-	-0-	-0-	59 15	1 9	719	3	Y	14	15	0			4
07	452	R	452	-0-	-0-	-0-	33 15	1 9	404	3	Y	14	14	0			4
08	371	R	371	-0-	-0-	-0-	28 13	1 9	330	3	Y	12	11	0			5
09	367	R	367	-0-	-0-	-0-	26 4	1 9	337	3	Y	4	8	0			1
*10	434	#	266	-0-	-168	-0-	21 1	1 9	244	3	Y	1	1	0			1

HILDEBRAND WELL #: 6226 RRCID -> 140940 COMPL. DATE 10/19/1984 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7603 - 8111

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	434	#	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
06	420	#	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
07	434	#	357	-0-	-77	-0-	40	1	317	3	Y	-0-					-0-
08	479	R	479	-0-	-0-	-0-	56	1	423	3	Y	-0-					-0-
09	289	R	289	-0-	-0-	-0-	31	1	258	3	Y	-0-					-0-
10	551	R	551	-0-	-0-	-0-	59	1	492	3	Y	-0-					-0-

WESTBROOK 29 WELL #: 8 RRCID -> 140958 COMPL. DATE 02/26/1992 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6657 - 7112

05	116	R	116	-0-	-0-	-0-	113	3	3	9	Y	3	2	1			1
06	76	R	76	-0-	-0-	-0-	74	3	2	9	Y	2	2	1			1
07	108	R	108	-0-	-0-	-0-	107	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
08	124	#	97	-0-	-27	-0-	95	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	120	#	65	-0-	-55	-0-	64	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	124	#	122	-0-	-2	-0-	119	3	3	9	Y	3	2	1			1

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
WESTBROOK WELL #: 405 RRCID -> 141012 COMPL. DATE 07/01/1984 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7217 - 8069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	#	71	-0-	-456	-0-	8	1	56	3	Y	6					10
							7	9									
06	510	#	142	-0-	-368	-0-	17	1	123	3	Y	2					12
							2	9									
07	527	#	141	-0-	-386	-0-	17	1	123	3	Y	1					13
							1	9									
08	310	#	135	-0-	-175	-0-	17	1	117	3	Y	1					14
							1	9									
09	150	#	99	-0-	-51	-0-	11	1	88	3	Y	-0-					14
10	155	#	146	-0-	-9	-0-	17	1	127	3	Y	2					16
							2	9									

GLASS "A" WELL #: 113 RRCID -> 141023 COMPL. DATE 06/17/1975 TOTAL DEPTH 8298 PERF. 7669 - 7852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	#	268	-0-	-11	-0-	27	1	241	3	Y	-0-					-0-
06	270	#	209	-0-	-61	-0-	22	1	187	3	Y	-0-					-0-
07	279	#	129	-0-	-150	-0-	14	1	115	3	Y	-0-					-0-
08	279	#	114	-0-	-165	-0-	13	1	101	3	Y	-0-					-0-
09	270	#	69	-0-	-201	-0-	7	1	62	3	Y	-0-					-0-
10	124	#	121	-0-	-3	-0-	13	1	108	3	Y	-0-					-0-

F. CONGER 6 WELL #: 8 RRCID -> 141096 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7129 - 7304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
06	240	#	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
07	248	#	116	-0-	-132	-0-	9	1	107	3	Y	-0-					-0-
08	248	#	222	-0-	-26	-0-	17	1	205	3	Y	-0-					-0-
09	225	R	225	-0-	-0-	-0-	16	1	209	3	Y	-0-					-0-
10	207	R	207	-0-	-0-	-0-	16	1	191	3	Y	-0-					-0-

CR FOSTER 9 WELL #: 6 RRCID -> 141521 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7508 - 7770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	240	R	240	-0-	-0-	-0-	240	3			Y	-0-					-0-
06	195	R	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					-0-
07	202	R	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-					-0-
08	191	R	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-					-0-
09	180	#	106	-0-	-74	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
10	211	R	211	-0-	-0-	-0-	211	3			Y	-0-					-0-

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
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/29/2022

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
L. FOSTER 8 WELL #: 7 RRCID -> 141622 COMPL. DATE 05/26/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7510 - 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
05	450	R	450	-0-	-0-	-0-	449	3	1	9	Y	1	3	1			4
06	367	R	367	-0-	-0-	-0-	366	3	1	9	Y	1					5
07	380	R	380	-0-	-0-	-0-	379	3	1	9	Y	1	1	1			5
08	372	#	358	-0-	-14	-0-	357	3	1	9	Y	1	3	1			3
09	360	#	199	-0-	-161	-0-	198	3	1	9	Y	1	2	1			2
10	396	R	396	-0-	-0-	-0-	395	3	1	9	Y	1					3

TERRY 7 WELL #: 3 RRCID -> 141916 COMPL. DATE 07/02/1992 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7434 - 7564

05	468	R	468	-0-	-0-	-0-	468	3			Y	-0-					-0-
06	302	R	302	-0-	-0-	-0-	302	3			Y	-0-					-0-
07	279	#	262	-0-	-17	-0-	262	3			Y	-0-					-0-
08	295	R	295	-0-	-0-	-0-	295	3			Y	-0-					-0-
09	270	#	219	-0-	-51	-0-	219	3			Y	-0-					-0-
10	353	R	353	-0-	-0-	-0-	353	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER 7 WELL #: 7 RRCID -> 141994 COMPL. DATE 07/16/1992 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7114 - 7218

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	112	R	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
06	73	R	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
07	76	R	76	-0-	-0-	-0-	75	3	1	9	Y	1					1
08	135	R	135	-0-	-0-	-0-	131	3	4	9	Y	4	4	1			1
09	90	R	90	-0-	-0-	-0-	88	3	2	9	Y	2	2	1			1
10	148	R	148	-0-	-0-	-0-	144	3	4	9	Y	4	4	1			1

TERRY WELL #: 7 RRCID -> 143145 COMPL. DATE 10/27/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7314 - 7494

05	187	R	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
06	121	R	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
07	224	R	224	-0-	-0-	-0-	224	3			Y	-0-					-0-
08	313	R	313	-0-	-0-	-0-	313	3			Y	-0-					-0-
09	245	R	245	-0-	-0-	-0-	245	3			Y	-0-					-0-
10	377	R	377	-0-	-0-	-0-	377	3			Y	-0-					-0-

CARPER 12 WELL #: 7 RRCID -> 143436 COMPL. DATE 11/10/1992 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7076 - 7152

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	496	#	481	-0-	-15	-0-	481	3			Y	-0-					-0-
06	907	R	907	-0-	-0-	-0-	907	3			Y	-0-					-0-
07	876	R	876	-0-	-0-	-0-	876	3			Y	-0-					-0-
08	945	R	945	-0-	-0-	-0-	945	3			Y	-0-					-0-
09	632	R	632	-0-	-0-	-0-	632	3			Y	-0-					-0-
10	1036	R	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
05	124	#	35	-0-	-89	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
06	60	#	51	-0-	-9	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
07	62	#	44	-0-	-18	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
08	62	#	44	-0-	-18	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
09	60	#	29	-0-	-31	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
10	62	#	46	-0-	-16	-0-	46	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER 7 WELL #: 8 RRCID -> 144083 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7248 - 7342

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	372	#	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
06	330	#	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
07	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
08	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
09	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
10	325	R	325	-0-	-0-	-0-	325	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER 19 WELL #: 10 RRCID -> 144193 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7081 - 7376

05	79	R	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
06	60	#	51	-0-	-9	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
07	49	R	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
08	93	#	53	-0-	-40	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
09	90	#	35	-0-	-55	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
10	93	#	58	-0-	-35	-0-	58	3			Y	-0-					-0-

WESTBROOK 21 WELL #: 3 RRCID -> 144714 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6868 - 7028

05	190	R	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					-0-
06	196	R	196	-0-	-0-	-0-	196	3			Y	-0-					-0-
07	400	R	400	-0-	-0-	-0-	400	3			Y	-0-					-0-
08	411	R	411	-0-	-0-	-0-	411	3			Y	-0-					-0-
09	284	R	284	-0-	-0-	-0-	284	3			Y	-0-					-0-
10	453	R	453	-0-	-0-	-0-	453	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER 19 WELL #: 11 RRCID -> 144719 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7079 - 7296

05	434	#	212	-0-	-222	-0-	210	3	2	9	Y	2	1	1			1
06	452	R	452	-0-	-0-	-0-	452	3			Y	-0-	1	1			-0-
07	438	R	438	-0-	-0-	-0-	438	3			Y	-0-					-0-
08	471	R	471	-0-	-0-	-0-	471	3			Y	-0-					-0-
09	450	#	315	-0-	-135	-0-	315	3			Y	-0-					-0-
10	517	R	517	-0-	-0-	-0-	517	3			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	248	#	244	-0-	-4	-0-	16	1	228	3	Y	-0-					-0-
06	222	R	222	-0-	-0-	-0-	17	1	205	3	Y	-0-					-0-
07	192	R	192	-0-	-0-	-0-	14	1	178	3	Y	-0-					-0-
08	248	#	166	-0-	-82	-0-	13	1	153	3	Y	-0-					-0-
09	240	#	104	-0-	-136	-0-	7	1	97	3	Y	-0-					-0-
10	191	R	191	-0-	-0-	-0-	15	1	176	3	Y	-0-					-0-

GRIGSBY"10" WELL #: 1 RRCID -> 146996 COMPL. DATE 02/04/1985 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7833 - 7890

05	1032	R	1032	-0-	-0-	-0-	68	1	964	3	Y	-0-					-0-
06	600	#	431	-0-	-169	-0-	32	1	399	3	Y	-0-					-0-
07	589	#	423	-0-	-166	-0-	31	1	392	3	Y	-0-					-0-
08	620	#	370	-0-	-250	-0-	29	1	341	3	Y	-0-					-0-
09	600	#	220	-0-	-380	-0-	15	1	202	3	Y	3	2	0			1
							3	9									
10	434	#	206	-0-	-228	-0-	16	1	184	3	Y	5	5	0			1
							6	9									

FOSTER CONGER WELL #: 4 RRCID -> 147079 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7060 - 7390

05	620	#	444	-0-	-176	-0-	444	3			Y	-0-					-0-
06	600	#	409	-0-	-191	-0-	409	3			Y	-0-					-0-
07	620	#	325	-0-	-295	-0-	325	3			Y	-0-					-0-
08	620	#	325	-0-	-295	-0-	325	3			Y	-0-					-0-
09	420	#	140	-0-	-280	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
10	475	R	475	-0-	-0-	-0-	475	3			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
PRICE 7 WELL #: 2 RRCID -> 148442 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7544 - 7745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	280	R	280	-0-	-0-	-0-	279	3	1	9	Y	1	3	1			4
06	214	R	214	-0-	-0-	-0-	213	3	1	9	Y	1					5
07	226	R	226	-0-	-0-	-0-	225	3	1	9	Y	1	1	1			5
08	279	#	224	-0-	-55	-0-	223	3	1	9	Y	1	3	1			3
09	375	R	375	-0-	-0-	-0-	373	3	2	9	Y	2	2	1			3
10	279	#	244	-0-	-35	-0-	243	3	1	9	Y	1					4

ALLEIN WELL #: 122 RRCID -> 148443 COMPL. DATE 12/14/1977 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7947 - 8346

05	232	R	232	-0-	-0-	-0-	21	1	211	3	Y	-0-					-0-
06	222	R	222	-0-	-0-	-0-	22	1	200	3	Y	-0-					-0-
07	226	R	226	-0-	-0-	-0-	21	1	205	3	Y	-0-					-0-
08	294	R	294	-0-	-0-	-0-	28	1	266	3	Y	-0-					-0-
09	221	R	221	-0-	-0-	-0-	20	1	201	3	Y	-0-					-0-
10	295	R	295	-0-	-0-	-0-	27	1	268	3	Y	-0-					-0-

GLASS "H" WELL #: 432 RRCID -> 148455 COMPL. DATE 05/04/1982 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7517 - 8080

05	93	#	81	-0-	-12	-0-	6	1	75	3	Y	-0-					-0-
06	90	#	71	-0-	-19	-0-	5	1	66	3	Y	-0-					-0-
07	93	#	73	-0-	-20	-0-	5	1	68	3	Y	-0-					-0-
08	93	#	76	-0-	-17	-0-	6	1	70	3	Y	-0-					-0-
09	90	#	36	-0-	-54	-0-	3	1	33	3	Y	-0-					-0-
10	75	R	75	-0-	-0-	-0-	6	1	69	3	Y	-0-					-0-

RAY WELL #: 202 RRCID -> 148459 COMPL. DATE 11/19/1977 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7528 - 8052

05	247	R	247	-0-	-0-	-0-	18	1	229	3	Y	-0-					-0-
06	215	R	215	-0-	-0-	-0-	16	1	199	3	Y	-0-					-0-
07	223	R	223	-0-	-0-	-0-	16	1	207	3	Y	-0-					-0-
08	231	R	231	-0-	-0-	-0-	17	1	214	3	Y	-0-					-0-
09	180	#	107	-0-	-73	-0-	8	1	99	3	Y	-0-					-0-
10	228	R	228	-0-	-0-	-0-	17	1	211	3	Y	-0-					-0-

L. FOSTER 4 WELL #: 5 RRCID -> 148466 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7472 - 7741

05	237	R	237	-0-	-0-	-0-	237	3			Y	-0-	1	1			-0-
06	210	#	198	-0-	-12	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
07	217	#	203	-0-	-14	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
08	248	#	215	-0-	-33	-0-	214	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	344	R	344	-0-	-0-	-0-	344	3			Y	-0-					-0-
10	248	#	238	-0-	-10	-0-	238	3			Y	-0-					-0-

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 4 RRCID -> 148856 COMPL. DATE 09/28/1992 TOTAL DEPTH 8485 PERF. N/A

05	334	R	334	-0-	-0-	-0-	14	1	302	2	Y	9	8	1			1
							8	4	10	9							
06	351	R	351	-0-	-0-	-0-	14	1	318	2	Y	16	16	1			1
							1	4	18	9							
07	343	R	343	-0-	-0-	-0-	14	1	306	2	Y	14	13	1			2
							8	4	15	9							
08	341	#	307	-0-	-34	-0-	14	1	286	2	Y	6	7	1			1
							7	9									
09	360	#	161	-0-	-199	-0-	7	1	151	2	Y	-0-	1	1			-0-
							3	4									
10	341	#	324	-0-	-17	-0-	14	1	296	2	Y	10	9	1			1
							3	4	11	9							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
GLASS, R. E. WELL #: 4 RRCID -> 148857 COMPL. DATE 08/03/1983 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	123	R	123	-0-	-0-	-0-	9	1	114	3	Y	-0-					-0-
06	156	R	156	-0-	-0-	-0-	11	1	143	3	Y	2	1	0			1
							2	9									
07	229	R	229	-0-	-0-	-0-	16	1	210	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
08	222	R	222	-0-	-0-	-0-	16	1	202	3	Y	4	3	0			2
							4	9									
09	91	R	91	-0-	-0-	-0-	6	1	81	3	Y	4	3	0			3
							4	9									
10	217	#	170	-0-	-47	-0-	13	1	153	3	Y	4	5	0			2
							4	9									

GLASS, R. E. WELL #: 5 RRCID -> 148859 COMPL. DATE 09/28/1983 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

05	10	#	4	-0-	-6	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
06	6	#	5	-0-	-1	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
07	8	R	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
08	8	R	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
09	5	#	3	-0-	-2	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
10	8	#	5	-0-	-3	-0-	5	3			Y	-0-					-0-

GLASS, R. E. WELL #: 9 RRCID -> 148860 COMPL. DATE 09/27/1984 TOTAL DEPTH 7990 PERF. N/A

05	214	R	214	-0-	-0-	-0-	15	1	199	3	Y	-0-					-0-
06	180	#	148	-0-	-32	-0-	11	1	137	3	Y	-0-					-0-
07	394	R	394	-0-	-0-	-0-	29	1	365	3	Y	-0-					-0-
08	379	R	379	-0-	-0-	-0-	28	1	351	3	Y	-0-					-0-
09	180	#	152	-0-	-28	-0-	11	1	141	3	Y	-0-					-0-
10	403	#	289	-0-	-114	-0-	22	1	267	3	Y	-0-					-0-

GLASS, R. E. WELL #: 13 RRCID -> 148862 COMPL. DATE 11/04/1985 TOTAL DEPTH 7975 PERF. N/A

05	331	R	331	-0-	-0-	-0-	24	1	307	3	Y	-0-					-0-
06	434	R	434	-0-	-0-	-0-	32	1	402	3	Y	-0-					-0-
07	608	R	608	-0-	-0-	-0-	44	1	564	3	Y	-0-					-0-
08	586	R	586	-0-	-0-	-0-	44	1	542	3	Y	-0-					-0-
09	240	#	234	-0-	-6	-0-	17	1	217	3	Y	-0-					-0-
10	620	#	446	-0-	-174	-0-	34	1	412	3	Y	-0-					-0-

STERLING "E" FEE WELL #: 8 RRCID -> 148865 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

05	248	#	174	-0-	-74	-0-	7	1	152	2	Y	-0-					-0-
							15	4									
06	210	#	171	-0-	-39	-0-	7	1	152	2	Y	-0-					-0-
							12	4									
07	217	#	206	-0-	-11	-0-	9	1	182	2	Y	-0-					-0-
							15	4									
08	217	#	208	-0-	-9	-0-	9	1	187	2	Y	-0-					-0-
							12	4									
09	186	R	186	-0-	-0-	-0-	8	1	161	2	Y	-0-					-0-
							17	4									
10	217	#	203	-0-	-14	-0-	9	1	180	2	Y	-0-					-0-
							14	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING "E" FEE WELL #: 13 RRCID -> 148866 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 8130 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	#	336	-0-	-129	-0-	14	1	293	2	Y	-0-					-0-
							29	4									
06	420	#	329	-0-	-91	-0-	13	1	294	2	Y	-0-					-0-
							22	4									
07	403	#	397	-0-	-6	-0-	17	1	351	2	Y	-0-					-0-
							29	4									
08	403	#	400	-0-	-3	-0-	17	1	361	2	Y	-0-					-0-
							22	4									
09	361	R	361	-0-	-0-	-0-	16	1	312	2	Y	-0-					-0-
							33	4									
10	403	#	393	-0-	-10	-0-	17	1	349	2	Y	-0-					-0-
							27	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
05	124	#	92	-0-	-32	-0-	4	1	80	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
06	120	#	90	-0-	-30	-0-	4	1	80	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
07	124	#	109	-0-	-15	-0-	5	1	96	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
08	124	#	110	-0-	-14	-0-	5	1	99	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
09	98	R	98	-0-	-0-	-0-	4	1	85	2	Y	-0-					-0-
							9	4									
10	124	#	107	-0-	-17	-0-	5	1	95	2	Y	-0-					-0-
							7	4									

STERLING "E" FEE WELL #: 17 RRCID -> 148869 COMPL. DATE 07/08/1985 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	#	255	-0-	-86	-0-	10	1	213	2	Y	10	11	1			2
							21	4	11	9							
06	300	#	249	-0-	-51	-0-	10	1	214	2	Y	8	9	1			1
							16	4	9	9							
07	310	#	299	-0-	-11	-0-	12	1	255	2	Y	10	10	1			1
							21	4	11	9							
08	310	#	303	-0-	-7	-0-	13	1	263	2	Y	10	9	1			2
							16	4	11	9							
09	280	R	280	-0-	-0-	-0-	12	1	227	2	Y	15	15	1			2
							24	4	17	9							
10	304	R	304	-0-	-0-	-0-	12	1	254	2	Y	17	16	1			3
							19	4	19	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
05	403	#	289	-0-	-114	-0-	12	1	252	2	Y	-0-					-0-
							25	4									
06	360	#	283	-0-	-77	-0-	11	1	253	2	Y	-0-					-0-
							19	4									
07	341	R	341	-0-	-0-	-0-	14	1	302	2	Y	-0-					-0-
							25	4									
08	345	R	345	-0-	-0-	-0-	15	1	311	2	Y	-0-					-0-
							19	4									
09	311	R	311	-0-	-0-	-0-	14	1	268	2	Y	-0-					-0-
							29	4									
10	341	#	337	-0-	-4	-0-	14	1	300	2	Y	-0-					-0-
							23	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING "H" FEE WELL #: 2 RRCID -> 148872 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 8170 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	87	R	87	-0-	-0-	-0-	4	1	81	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	69	R	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	2	Y	-0-					-0-
07	64	R	64	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	93	#	66	-0-	-27	-0-	3	1	63	2	Y	-0-					-0-
09	90	#	29	-0-	-61	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					-0-
10	65	R	65	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

STERLING "H" FEE WELL #: 5 RRCID -> 148874 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8245 PERF. 7720 - 8202

05	93	#	87	-0-	-6	-0-	4	1	81	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	90	#	69	-0-	-21	-0-	3	1	66	2	Y	-0-					-0-
07	93	#	64	-0-	-29	-0-	3	1	60	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	93	#	66	-0-	-27	-0-	3	1	63	2	Y	-0-					-0-
09	90	#	29	-0-	-61	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					-0-
10	65	R	65	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

STERLING "H" FEE WELL #: 7 RRCID -> 148875 COMPL. DATE 08/03/1984 TOTAL DEPTH 8125 PERF. N/A

05	114	R	114	-0-	-0-	-0-	5	1	106	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
06	90	#	89	-0-	-1	-0-	4	1	85	2	Y	-0-					-0-
07	93	#	83	-0-	-10	-0-	4	1	77	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
08	93	#	85	-0-	-8	-0-	4	1	81	2	Y	-0-					-0-
09	90	#	38	-0-	-52	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-
10	93	#	83	-0-	-10	-0-	4	1	78	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

STERLING "H" FEE WELL #: 8 RRCID -> 148876 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 8225 PERF. N/A

05	194	R	194	-0-	-0-	-0-	9	1	181	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
06	191	R	191	-0-	-0-	-0-	8	1	182	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	179	R	179	-0-	-0-	-0-	8	1	167	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
08	186	#	182	-0-	-4	-0-	8	1	174	2	Y	-0-					-0-
09	180	#	81	-0-	-99	-0-	4	1	77	2	Y	-0-					-0-
10	186	#	178	-0-	-8	-0-	8	1	168	2	Y	-0-					-0-
							2	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING "H" FEE WELL #: 9 RRCID -> 148877 COMPL. DATE 08/06/1985 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	#	90	-0-	-3	-0-	4	1	84	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	79	R	79	-0-	-0-	-0-	3	1	76	2	Y	-0-					-0-
07	75	R	75	-0-	-0-	-0-	3	1	70	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
08	93	#	76	-0-	-17	-0-	3	1	73	2	Y	-0-					-0-
09	90	#	34	-0-	-56	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					-0-
10	74	R	74	-0-	-0-	-0-	3	1	70	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

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
05	104	R	104	-0-	-0-	-0-	5	1	97	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	90	#	84	-0-	-6	-0-	4	1	80	2	Y	-0-					-0-
07	93	#	79	-0-	-14	-0-	3	1	74	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
08	93	#	81	-0-	-12	-0-	4	1	77	2	Y	-0-					-0-
09	90	#	36	-0-	-54	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
10	93	#	79	-0-	-14	-0-	4	1	74	2	Y	-0-					-0-
							1	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
05	186	#	165	-0-	-21	-0-	7	1	154	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
06	150	#	131	-0-	-19	-0-	6	1	125	2	Y	-0-					-0-
07	124	#	122	-0-	-2	-0-	5	1	114	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
08	155	#	125	-0-	-30	-0-	6	1	119	2	Y	-0-					-0-
09	150	#	56	-0-	-94	-0-	3	1	53	2	Y	-0-					-0-
10	124	#	122	-0-	-2	-0-	6	1	115	2	Y	-0-					-0-
							1	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
05	150	R	150	-0-	-0-	-0-	7	1	139	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
06	120	#	117	-0-	-3	-0-	5	1	112	2	Y	-0-					-0-
07	124	#	110	-0-	-14	-0-	5	1	103	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
08	155	#	112	-0-	-43	-0-	5	1	107	2	Y	-0-					-0-
09	150	#	50	-0-	-100	-0-	2	1	48	2	Y	-0-					-0-
10	124	#	110	-0-	-14	-0-	5	1	104	2	Y	-0-					-0-
							1	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
05	118	R	118	-0-	-0-	-0-	5	1	110	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
06	90	#	80	-0-	-10	-0-	3	1	77	2	Y	-0-					-0-
07	93	#	80	-0-	-13	-0-	4	1	74	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
08	93	#	83	-0-	-10	-0-	4	1	79	2	Y	-0-					-0-
09	90	#	39	-0-	-51	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					-0-
10	93	#	64	-0-	-29	-0-	3	1	60	2	Y	-0-					-0-
							1	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
05	157	R	157	-0-	-0-	-0-	7	1	146	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
06	120	#	32	-0-	-88	-0-	1	1	31	2	Y	-0-					-0-
07	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
08	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
09	150	#	20	-0-	-130	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		66	-0-	66	66	3	1	62	2	Y	-0-					-0-
							1	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
05	248	#	235	-0-	-13	-0-	10	1	219	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
06	210	#	48	-0-	-162	-0-	2	1	46	2	Y	-0-					-0-
07	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
08	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
09	240	#	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		27	-0-	27	27	1	1	26	2	Y	-0-					-0-

STERLING "I" FEE WELL #: 9 RRCID -> 148885 COMPL. DATE 03/26/1985 TOTAL DEPTH 8107 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	204	R	204	-0-	-0-	-0-	9	1	190	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
06	156	R	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	2	Y	-0-					-0-
07	155	#	154	-0-	-1	-0-	7	1	144	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
08	160	R	160	-0-	-0-	-0-	7	1	153	2	Y	-0-					-0-
09	150	#	75	-0-	-75	-0-	4	1	71	2	Y	-0-					-0-
10	155	#	125	-0-	-30	-0-	6	1	117	2	Y	-0-					-0-
							2	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
05	199	R	199	-0-	-0-	-0-	9	1	186	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
06	150	#	47	-0-	-103	-0-	2	1	45	2	Y	-0-					-0-
07	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
08	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
09	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STERLING "J" FEE WELL #: 1 RRCID -> 148887 COMPL. DATE 01/08/1977 TOTAL DEPTH 7950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	14	R	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
09	117	R	117	-0-	-0-	-0-	6	1	107	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
10	T. A.		119	-0-	119	119	5	1	112	2	Y	-0-					-0-
							2	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

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
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	73	R	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	2	Y	-0-					-0-
07	149	R	149	-0-	-0-	-0-	7	1	139	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
08	141	R	141	-0-	-0-	-0-	6	1	135	2	Y	-0-					-0-
09	118	R	118	-0-	-0-	-0-	6	1	108	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
10	155	#	119	-0-	-36	-0-	5	1	112	2	Y	-0-					-0-
							2	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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	248	#	157	-0-	-91	-0-	6	1	131	2	Y	15	14	1			5
							3	4	17	9							
06	210	#	63	-0-	-147	-0-	2	1	53	2	Y	6	10	1			1
							1	4	7	9							
07	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					1
08	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					1
09	240	#	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					1
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

STERLING 'L' FEE WELL #: 2 RRCID -> 148893 COMPL. DATE 09/23/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	524	R	524	-0-	-0-	-0-	42	1	481	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	420	#	402	-0-	-18	-0-	33	1	369	3	Y	-0-					-0-
07	434	#	371	-0-	-63	-0-	31	1	340	3	Y	-0-					-0-
08	465	#	358	-0-	-107	-0-	31	1	326	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
09	450	#	312	-0-	-138	-0-	24	1	288	3	Y	-0-					-0-
10	372	#	323	-0-	-49	-0-	26	1	290	3	Y	6	5	0			1
							7	9									

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
05	589	#	549	-0-	-40	-0-	38	1	500	2	Y	4	3	1			1
							7	4	4	9							
06	621	R	621	-0-	-0-	-0-	34	1	576	2	Y	8	7	1			2
							2	4	9	9							
07	631	R	631	-0-	-0-	-0-	36	1	572	2	Y	8	9	1			1
							14	4	9	9							
08	623	R	623	-0-	-0-	-0-	36	1	578	2	Y	7	7	1			1
							1	4	8	9							
09	570	#	567	-0-	-3	-0-	33	1	519	2	Y	7	7	1			1
							7	4	8	9							
10	626	R	626	-0-	-0-	-0-	35	1	574	2	Y	6	7	1			-0-
							10	4	7	9							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
FOSTER CONGER WELL #: 3 RRCID -> 149369 COMPL. DATE 04/26/1994 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6845 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	12	#	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PRICE 17 WELL #: 2 RRCID -> 149612 COMPL. DATE 04/21/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7453 - 7822

05	842	R	842	-0-	-0-	-0-	840	3	2	9	Y	2	10	1			11
06	688	R	688	-0-	-0-	-0-	684	3	4	9	Y	4					15
07	711	R	711	-0-	-0-	-0-	708	3	3	9	Y	3	4	1			14
08	674	R	674	-0-	-0-	-0-	668	3	6	9	Y	5	10	1			9
09	673	R	673	-0-	-0-	-0-	665	3	8	9	Y	7	7	1			9
*10	741	R	741	-0-	-0-	-0-	738	3	3	9	Y	3					12

PRICE 7 WELL #: 3 RRCID -> 149613 COMPL. DATE 05/18/1994 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7478 - 7888

05	434	#	398	-0-	-36	-0-	394	3	4	9	Y	4	17	1			19
06	360	#	275	-0-	-85	-0-	269	3	6	9	Y	5					24
07	372	#	275	-0-	-97	-0-	268	3	7	9	Y	6	6	1			24
08	403	#	395	-0-	-8	-0-	385	3	10	9	Y	9	17	1			16
09	574	R	574	-0-	-0-	-0-	538	3	36	9	Y	33	12	1			37
*10	437	R	437	-0-	-0-	-0-	431	3	6	9	Y	5					42

STERLING 'F' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149773 COMPL. DATE 10/25/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

05	188	R	188	-0-	-0-	-0-	13	1	146	3	Y	26	21	0			5
							29	9									
06	173	R	173	-0-	-0-	-0-	13	1	140	3	Y	18	20	0			3
							20	9									
07	189	R	189	-0-	-0-	-0-	14	1	151	3	Y	22	20	0			5
							24	9									
08	159	R	159	-0-	-0-	-0-	12	1	130	3	Y	15	15	0			5
							17	9									
09	164	R	164	-0-	-0-	-0-	11	1	134	3	Y	17	18	0			4
							19	9									
10	155	#	138	-0-	-17	-0-	10	1	111	3	Y	15	16	0			3
							17	9									

STERLING 'J' FEE WELL #: 12 RRCID -> 149774 COMPL. DATE 08/31/1993 TOTAL DEPTH 8040 PERF. N/A

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING 'K' FEE WELL #: 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
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	419	R	419	-0-	-0-	-0-	34	1	384	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	330	#	322	-0-	-8	-0-	27	1	295	3	Y	-0-					-0-
07	341	#	297	-0-	-44	-0-	25	1	272	3	Y	-0-					-0-
08	372	#	287	-0-	-85	-0-	25	1	261	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
09	360	#	249	-0-	-111	-0-	19	1	230	3	Y	-0-					-0-
10	310	#	260	-0-	-50	-0-	21	1	232	3	Y	6	5	0			1
							7	9									

STERLING 'L' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149779 COMPL. DATE 11/07/1992 TOTAL DEPTH 8060 PERF. N/A

05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	4	R	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
09	31	R	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					-0-
10	T. A.		32	-0-	32	32	3	1	29	3	Y	-0-					-0-

STERLING 'L' FEE WELL #: 5 RRCID -> 149780 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 8040 PERF. N/A

05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	4	R	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
09	31	R	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					-0-
10	T. A.		32	-0-	32	32	3	1	29	3	Y	-0-					-0-

STERLING 'L' FEE WELL #: 7 RRCID -> 149781 COMPL. DATE 07/14/1993 TOTAL DEPTH 7930 PERF. N/A

05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-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

05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	7	R	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
09	79	R	79	-0-	-0-	-0-	6	1	73	3	Y	-0-					-0-
10	T. A.		196	-0-	196	196	16	1	180	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING "O" FEE WELL #: 12 RRCID -> 149789 COMPL. DATE 07/12/1993 TOTAL DEPTH 8425 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	522	R	522	-0-	-0-	-0-	23	1	487	2	Y	-0-					-0-
							12	4									
06	390	#	373	-0-	-17	-0-	16	1	356	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	442	R	442	-0-	-0-	-0-	19	1	416	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
08	512	R	512	-0-	-0-	-0-	23	1	488	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	488	R	488	-0-	-0-	-0-	23	1	446	2	Y	-0-					-0-
							19	4									
10	434	#	376	-0-	-58	-0-	17	1	354	2	Y	-0-					-0-
							5	4									

STERLING "O" FEE WELL #: 13 RRCID -> 149790 COMPL. DATE 08/21/1993 TOTAL DEPTH 8465 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	376	R	376	-0-	-0-	-0-	17	1	350	2	Y	-0-					-0-
							9	4									
06	275	R	275	-0-	-0-	-0-	12	1	262	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	318	R	318	-0-	-0-	-0-	14	1	299	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
08	368	R	368	-0-	-0-	-0-	17	1	351	2	Y	-0-					-0-
09	352	R	352	-0-	-0-	-0-	17	1	321	2	Y	-0-					-0-
							14	4									
10	310	#	270	-0-	-40	-0-	12	1	255	2	Y	-0-					-0-
							3	4									

STERLING "R" FEE WELL #: 8 RRCID -> 149793 COMPL. DATE 08/28/1989 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

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

STERLING "R" FEE WELL #: 9 RRCID -> 149794 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	#	582	-0-	-7	-0-	39	1	514	2	Y	15	11	1			4
							12	4	17	9							
06	578	R	578	-0-	-0-	-0-	31	1	514	2	Y	28	25	1			7
							2	4	31	9							
07	634	R	634	-0-	-0-	-0-	35	1	550	2	Y	34	36	1			5
							12	4	37	9							
08	589	#	495	-0-	-94	-0-	28	1	442	2	Y	22	23	1			4
							1	4	24	9							
09	570	#	414	-0-	-156	-0-	22	1	367	2	Y	22	21	1			5
							1	4	24	9							
*10	651	R	651	-0-	-0-	-0-	36	1	581	2	Y	23	26	1			2
							9	4	25	9							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING "R" FEE WELL #: 10 RRCID -> 149795 COMPL. DATE 10/09/1989 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	#	830	-0-	-69	-0-	56	1	747	2	Y	8	6	1			2
							18	4	9	9							
06	870	#	837	-0-	-33	-0-	46	1	772	2	Y	15	14	1			3
							2	4	17	9							
07	917	R	917	-0-	-0-	-0-	52	1	826	2	Y	19	20	1			2
							18	4	21	9							
08	983	R	983	-0-	-0-	-0-	58	1	907	2	Y	15	15	1			2
							1	4	17	9							
09	840	#	780	-0-	-60	-0-	44	1	709	2	Y	15	15	1			2
							10	4	17	9							
10	954	R	954	-0-	-0-	-0-	54	1	872	2	Y	13	15	1			-0-
							14	4	14	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	160	R	160	-0-	-0-	-0-	7	1	149	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
06	163	R	163	-0-	-0-	-0-	7	1	156	2	Y	-0-					-0-
07	161	R	161	-0-	-0-	-0-	7	1	150	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
08	155	#	148	-0-	-7	-0-	7	1	141	2	Y	-0-					-0-
09	150	#	47	-0-	-103	-0-	2	1	43	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
10	155	#	126	-0-	-29	-0-	6	1	119	2	Y	-0-					-0-
							1	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	457	R	457	-0-	-0-	-0-	20	1	426	2	Y	-0-					-0-
							11	4									
06	469	R	469	-0-	-0-	-0-	20	1	448	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	463	R	463	-0-	-0-	-0-	20	1	431	2	Y	-0-					-0-
							12	4									
08	465	#	423	-0-	-42	-0-	19	1	404	2	Y	-0-					-0-
09	480	#	216	-0-	-264	-0-	10	1	202	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
10	465	#	442	-0-	-23	-0-	20	1	417	2	Y	-0-					-0-
							5	4									

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 7 RRCID -> 149801 COMPL. DATE 01/07/1993 TOTAL DEPTH 8575 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	64	R	64	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	65	R	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	Y	-0-					-0-
07	65	R	65	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
08	62	#	59	-0-	-3	-0-	3	1	56	2	Y	-0-					-0-
09	60	#	32	-0-	-28	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
10	62	R	62	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 8 RRCID -> 149802 COMPL. DATE 12/20/1992 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	353	R	353	-0-	-0-	-0-	16	1	329	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
06	362	R	362	-0-	-0-	-0-	15	1	346	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	357	R	357	-0-	-0-	-0-	16	1	332	2	Y	-0-					-0-
							9	4									
08	341	#	325	-0-	-16	-0-	15	1	310	2	Y	-0-					-0-
09	360	#	174	-0-	-186	-0-	8	1	163	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
10	372	#	339	-0-	-33	-0-	15	1	320	2	Y	-0-					-0-
							4	4									

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149803 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 8515 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
06	270	#	44	-0-	-226	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					-0-
07	318	R	318	-0-	-0-	-0-	14	1	296	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
08	290	R	290	-0-	-0-	-0-	13	1	277	2	Y	-0-					-0-
09	180	#	156	-0-	-24	-0-	7	1	146	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
10	310	#	303	-0-	-7	-0-	14	1	286	2	Y	-0-					-0-
							3	4									

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 13 RRCID -> 149805 COMPL. DATE 02/04/1994 TOTAL DEPTH 8430 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	330	R	330	-0-	-0-	-0-	15	1	307	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
06	338	R	338	-0-	-0-	-0-	14	1	323	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	334	R	334	-0-	-0-	-0-	15	1	311	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
08	305	R	305	-0-	-0-	-0-	14	1	291	2	Y	-0-					-0-
09	270	#	124	-0-	-146	-0-	6	1	115	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
10	341	#	318	-0-	-23	-0-	14	1	301	2	Y	-0-					-0-
							3	4									

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 15 RRCID -> 149807 COMPL. DATE 02/14/1994 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	261	R	261	-0-	-0-	-0-	12	1	243	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
06	238	R	238	-0-	-0-	-0-	10	1	228	2	Y	-0-					-0-
07	265	R	265	-0-	-0-	-0-	12	1	246	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
08	241	R	241	-0-	-0-	-0-	11	1	230	2	Y	-0-					-0-
09	210	#	130	-0-	-80	-0-	6	1	121	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
10	279	#	252	-0-	-27	-0-	11	1	238	2	Y	-0-					-0-
							3	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 16 RRCID -> 149808 COMPL. DATE 05/20/1994 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8040 - 8420

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	130	R	130	-0-	-0-	-0-	6	1	121	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
06	134	R	134	-0-	-0-	-0-	6	1	128	2	Y	-0-					-0-
07	132	R	132	-0-	-0-	-0-	6	1	123	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
08	124	#	121	-0-	-3	-0-	6	1	115	2	Y	-0-					-0-
09	120	#	65	-0-	-55	-0-	3	1	61	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
10	126	R	126	-0-	-0-	-0-	6	1	119	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

STERLING 'D' FEE WELL #: 13 RRCID -> 150065 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7431 - 7842

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1056	R	1056	-0-	-0-	-0-	107	1	949	3	Y	-0-					-0-
06	1322	R	1322	-0-	-0-	-0-	141	1	1181	3	Y	-0-					-0-
07	1241	R	1241	-0-	-0-	-0-	139	1	1102	3	Y	-0-					-0-
08	1094	R	1094	-0-	-0-	-0-	128	1	966	3	Y	-0-					-0-
09	990	#	560	-0-	-430	-0-	61	1	499	3	Y	-0-					-0-
10	1240	#	1154	-0-	-86	-0-	124	1	1030	3	Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 424 RRCID -> 150622 COMPL. DATE 12/17/1978 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	#	211	-0-	-6	-0-	21	1	190	3	Y	-0-					-0-
06	275	R	275	-0-	-0-	-0-	29	1	246	3	Y	-0-					-0-
07	262	R	262	-0-	-0-	-0-	29	1	233	3	Y	-0-					-0-
08	231	R	231	-0-	-0-	-0-	27	1	204	3	Y	-0-					-0-
09	210	#	140	-0-	-70	-0-	15	1	125	3	Y	-0-					-0-
10	248	#	244	-0-	-4	-0-	26	1	218	3	Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 824 RRCID -> 150629 COMPL. DATE 10/03/1983 TOTAL DEPTH 8435 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	285	R	285	-0-	-0-	-0-	29	1	256	3	Y	-0-					-0-
06	258	R	258	-0-	-0-	-0-	27	1	231	3	Y	-0-					-0-
07	248	#	245	-0-	-3	-0-	27	1	218	3	Y	-0-					-0-
08	248	#	216	-0-	-32	-0-	25	1	191	3	Y	-0-					-0-
09	240	#	130	-0-	-110	-0-	14	1	116	3	Y	-0-					-0-
10	248	#	227	-0-	-21	-0-	24	1	203	3	Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 1324 RRCID -> 150634 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	486	R	486	-0-	-0-	-0-	49	1	437	3	Y	-0-					-0-
06	659	R	659	-0-	-0-	-0-	70	1	589	3	Y	-0-					-0-
07	627	R	627	-0-	-0-	-0-	70	1	557	3	Y	-0-					-0-
08	553	R	553	-0-	-0-	-0-	65	1	488	3	Y	-0-					-0-
09	450	#	333	-0-	-117	-0-	35	1	298	3	Y	-0-					-0-
10	620	#	584	-0-	-36	-0-	63	1	521	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
05	318	R	318	-0-	-0-	-0-	21	1	289	2	Y	1	1	1			-0-
							7	4	1	9							
06	300	#	252	-0-	-48	-0-	14	1	236	2	Y	1	1	1			-0-
							1	4	1	9							
07	310	#	275	-0-	-35	-0-	16	1	251	2	Y	2	2	1			-0-
							6	4	2	9							
08	310	#	288	-0-	-22	-0-	17	1	269	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	300	#	152	-0-	-148	-0-	8	1	136	2	Y	3	3	1			-0-
							5	4	3	9							
10	279	#	157	-0-	-122	-0-	9	1	145	2	Y	1	1	1			-0-
							2	4	1	9							

GLASS, R. E. WELL #: 6 RRCID -> 151358 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7263 - 7859

05	62	#	59	-0-	-3	-0-	4	1	55	3	Y	-0-					-0-
06	77	R	77	-0-	-0-	-0-	6	1	71	3	Y	-0-					-0-
07	109	R	109	-0-	-0-	-0-	8	1	101	3	Y	-0-					-0-
08	105	R	105	-0-	-0-	-0-	8	1	97	3	Y	-0-					-0-
09	60	#	42	-0-	-18	-0-	3	1	39	3	Y	-0-					-0-
10	124	#	80	-0-	-44	-0-	6	1	74	3	Y	-0-					-0-

GLASS, R. E. WELL #: 8 RRCID -> 151359 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7308 - 7918

05	307	R	307	-0-	-0-	-0-	22	1	285	3	Y	-0-					-0-
06	240	#	105	-0-	-135	-0-	8	1	97	3	Y	-0-					-0-
07	565	R	565	-0-	-0-	-0-	41	1	524	3	Y	-0-					-0-
08	545	R	545	-0-	-0-	-0-	41	1	504	3	Y	-0-					-0-
09	240	#	218	-0-	-22	-0-	16	1	202	3	Y	-0-					-0-
10	558	#	414	-0-	-144	-0-	31	1	383	3	Y	-0-					-0-

STERLING "G" FEE WELL #: 3 RRCID -> 151360 COMPL. DATE 12/02/1977 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

05	74	R	74	-0-	-0-	-0-	3	1	69	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	60	#	24	-0-	-36	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
07	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	70	R	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	2	Y	-0-					-0-
09	67	R	67	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
10	T. A.		76	-0-	76	76	3	1	72	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

STERLING 'G' FEE WELL #: 4 RRCID -> 151361 COMPL. DATE 07/25/1982 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

05	280	R	280	-0-	-0-	-0-	12	1	262	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
06	240	#	94	-0-	-146	-0-	4	1	89	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
08	279	#	265	-0-	-14	-0-	12	1	253	2	Y	-0-					-0-
09	270	#	257	-0-	-13	-0-	12	1	236	2	Y	-0-					-0-
							9	4									
10	T. A.		290	-0-	290	290	13	1	273	2	Y	-0-					-0-
							4	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
05	93	#	92	-0-	-1	-0-	4	1	86	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	90	#	30	-0-	-60	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					-0-
07	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	93	#	88	-0-	-5	-0-	4	1	84	2	Y	-0-					-0-
09	90	#	85	-0-	-5	-0-	4	1	78	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
10	T. A.		95	-0-	95	95	4	1	90	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

STERLING "G" FEE WELL #: 14 RRCID -> 151369 COMPL. DATE 09/22/1985 TOTAL DEPTH 8110 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

STERLING "I" FEE WELL #: 10 RRCID -> 151373 COMPL. DATE 04/25/1985 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

05	155	#	144	-0-	-11	-0-	6	1	135	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
06	120	#	109	-0-	-11	-0-	5	1	104	2	Y	-0-					-0-
07	135	R	135	-0-	-0-	-0-	6	1	127	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
08	174	R	174	-0-	-0-	-0-	8	1	166	2	Y	-0-					-0-
09	150	#	106	-0-	-44	-0-	5	1	99	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
10	124	#	62	-0-	-62	-0-	3	1	58	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

STERLING "J" FEE WELL #: 8 RRCID -> 151375 COMPL. DATE 12/03/1983 TOTAL DEPTH 7960 PERF. N/A

05	310	#	244	-0-	-66	-0-	8	1	164	2	Y	62	57	1			20
							4	4	68	9							
06	351	R	351	-0-	-0-	-0-	11	1	242	2	Y	88	90	1			18
							1	4	97	9							
07	483	R	483	-0-	-0-	-0-	16	1	347	2	Y	102	101	1			19
							8	4	112	9							
08	475	R	475	-0-	-0-	-0-	16	1	336	2	Y	112	103	1			28
							123	9									
09	436	R	436	-0-	-0-	-0-	14	1	271	2	Y	127	127	1			28
							11	4	140	9							
*10	454	R	454	-0-	-0-	-0-	13	1	279	2	Y	143	144	1			27
							5	4	157	9							

STERLING "J" FEE WELL #: 9 RRCID -> 151376 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7490 - 7562

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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 "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
05	296	R	296	-0-	-0-	-0-	13	1	276	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
06	217	R	217	-0-	-0-	-0-	9	1	207	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	250	R	250	-0-	-0-	-0-	11	1	235	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
08	290	R	290	-0-	-0-	-0-	13	1	277	2	Y	-0-					-0-
09	210	#	153	-0-	-57	-0-	7	1	142	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
10	248	#	214	-0-	-34	-0-	10	1	201	2	Y	-0-					-0-
							3	4									

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
05	496	#	429	-0-	-67	-0-	19	1	400	2	Y	-0-					-0-
							10	4									
06	330	#	314	-0-	-16	-0-	13	1	300	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	363	R	363	-0-	-0-	-0-	16	1	341	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
08	434	#	420	-0-	-14	-0-	19	1	401	2	Y	-0-					-0-
09	420	#	401	-0-	-19	-0-	19	1	366	2	Y	-0-					-0-
							16	4									
10	372	#	309	-0-	-63	-0-	14	1	291	2	Y	-0-					-0-
							4	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
05	360	R	360	-0-	-0-	-0-	16	1	335	2	Y	-0-					-0-
							9	4									
06	270	#	263	-0-	-7	-0-	11	1	251	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	303	R	303	-0-	-0-	-0-	13	1	285	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
08	351	R	351	-0-	-0-	-0-	16	1	335	2	Y	-0-					-0-
09	270	#	201	-0-	-69	-0-	9	1	188	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
10	310	#	258	-0-	-52	-0-	12	1	243	2	Y	-0-					-0-
							3	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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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 "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
05	155	#	145	-0-	-10	-0-	10	1	132	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
06	150	#	140	-0-	-10	-0-	8	1	132	2	Y	-0-					-0-
07	155	#	151	-0-	-4	-0-	9	1	139	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
08	165	R	165	-0-	-0-	-0-	10	1	155	2	Y	-0-					-0-
09	150	#	131	-0-	-19	-0-	8	1	121	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
10	475	R	475	-0-	-0-	-0-	28	1	444	2	Y	-0-					-0-
							3	4									

STERLING -R- FEE WELL #: 5 RRCID -> 151402 COMPL. DATE 07/16/1987 TOTAL DEPTH 8310 PERF. N/A

05	93	#	74	-0-	-19	-0-	5	1	67	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	90	#	71	-0-	-19	-0-	4	1	67	2	Y	-0-					-0-
07	93	#	79	-0-	-14	-0-	5	1	72	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
08	93	#	83	-0-	-10	-0-	5	1	78	2	Y	-0-					-0-
09	60	#	58	-0-	-2	-0-	3	1	54	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
10	93	#	70	-0-	-23	-0-	4	1	65	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

ALLEIN WELL #: 222 RRCID -> 152020 COMPL. DATE 03/01/1980 TOTAL DEPTH 8550 PERF. N/A

05	62	#	55	-0-	-7	-0-	5	1	50	3	Y	-0-					-0-
06	60	#	52	-0-	-8	-0-	5	1	47	3	Y	-0-					-0-
07	62	#	25	-0-	-37	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					-0-
08	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	#	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-

WESTBROOK 8 WELL #: 5 RRCID -> 152022 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 7595 PERF. N/A

05	279	#	218	-0-	-61	-0-	218	3			Y	-0-					-0-
06	270	#	208	-0-	-62	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
07	279	#	186	-0-	-93	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
08	279	#	190	-0-	-89	-0-	190	3			Y	-0-					-0-
09	210	#	124	-0-	-86	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
10	198	R	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					-0-

ALLEIN WELL #: 422 RRCID -> 152024 COMPL. DATE 05/17/1985 TOTAL DEPTH 8550 PERF. N/A

05	279	#	268	-0-	-11	-0-	23	1	227	3	Y	16	22	0			4
							18	9									
06	270	#	245	-0-	-25	-0-	23	1	212	3	Y	9	10	0			3
							10	9									
07	279	#	273	-0-	-6	-0-	25	1	238	3	Y	9	9	0			3
							10	9									
08	279	#	241	-0-	-38	-0-	23	1	210	3	Y	7	7	0			3
							8	9									
09	270	#	199	-0-	-71	-0-	17	1	173	3	Y	8	9	0			2
							9	9									
*10	248	#	212	-0-	-36	-0-	19	1	184	3	Y	8	9	0			1
							9	9									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
FLINT -B- WELL #: 201 RRCID -> 152038 COMPL. DATE 10/00/1980 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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLASS "A" WELL #: 413 RRCID -> 152046 COMPL. DATE 05/00/1979 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/26/2024

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	114	R	114	-0-	-0-	-0-	11	1	103	3	Y	-0-					-0-
06	66	R	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	3	Y	-0-					-0-
07	63	R	63	-0-	-0-	-0-	7	1	56	3	Y	-0-					-0-
08	62	#	55	-0-	-7	-0-	6	1	49	3	Y	-0-					-0-
09	60	#	34	-0-	-26	-0-	4	1	30	3	Y	-0-					-0-
10	62	#	58	-0-	-4	-0-	6	1	52	3	Y	-0-					-0-

GRIGSBY WELL #: 314 RRCID -> 152053 COMPL. DATE 10/00/1980 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13	R	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
06	8	R	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
07	8	R	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
08	13	#	7	-0-	-6	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
09	13	#	3	-0-	-10	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
10	13	#	7	-0-	-6	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-

HILDEBRAND WELL #: 7320 RRCID -> 152064 COMPL. DATE 10/14/1985 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	455	R	455	-0-	-0-	-0-	37	1	418	3	Y	-0-					-0-
06	419	R	419	-0-	-0-	-0-	35	1	384	3	Y	-0-					-0-
07	429	R	429	-0-	-0-	-0-	36	1	393	3	Y	-0-					-0-
08	403	#	400	-0-	-3	-0-	35	1	365	3	Y	-0-					-0-
09	440	R	440	-0-	-0-	-0-	34	1	406	3	Y	-0-					-0-
10	434	#	404	-0-	-30	-0-	33	1	371	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
GRIGSBY WELL #: 1214 RRCID -> 152068 COMPL. DATE 07/15/1986 TOTAL DEPTH 8460 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	700	R	700	-0-	-0-	-0-	65	1	613	3	Y	20	24	0			5
							22	9									
06	395	R	395	-0-	-0-	-0-	42	1	352	3	Y	1	6	0			-0-
							1	9									
07	375	R	375	-0-	-0-	-0-	42	1	333	3	Y	-0-					-0-
08	341	#	329	-0-	-12	-0-	38	1	291	3	Y	-0-					-0-
09	330	#	199	-0-	-131	-0-	21	1	178	3	Y	-0-					-0-
10	372	#	348	-0-	-24	-0-	37	1	311	3	Y	-0-					-0-

HILDEBRAND WELL #: 106 RRCID -> 152075 COMPL. DATE 06/22/1992 TOTAL DEPTH 8278 PERF. N/A

05	134	R	134	-0-	-0-	-0-	12	1	122	3	Y	-0-					-0-
06	120	#	60	-0-	-60	-0-	7	1	53	3	Y	-0-					-0-
07	124	#	60	-0-	-64	-0-	7	1	53	3	Y	-0-					-0-
08	124	#	58	-0-	-66	-0-	7	1	51	3	Y	-0-					-0-
09	120	#	42	-0-	-78	-0-	4	1	38	3	Y	-0-					-0-
10	62	R	62	-0-	-0-	-0-	7	1	55	3	Y	-0-					-0-

RAY A WELL #: 2431 RRCID -> 152080 COMPL. DATE 08/19/1991 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

05	341	#	330	-0-	-11	-0-	24	1	306	3	Y	-0-					-0-
06	330	#	287	-0-	-43	-0-	21	1	266	3	Y	-0-					-0-
07	341	#	298	-0-	-43	-0-	22	1	276	3	Y	-0-					-0-
08	341	#	308	-0-	-33	-0-	23	1	285	3	Y	-0-					-0-
09	330	#	142	-0-	-188	-0-	10	1	132	3	Y	-0-					-0-
10	310	#	304	-0-	-6	-0-	23	1	281	3	Y	-0-					-0-

RAY B WELL #: 503 RRCID -> 152083 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

05	285	R	285	-0-	-0-	-0-	20	1	265	3	Y	-0-					-0-
06	322	R	322	-0-	-0-	-0-	24	1	298	3	Y	-0-					-0-
07	248	#	240	-0-	-8	-0-	18	1	222	3	Y	-0-					-0-
08	248	#	207	-0-	-41	-0-	16	1	191	3	Y	-0-					-0-
09	240	#	210	-0-	-30	-0-	15	1	195	3	Y	-0-					-0-
10	248	#	205	-0-	-43	-0-	16	1	189	3	Y	-0-					-0-

STERLING 'K' FEE WELL #: 1 RRCID -> 152928 COMPL. DATE 05/24/1977 TOTAL DEPTH 7910 PERF. N/A

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING 'K' FEE WELL #: 4 RRCID -> 152933 COMPL. DATE 08/26/1977 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
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	#	53	-0-	-9	-0-	2 1 1 4		50	2	Y	-0-					-0-
06	60	#	15	-0-	-45	-0-	1 1		14	2	Y	-0-					-0-
07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STERLING 'K' FEE WELL #: 9 RRCID -> 152946 COMPL. DATE 08/11/1985 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	113	R	113	-0-	-0-	-0-	5 1 2 4		106	2	Y	-0-					-0-
06	90	#	31	-0-	-59	-0-	1 1		30	2	Y	-0-					-0-
07	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
09	120	#	43	-0-	-77	-0-	2 1		41	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		110	-0-	110	110	5 1 1 4		104	2	Y	-0-					-0-

STERLING 'K' FEE WELL #: 10 RRCID -> 152947 COMPL. DATE 08/27/1985 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

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

STERLING 'K' FEE WELL #: 11 RRCID -> 152948 COMPL. DATE 09/09/1985 TOTAL DEPTH 7950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	180	R	180	-0-	-0-	-0-	8 1 4 4		168	2	Y	-0-					-0-
06	150	#	49	-0-	-101	-0-	2 1		47	2	Y	-0-					-0-
07	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
08	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
09	180	#	59	-0-	-121	-0-	3 1		56	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		174	-0-	174	174	8 1 2 4		164	2	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
RAY WELL #: 102 RRCID -> 153685 COMPL. DATE 01/00/1978 TOTAL DEPTH 7900 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	335	R	335	-0-	-0-	-0-	24	1	305	3	Y	5	7	0			1
							6	9									
06	300	#	293	-0-	-7	-0-	21	1	266	3	Y	5	5	0			1
							6	9									
07	310	#	305	-0-	-5	-0-	22	1	277	3	Y	5	5	0			1
							6	9									
08	311	R	311	-0-	-0-	-0-	23	1	285	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
09	300	#	146	-0-	-154	-0-	10	1	132	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
10	310	R	310	-0-	-0-	-0-	23	1	281	3	Y	5	5	0			1
							6	9									

BARBEE, E.E. JR. WELL #: 5 RRCID -> 154195 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7661 - 7689

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

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 5 RRCID -> 154772 COMPL. DATE 11/10/1992 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 8011 - 8432

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	515	R	515	-0-	-0-	-0-	23	1	480	2	Y	-0-					-0-
							12	4									
06	512	R	512	-0-	-0-	-0-	22	1	489	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	522	R	522	-0-	-0-	-0-	23	1	486	2	Y	-0-					-0-
							13	4									
08	465	#	314	-0-	-151	-0-	14	1	300	2	Y	-0-					-0-
09	450	#	147	-0-	-303	-0-	7	1	137	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
10	527	#	285	-0-	-242	-0-	13	1	269	2	Y	-0-					-0-
							3	4									

STERLING "O" FEE WELL #: 3 RRCID -> 155140 COMPL. DATE 07/06/1978 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7871 - 8320

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	517	R	517	-0-	-0-	-0-	23	1	481	2	Y	1	1	1			-0-
							12	4	1	9							
06	390	#	378	-0-	-12	-0-	16	1	361	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	439	R	439	-0-	-0-	-0-	19	1	411	2	Y	2	1	1			1
							7	4	2	9							
08	527	#	507	-0-	-20	-0-	23	1	483	2	Y	-0-	1	1			-0-
							1	4									
09	510	#	435	-0-	-75	-0-	21	1	394	2	Y	1	1	1			-0-
							19	4	1	9							
10	434	#	372	-0-	-62	-0-	17	1	350	2	Y	-0-					-0-
							5	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING "O" FEE WELL #: 14 RRCID -> 155141 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7862 - 8287

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

05	351 R	351	-0-	-0-	-0-	16	1	327	2	Y	-0-					-0-
						8	4									
06	360 R	360	-0-	-0-	-0-	15	1	344	2	Y	-0-					-0-
						1	4									
07	356 R	356	-0-	-0-	-0-	16	1	331	2	Y	-0-					-0-
						9	4									
08	325 R	325	-0-	-0-	-0-	15	1	310	2	Y	-0-					-0-
09	300 #	174	-0-	-126	-0-	8	1	163	2	Y	-0-					-0-
						3	4									
10	341 #	339	-0-	-2	-0-	15	1	320	2	Y	-0-					-0-
						4	4									

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 14 RRCID -> 155145 COMPL. DATE 06/04/1994 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7888 - 8291

05	221 R	221	-0-	-0-	-0-	10	1	206	2	Y	-0-					-0-
						5	4									
06	226 R	226	-0-	-0-	-0-	10	1	216	2	Y	-0-					-0-
07	224 R	224	-0-	-0-	-0-	10	1	208	2	Y	-0-					-0-
						6	4									
08	204 R	204	-0-	-0-	-0-	9	1	195	2	Y	-0-					-0-
09	180 #	123	-0-	-57	-0-	6	1	115	2	Y	-0-					-0-
						2	4									
10	217 #	213	-0-	-4	-0-	10	1	201	2	Y	-0-					-0-
						2	4									

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 5 RRCID -> 155857 COMPL. DATE 03/16/1983 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7657 - 8115

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING "N" FEE WELL #: 13 RRCID -> 156568 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 7762 - 8170

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

REYNOLDS 3A WELL #: 2 RRCID -> 156966 COMPL. DATE 12/11/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7417 - 7752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	452	R	452	-0-	-0-	-0-	450	3 2 9	Y	2	7	1	8
06	369	R	369	-0-	-0-	-0-	367	3 2 9	Y	2			10
07	380	R	380	-0-	-0-	-0-	379	3 1 9	Y	1	2	1	9
08	465	#	378	-0-	-87	-0-	374	3 4 9	Y	4	7	1	6
09	450	#	221	-0-	-229	-0-	218	3 3 9	Y	3	5	1	4
*10	465	#	437	-0-	-28	-0-	435	3 2 9	Y	2			6

BARBEE, E. E. JR. WELL #: 6 RRCID -> 158160 COMPL. DATE 03/17/1996 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7653 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	42	R	42	-0-	-0-	-0-	42	3	Y	-0-			-0-
06	30	#	26	-0-	-4	-0-	26	3	Y	-0-			-0-
07	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	3	Y	-0-			-0-
08	77	R	77	-0-	-0-	-0-	77	3	Y	-0-			-0-
09	48	R	48	-0-	-0-	-0-	48	3	Y	-0-			-0-
10	62	#	38	-0-	-24	-0-	38	3	Y	-0-			-0-

BARBEE, E. E. JR. WELL #: 7 RRCID -> 158162 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7522 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

REYNOLDS 3A WELL #: 3 RRCID -> 159735 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7452 - 7809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	362	R	362	-0-	-0-	-0-	360	3 2 9	Y	2	7	1	8
06	300	#	295	-0-	-5	-0-	293	3 2 9	Y	2			10
07	310	#	304	-0-	-6	-0-	303	3 1 9	Y	1	2	1	9
08	372	#	290	-0-	-82	-0-	286	3 4 9	Y	4	7	1	6
09	360	#	160	-0-	-200	-0-	158	3 2 9	Y	2	5	1	3
*10	372	#	318	-0-	-54	-0-	316	3 2 9	Y	2			5

STERLING "F" FEE WELL #: 5 RRCID -> 159903 COMPL. DATE 09/10/1984 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7301 - 7751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	209	R	209	-0-	-0-	-0-	17	1 3 13 9	Y	12	8	0	4
06	339	R	339	-0-	-0-	-0-	27	1 3 14 9	Y	13	15	0	2
07	367	R	367	-0-	-0-	-0-	29	1 3 18 9	Y	16	15	0	3
08	315	R	315	-0-	-0-	-0-	26	1 3 13 9	Y	12	11	0	4
09	321	R	321	-0-	-0-	-0-	24	1 3 13 9	Y	12	13	0	3
10	341	#	268	-0-	-73	-0-	21	1 3 12 9	Y	11	12	0	2

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING "I" FEE WELL #: 7 RRCID -> 159905 COMPL. DATE 10/22/1982 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7582 - 8037

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

STERLING "I" FEE WELL #: 13 RRCID -> 159907 COMPL. DATE 06/17/1985 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 7534 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	#	204	-0-	-13	-0-	9 5	1 4	190	2	Y	-0-					-0-
06	180	#	42	-0-	-138	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					-0-
07	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
08	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
09	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		77	-0-	77	77	3 1	1 4	73	2	Y	-0-					-0-

STERLING "M" FEE WELL #: 4 RRCID -> 159912 COMPL. DATE 10/14/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7356 - 7725

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

STERLING "O" FEE WELL #: 5 RRCID -> 159913 COMPL. DATE 12/04/1982 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 7898 - 8342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	360	R	360	-0-	-0-	-0-	16 9	1 4	335	2	Y	-0-					-0-
06	270	#	263	-0-	-7	-0-	11 1	1 4	251	2	Y	-0-					-0-
07	303	R	303	-0-	-0-	-0-	13 5	1 4	285	2	Y	-0-					-0-
08	351	R	351	-0-	-0-	-0-	16	1	335	2	Y	-0-					-0-
09	315	R	315	-0-	-0-	-0-	15 5	1 4	295	2	Y	-0-					-0-
10	310	#	258	-0-	-52	-0-	12 3	1 4	243	2	Y	-0-					-0-

STERLING "O" FEE WELL #: 8 RRCID -> 159914 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7947 - 8360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	370	R	370	-0-	-0-	-0-	17 9	1 4	344	2	Y	-0-					-0-
06	271	R	271	-0-	-0-	-0-	12 1	1 4	258	2	Y	-0-					-0-
07	313	R	313	-0-	-0-	-0-	14 5	1 4	294	2	Y	-0-					-0-
08	361	R	361	-0-	-0-	-0-	16	1	345	2	Y	-0-					-0-
09	270	#	209	-0-	-61	-0-	10 5	1 4	194	2	Y	-0-					-0-
10	310	#	266	-0-	-44	-0-	12 3	1 4	251	2	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING "O" FEE WELL #: 9 RRCID -> 159915 COMPL. DATE 10/19/1985 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 7830 - 8330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	344	R	344	-0-	-0-	-0-	15	1	321	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
06	252	R	252	-0-	-0-	-0-	11	1	240	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	292	R	292	-0-	-0-	-0-	13	1	274	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
08	337	R	337	-0-	-0-	-0-	15	1	322	2	Y	-0-					-0-
09	270	#	193	-0-	-77	-0-	9	1	180	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
10	279	#	247	-0-	-32	-0-	11	1	233	2	Y	-0-					-0-
							3	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
05	961	#	933	-0-	-28	-0-	62	1	844	2	Y	6	5	1			1
							20	4	7	9							
06	930	#	862	-0-	-68	-0-	48	1	801	2	Y	9	7	1			3
							3	4	10	9							
07	961	#	957	-0-	-4	-0-	54	1	861	2	Y	20	20	1			3
							20	4	22	9							
08	1031	R	1031	-0-	-0-	-0-	61	1	951	2	Y	16	16	1			3
							1	4	18	9							
09	1090	R	1090	-0-	-0-	-0-	60	1	973	2	Y	19	20	1			2
							36	4	21	9							
*10	1118	R	1118	-0-	-0-	-0-	64	1	1030	2	Y	8	8	1			2
							15	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
05	571	R	571	-0-	-0-	-0-	39	1	520	2	Y	-0-					-0-
							12	4									
06	480	#	477	-0-	-3	-0-	27	1	448	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
07	521	R	521	-0-	-0-	-0-	30	1	479	2	Y	-0-					-0-
							12	4									
08	556	R	556	-0-	-0-	-0-	34	1	521	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	563	R	563	-0-	-0-	-0-	32	1	521	2	Y	-0-					-0-
							10	4									
10	627	R	627	-0-	-0-	-0-	36	1	583	2	Y	-0-					-0-
							8	4									

GLASS, R. E. WELL #: 2 RRCID -> 160022 COMPL. DATE 05/14/1992 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7278 - 7892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	767	R	767	-0-	-0-	-0-	55	1	712	3	Y	-0-					-0-
06	599	R	599	-0-	-0-	-0-	44	1	555	3	Y	-0-					-0-
07	594	R	594	-0-	-0-	-0-	43	1	551	3	Y	-0-					-0-
08	598	R	598	-0-	-0-	-0-	45	1	553	3	Y	-0-					-0-
09	450	#	264	-0-	-186	-0-	19	1	245	3	Y	-0-					-0-
10	649	R	649	-0-	-0-	-0-	49	1	600	3	Y	-0-					-0-

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
05	284	R	284	-0-	-0-	-0-	13	1	265	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
06	214	R	214	-0-	-0-	-0-	9	1	204	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	247	R	247	-0-	-0-	-0-	11	1	232	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
08	286	R	286	-0-	-0-	-0-	13	1	273	2	Y	-0-					-0-
09	261	R	261	-0-	-0-	-0-	12	1	238	2	Y	-0-					-0-
							11	4									
10	248	#	210	-0-	-38	-0-	9	1	198	2	Y	-0-					-0-
							3	4									

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
05	206	R	206	-0-	-0-	-0-	9	1	192	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
06	150	#	144	-0-	-6	-0-	6	1	138	2	Y	-0-					-0-
07	155	#	142	-0-	-13	-0-	6	1	133	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
08	155	#	149	-0-	-6	-0-	7	1	142	2	Y	-0-					-0-
09	150	#	69	-0-	-81	-0-	3	1	66	2	Y	-0-					-0-
10	155	#	115	-0-	-40	-0-	5	1	108	2	Y	-0-					-0-
							2	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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	124	#	87	-0-	-37	-0-	4	1	76	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
06	90	#	85	-0-	-5	-0-	3	1	76	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
07	102	R	102	-0-	-0-	-0-	4	1	91	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
08	104	R	104	-0-	-0-	-0-	4	1	94	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
09	94	R	94	-0-	-0-	-0-	4	1	81	2	Y	-0-					-0-
							9	4									
10	101	R	101	-0-	-0-	-0-	4	1	90	2	Y	-0-					-0-
							7	4									

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
05	93	#	92	-0-	-1	-0-	4	1	86	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	90	#	73	-0-	-17	-0-	3	1	70	2	Y	-0-					-0-
07	68	R	68	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	93	#	70	-0-	-23	-0-	3	1	67	2	Y	-0-					-0-
09	90	#	31	-0-	-59	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					-0-
10	68	R	68	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING "O" FEE WELL #: 6 RRCID -> 164419 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7843 - 8270

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
05	275	R	275	-0-	-0-	-0-	12	1	256	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
06	210	#	202	-0-	-8	-0-	9	1	192	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	233	R	233	-0-	-0-	-0-	10	1	219	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
08	217	#	123	-0-	-94	-0-	5	1	116	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
09	210	#	18	-0-	-192	-0-	1	1	17	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	248	#	75	-0-	-173	-0-	3	1	68	2	Y	3	3	1			-0-
							1	4	3	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. 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
05	427	R	427	-0-	-0-	-0-	31	1	396	3	Y	-0-					-0-
06	549	R	549	-0-	-0-	-0-	40	1	507	3	Y	2	1	0			1
							2	9									
07	787	R	787	-0-	-0-	-0-	57	1	728	3	Y	2	2	0			1
							2	9									
08	757	R	757	-0-	-0-	-0-	56	1	699	3	Y	2	2	0			1
							2	9									
09	330	#	305	-0-	-25	-0-	22	1	280	3	Y	3	2	0			2
							3	9									
10	775	#	578	-0-	-197	-0-	44	1	532	3	Y	2	3	0			1
							2	9									

STERLING "O" FEE WELL #: 2 RRCID -> 164458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7843 - 8270

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
05	110	R	110	-0-	-0-	-0-	5	1	103	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	90	#	83	-0-	-7	-0-	4	1	79	2	Y	-0-					-0-
07	96	R	96	-0-	-0-	-0-	4	1	90	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
08	124	#	111	-0-	-13	-0-	5	1	106	2	Y	-0-					-0-
09	120	#	106	-0-	-14	-0-	5	1	97	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
10	93	#	82	-0-	-11	-0-	4	1	77	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

MAHAFFEY WELL #: 22A RRCID -> 167832 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7547 - 7599

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
05	173	R	173	-0-	-0-	-0-	7	1	153	2	Y	10	11	1			-0-
							2	4	11	9							
06	318	R	318	-0-	-0-	-0-	13	1	294	2	Y	9	9	1			-0-
							1	4	10	9							
07	315	R	315	-0-	-0-	-0-	14	1	283	2	Y	10	10	1			-0-
							7	4	11	9							
08	311	R	311	-0-	-0-	-0-	14	1	286	2	Y	10	9	1			1
							11	9									
09	175	R	175	-0-	-0-	-0-	8	1	155	2	Y	11	11	1			1
							12	9									
*10	217	#	174	-0-	-43	-0-	8	1	152	2	Y	12	12	1			1
							1	4	13	9							

REYNOLDS 4 WELL #: 2 RRCID -> 167837 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 7665 - 7738

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
05	240	R	240	-0-	-0-	-0-	240	3			Y	-0-					13
06	195	R	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					13
07	202	R	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-					13
08	191	R	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-					13
09	150	#	106	-0-	-44	-0-	106	3			Y	-0-	10	1			3
*10	217	#	211	-0-	-6	-0-	211	3			Y	-0-					3

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
05	152	R	152	-0-	-0-	-0-	150	3	2	9	Y	2	7	1			8
06	124	R	124	-0-	-0-	-0-	122	3	2	9	Y	2					10
07	128	R	128	-0-	-0-	-0-	127	3	1	9	Y	1	2	1			9
08	155	#	124	-0-	-31	-0-	120	3	4	9	Y	4	7	1			6
09	150	#	138	-0-	-12	-0-	132	3	6	9	Y	5	5	1			6
*10	155	#	134	-0-	-21	-0-	132	3	2	9	Y	2					8

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
05	660	R	660	-0-	-0-	-0-	656	3	4	9	Y	4	14	1			15
06	515	R	515	-0-	-0-	-0-	511	3	4	9	Y	4					19
07	492	R	492	-0-	-0-	-0-	486	3	6	9	Y	5	5	1			19
08	483	R	483	-0-	-0-	-0-	475	3	8	9	Y	7	14	1			12
09	592	R	592	-0-	-0-	-0-	580	3	12	9	Y	11	10	1			13
*10	514	R	514	-0-	-0-	-0-	511	3	3	9	Y	3					16

REYNOLDS 4 WELL #: 3 RRCID -> 169045 COMPL. DATE 05/16/1998 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7560 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	241	R	241	-0-	-0-	-0-	241	3			Y	-0-					-0-
06	196	R	196	-0-	-0-	-0-	196	3			Y	-0-					-0-
07	203	R	203	-0-	-0-	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
08	191	R	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-					-0-
09	150	#	106	-0-	-44	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
10	217	#	211	-0-	-6	-0-	211	3			Y	-0-					-0-

REYNOLDS 4 WELL #: 4 RRCID -> 169046 COMPL. DATE 06/03/1998 TOTAL DEPTH 8116 PERF. 7678 - 7681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	240	R	240	-0-	-0-	-0-	240	3			Y	-0-					25
06	195	R	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					25
07	202	R	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-					25
08	191	R	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-					25
09	120	#	106	-0-	-14	-0-	106	3			Y	-0-	16	1			9
*10	217	#	211	-0-	-6	-0-	211	3			Y	-0-					9

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
05	212	R	212	-0-	-0-	-0-	210	3	2	9	Y	2	9	1			43
06	174	R	174	-0-	-0-	-0-	171	3	3	9	Y	3					46
07	180	R	180	-0-	-0-	-0-	177	3	3	9	Y	3	3	1			46
08	173	R	173	-0-	-0-	-0-	167	3	6	9	Y	5	9	1			42
09	150	#	95	-0-	-55	-0-	93	3	2	9	Y	2	16	1			28
*10	187	R	187	-0-	-0-	-0-	185	3	2	9	Y	2					30

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
05	389	R	389	-0-	-0-	-0-	389	3			Y	-0-					57
06	317	R	317	-0-	-0-	-0-	317	3			Y	-0-					57
07	328	R	328	-0-	-0-	-0-	328	3			Y	-0-					57
08	310	R	310	-0-	-0-	-0-	310	3			Y	-0-					57
09	270	#	172	-0-	-98	-0-	172	3			Y	-0-	16	1			41
*10	342	R	342	-0-	-0-	-0-	342	3			Y	-0-					41

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	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
BADE, SARAH "16" WELL #: 1 RRCID -> 169549 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7342 - 7813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	R	899	-0-	-0-	-0-	898	3	1	9	Y	1	3	1			2
06	733	R	733	-0-	-0-	-0-	732	3	1	9	Y	1					3
07	758	R	758	-0-	-0-	-0-	757	3	1	9	Y	1	1	1			3
08	899	#	827	-0-	-72	-0-	826	3	1	9	Y	1	3	1			1
09	870	#	469	-0-	-401	-0-	468	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
*10	933	R	933	-0-	-0-	-0-	932	3	1	9	Y	1					1

REYNOLDS 4 WELL #: 7 RRCID -> 169556 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7617 - 7740

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	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

05	364	R	364	-0-	-0-	-0-	360	3	4	9	Y	4	17	1			14
06	300	R	300	-0-	-0-	-0-	294	3	6	9	Y	5					19
07	311	R	311	-0-	-0-	-0-	304	3	7	9	Y	6	6	1			19
08	297	R	297	-0-	-0-	-0-	287	3	10	9	Y	9	17	1			11
09	240	#	165	-0-	-75	-0-	159	3	6	9	Y	5	12	1			4
*10	321	R	321	-0-	-0-	-0-	317	3	4	9	Y	4					8

STERLING "E" FEE WELL #: 22 RRCID -> 170179 COMPL. DATE 10/09/1998 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7574 - 8070

05	248	#	188	-0-	-60	-0-	8	1	164	2	Y	-0-					-0-
							16	4									
06	240	#	184	-0-	-56	-0-	7	1	165	2	Y	-0-					-0-
							12	4									
07	221	R	221	-0-	-0-	-0-	9	1	196	2	Y	-0-					-0-
							16	4									
08	225	R	225	-0-	-0-	-0-	10	1	202	2	Y	-0-					-0-
							13	4									
09	202	R	202	-0-	-0-	-0-	9	1	174	2	Y	-0-					-0-
							19	4									
10	219	R	219	-0-	-0-	-0-	9	1	195	2	Y	-0-					-0-
							15	4									

STERLING "F" FEE WELL #: 4 RRCID -> 170180 COMPL. DATE 04/07/1978 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7450 - 8025

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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
05	69	R	69	-0-	-0-	-0-	3	1	65	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	60	#	23	-0-	-37	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
07	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	#	24	-0-	-36	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		72	-0-	72	72	3	1	68	2	Y	-0-					-0-
							1	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
05	48	R	48	-0-	-0-	-0-	2	1	45	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	30	#	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	#	17	-0-	-43	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		50	-0-	50	50	2	1	47	2	Y	-0-					-0-
							1	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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	93	#	84	-0-	-9	-0-	3	1	68	2	Y	10	9	1			2
							2	4	11	9							
06	90	#	77	-0-	-13	-0-	3	1	65	2	Y	8	9	1			1
							9	9									
07	93	#	77	-0-	-16	-0-	3	1	62	2	Y	10	10	1			1
							1	4	11	9							
08	93	#	77	-0-	-16	-0-	3	1	64	2	Y	9	8	1			2
							10	9									
09	90	#	43	-0-	-47	-0-	2	1	32	2	Y	7	7	1			2
							1	4	8	9							
10	62	#	45	-0-	-17	-0-	1	1	30	2	Y	13	13	1			2
							14	9									

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 8 RRCID -> 170199 COMPL. DATE 12/11/1983 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7681 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	#	490	-0-	-378	-0-	33	1	447	2	Y	-0-					-0-
							10	4									
06	660	#	497	-0-	-163	-0-	28	1	467	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
07	682	#	544	-0-	-138	-0-	32	1	500	2	Y	-0-					-0-
							12	4									
08	580	R	580	-0-	-0-	-0-	35	1	544	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	590	R	590	-0-	-0-	-0-	34	1	545	2	Y	-0-					-0-
							11	4									
10	635	R	635	-0-	-0-	-0-	37	1	589	2	Y	-0-					-0-
							9	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
BROWNFIELD, V. E. WELL #: 11 RRCID -> 170200 COMPL. DATE 10/23/1987 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7648 - 8073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	269	R	269	-0-	-0-	-0-	18	1	245	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
06	219	R	219	-0-	-0-	-0-	12	1	206	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	246	R	246	-0-	-0-	-0-	14	1	226	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
08	262	R	262	-0-	-0-	-0-	16	1	246	2	Y	-0-					-0-
09	266	R	266	-0-	-0-	-0-	15	1	246	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
10	287	R	287	-0-	-0-	-0-	16	1	267	2	Y	-0-					-0-
							4	4									

REYNOLDS 4 WELL #: 8 RRCID -> 171349 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7557 - 7692

05	299	R	299	-0-	-0-	-0-	299	3			Y	-0-					5
06	244	R	244	-0-	-0-	-0-	244	3			Y	-0-					5
07	252	R	252	-0-	-0-	-0-	252	3			Y	-0-					5
08	238	R	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-					5
09	210	#	132	-0-	-78	-0-	132	3			Y	-0-					5
10	263	R	263	-0-	-0-	-0-	263	3			Y	-0-					5

REYNOLDS 32 WELL #: 3 RRCID -> 171352 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7552 - 7754

05	392	R	392	-0-	-0-	-0-	391	3	1	9	Y	1	3	1			7
06	319	R	319	-0-	-0-	-0-	318	3	1	9	Y	1					8
07	330	R	330	-0-	-0-	-0-	329	3	1	9	Y	1	1	1			8
08	312	R	312	-0-	-0-	-0-	311	3	1	9	Y	1	3	1			6
09	270	#	173	-0-	-97	-0-	172	3	1	9	Y	1	2	1			5
*10	344	R	344	-0-	-0-	-0-	343	3	1	9	Y	1					6

WESTBROOK 21 WELL #: 6 RRCID -> 171409 COMPL. DATE 10/19/1998 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6791 - 6949

05	558	#	362	-0-	-196	-0-	359	3	3	9	Y	3					26
06	540	#	363	-0-	-177	-0-	354	3	9	9	Y	8					34
07	558	#	322	-0-	-236	-0-	316	3	6	9	Y	5	14	1			25
08	558	#	260	-0-	-298	-0-	257	3	3	9	Y	3					28
09	360	#	159	-0-	-201	-0-	155	3	4	9	Y	4					32
10	341	#	250	-0-	-91	-0-	247	3	3	9	Y	3	12	1			23

RW FOSTER 16 WELL #: 1 RRCID -> 171912 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6709 - 6925

05	279	#	112	-0-	-167	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
06	180	#	111	-0-	-69	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
07	186	#	99	-0-	-87	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
08	186	#	101	-0-	-85	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
09	120	#	66	-0-	-54	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
10	105	R	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					-0-

ALLEIN "A" WELL #: 427 RRCID -> 172173 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7941 - 8375

05	62	#	61	-0-	-1	-0-	5	1	56	3	Y	-0-					-0-
06	60	#	59	-0-	-1	-0-	6	1	53	3	Y	-0-					-0-
07	66	R	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	3	Y	-0-					-0-
08	63	R	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	Y	-0-					-0-
09	60	#	45	-0-	-15	-0-	4	1	41	3	Y	-0-					-0-
10	62	#	53	-0-	-9	-0-	5	1	48	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
GLASS WELL #: 124 RRCID -> 172221 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7747 - 7948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	#	208	-0-	-9	-0-	21	1	187	3	Y	-0-					-0-
06	304	R	304	-0-	-0-	-0-	32	1	272	3	Y	-0-					-0-
07	289	R	289	-0-	-0-	-0-	32	1	257	3	Y	-0-					-0-
08	255	R	255	-0-	-0-	-0-	30	1	225	3	Y	-0-					-0-
09	210	#	154	-0-	-56	-0-	16	1	138	3	Y	-0-					-0-
10	279	#	269	-0-	-10	-0-	29	1	240	3	Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 1924 RRCID -> 172222 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7783 - 8196

05	443	R	443	-0-	-0-	-0-	45	1	398	3	Y	-0-					-0-
06	543	R	543	-0-	-0-	-0-	58	1	485	3	Y	-0-					-0-
07	517	R	517	-0-	-0-	-0-	58	1	459	3	Y	-0-					-0-
08	455	R	455	-0-	-0-	-0-	53	1	402	3	Y	-0-					-0-
09	360	#	275	-0-	-85	-0-	29	1	246	3	Y	-0-					-0-
10	527	#	482	-0-	-45	-0-	52	1	430	3	Y	-0-					-0-

RW FOSTER 16 WELL #: 2 RRCID -> 173863 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6755 - 6996

05	310	#	253	-0-	-57	-0-	253	3			Y	-0-					-0-
06	300	#	250	-0-	-50	-0-	250	3			Y	-0-					-0-
07	310	#	223	-0-	-87	-0-	223	3			Y	-0-					-0-
08	310	#	228	-0-	-82	-0-	228	3			Y	-0-					-0-
09	240	#	149	-0-	-91	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
10	248	#	237	-0-	-11	-0-	237	3			Y	-0-					-0-

TERRY 16 WELL #: 4 RRCID -> 174346 COMPL. DATE 08/27/1999 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7123 - 7155

05	375	R	375	-0-	-0-	-0-	375	3			Y	-0-					-0-
06	242	R	242	-0-	-0-	-0-	242	3			Y	-0-					-0-
07	234	R	234	-0-	-0-	-0-	234	3			Y	-0-					-0-
08	252	R	252	-0-	-0-	-0-	252	3			Y	-0-					-0-
09	210	#	169	-0-	-41	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
10	276	R	276	-0-	-0-	-0-	276	3			Y	-0-					-0-

RW FOSTER 16 WELL #: 3 RRCID -> 174477 COMPL. DATE 09/16/1999 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 6649 - 6896

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TERRY 15 WELL #: 3 RRCID -> 174478 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6965 - 7008

05	791	R	791	-0-	-0-	-0-	791	3			Y	-0-					-0-
06	450	#	281	-0-	-169	-0-	281	3			Y	-0-					-0-
07	465	#	84	-0-	-381	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
08	527	#	54	-0-	-473	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
09	510	#	52	-0-	-458	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
10	93	#	89	-0-	-4	-0-	89	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
05	460	R	460	-0-	-0-	-0-	31	1	414	2	Y	5	1	1			5
							9	4	6	9							
06	471	R	471	-0-	-0-	-0-	24	1	402	2	Y	40	36	1			9
							1	4	44	9							
07	484	R	484	-0-	-0-	-0-	28	1	446	2	Y	-0-	7	1			2
							10	4									
08	475	R	475	-0-	-0-	-0-	29	1	446	2	Y	-0-					2
09	488	R	488	-0-	-0-	-0-	28	1	442	2	Y	-0-					2
							18	4									
*10	525	R	525	-0-	-0-	-0-	30	1	488	2	Y	-0-					2
							7	4									

RW FOSTER 17 WELL #: 2 RRCID -> 176382 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6864 - 7086

05	248	#	70	-0-	-178	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
06	120	#	69	-0-	-51	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
07	124	#	61	-0-	-63	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
08	124	#	63	-0-	-61	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
09	60	#	41	-0-	-19	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
10	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 1024 RRCID -> 176987 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7788 - 8226

05	899	#	670	-0-	-229	-0-	58	1	516	3	Y	87	66	0			21
							96	9									
06	1314	R	1314	-0-	-0-	-0-	132	1	1109	3	Y	66	74	0			13
							73	9									
07	1259	R	1259	-0-	-0-	-0-	132	1	1049	3	Y	71	70	0			14
							78	9									
08	1100	R	1100	-0-	-0-	-0-	122	1	919	3	Y	54	51	0			17
							59	9									
09	870	#	692	-0-	-178	-0-	67	1	561	3	Y	58	65	0			10
							64	9									
*10	1388	R	1388	-0-	-0-	-0-	140	1	1154	3	Y	85	78	0			17
							94	9									

GLASS WELL #: 2024 RRCID -> 176989 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7743 - 8251

05	721	R	721	-0-	-0-	-0-	70	1	618	3	Y	30	25	0			7
							33	9									
06	803	R	803	-0-	-0-	-0-	83	1	696	3	Y	22	25	0			4
							24	9									
07	726	R	726	-0-	-0-	-0-	78	1	622	3	Y	24	23	0			5
							26	9									
08	682	#	638	-0-	-44	-0-	73	1	545	3	Y	18	17	0			6
							20	9									
09	660	#	388	-0-	-272	-0-	40	1	333	3	Y	14	16	0			4
							15	9									
*10	683	R	683	-0-	-0-	-0-	70	1	582	3	Y	28	26	0			6
							31	9									

GLASS A WELL #: 1013 RRCID -> 176990 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7855 - 8265

05	372	#	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
06	360	#	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
07	372	#	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
08	372	#	308	-0-	-64	-0-	36	1	272	3	Y	-0-					-0-
09	241	R	241	-0-	-0-	-0-	26	1	215	3	Y	-0-					-0-
10	T. A.		420	-0-	420	420	45	1	375	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
05	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
06	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
07	217	#	204	-0-	-13	-0-	23	1	181	3	Y	-0-					-0-
08	261	R	261	-0-	-0-	-0-	31	1	230	3	Y	-0-					-0-
09	152	R	152	-0-	-0-	-0-	16	1	136	3	Y	-0-					-0-
10	358	R	358	-0-	-0-	-0-	39	1	319	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
05	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
06	300	#	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
07	310	#	249	-0-	-61	-0-	28	1	221	3	Y	-0-					-0-
08	342	R	342	-0-	-0-	-0-	40	1	302	3	Y	-0-					-0-
09	209	R	209	-0-	-0-	-0-	22	1	187	3	Y	-0-					-0-
10	398	R	398	-0-	-0-	-0-	43	1	355	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
05	384	R	384	-0-	-0-	-0-	26	1	358	3	Y	-0-					-0-
06	280	R	280	-0-	-0-	-0-	21	1	259	3	Y	-0-					-0-
07	276	R	276	-0-	-0-	-0-	21	1	255	3	Y	-0-					-0-
08	248	#	247	-0-	-1	-0-	19	1	228	3	Y	-0-					-0-
09	251	R	251	-0-	-0-	-0-	18	1	233	3	Y	-0-					-0-
10	279	#	231	-0-	-48	-0-	18	1	213	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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	372	#	144	-0-	-228	-0-	17	1	124	3	Y	3					5
							3	9									
06	360	#	225	-0-	-135	-0-	24	1	199	3	Y	2					7
							2	9									
07	372	#	223	-0-	-149	-0-	25	1	198	3	Y	-0-					7
08	279	#	214	-0-	-65	-0-	25	1	189	3	Y	-0-					7
09	240	#	158	-0-	-82	-0-	16	1	141	3	Y	1					8
							1	9									
10	231	R	231	-0-	-0-	-0-	25	1	205	3	Y	1					9
							1	9									

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
05	233	R	233	-0-	-0-	-0-	19	1	214	3	Y	-0-					-0-
06	215	R	215	-0-	-0-	-0-	18	1	197	3	Y	-0-					-0-
07	220	R	220	-0-	-0-	-0-	18	1	202	3	Y	-0-					-0-
08	206	R	206	-0-	-0-	-0-	18	1	188	3	Y	-0-					-0-
09	227	R	227	-0-	-0-	-0-	18	1	209	3	Y	-0-					-0-
10	217	#	208	-0-	-9	-0-	17	1	191	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
05	310	#	303	-0-	-7	-0-	22	1	281	3	Y	-0-					-0-
06	300	#	263	-0-	-37	-0-	19	1	244	3	Y	-0-					-0-
07	310	#	273	-0-	-37	-0-	20	1	253	3	Y	-0-					-0-
08	310	#	282	-0-	-28	-0-	21	1	261	3	Y	-0-					-0-
09	300	#	130	-0-	-170	-0-	9	1	121	3	Y	-0-					-0-
10	279	R	279	-0-	-0-	-0-	21	1	258	3	Y	-0-					-0-

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
05	248	R	248	-0-	-0-	-0-	18	1	230	3	Y	-0-					-0-
06	216	R	216	-0-	-0-	-0-	16	1	200	3	Y	-0-					-0-
07	223	R	223	-0-	-0-	-0-	16	1	207	3	Y	-0-					-0-
08	230	R	230	-0-	-0-	-0-	17	1	213	3	Y	-0-					-0-
09	210	#	107	-0-	-103	-0-	8	1	99	3	Y	-0-					-0-
*10	228	R	228	-0-	-0-	-0-	17	1	211	3	Y	-0-					-0-

RAY "B" WELL #: 103 RRCID -> 177005 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7753 - 8294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RAY "C" WELL #: 103 RRCID -> 177007 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7538 - 8061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	356	R	356	-0-	-0-	-0-	25	1	318	3	Y	12	14	0			4
							13	9									
06	397	R	397	-0-	-0-	-0-	29	1	357	3	Y	10	10	0			4
							11	9									
07	272	R	272	-0-	-0-	-0-	20	1	242	3	Y	9	9	0			4
							10	9									
08	230	R	230	-0-	-0-	-0-	17	1	205	3	Y	7	7	0			4
							8	9									
09	228	R	228	-0-	-0-	-0-	16	1	209	3	Y	3	5	0			2
							3	9									
*10	248	#	182	-0-	-66	-0-	13	1	157	3	Y	11	9	0			4
							12	9									

WESTBROOK WELL #: 508 RRCID -> 177008 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7114 - 7998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	#	85	-0-	-163	-0-	10	1	75	3	Y	-0-					-0-
06	240	#	205	-0-	-35	-0-	22	1	183	3	Y	-0-					-0-
07	248	#	206	-0-	-42	-0-	23	1	183	3	Y	-0-					-0-
08	217	#	198	-0-	-19	-0-	23	1	175	3	Y	-0-					-0-
09	210	#	145	-0-	-65	-0-	15	1	130	3	Y	-0-					-0-
10	217	#	212	-0-	-5	-0-	23	1	189	3	Y	-0-					-0-

RW FOSTER 16 WELL #: 4 RRCID -> 177461 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6782 - 6821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	#	263	-0-	-47	-0-	262	3	1	9	Y	1					3
06	300	#	261	-0-	-39	-0-	258	3	3	9	Y	3					6
07	310	#	231	-0-	-79	-0-	230	3	1	9	Y	1	5	1			2
08	310	#	237	-0-	-73	-0-	235	3	2	9	Y	2					4
09	270	#	155	-0-	-115	-0-	154	3	1	9	Y	1					5
10	248	#	246	-0-	-2	-0-	245	3	1	9	Y	1	4	1			2

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
BARBEE, E. E. JR. WELL #: 9 RRCID -> 183554 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7562 - 7766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	626	R	626	-0-	-0-	-0-	28	1	587	2	Y	3	2	1			1
							8	4	3	9							
06	515	R	515	-0-	-0-	-0-	22	1	488	2	Y	3	3	1			1
							2	4	3	9							
07	570	R	570	-0-	-0-	-0-	25	1	529	2	Y	3	3	1			1
							13	4	3	9							
08	620	#	551	-0-	-69	-0-	25	1	524	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	600	#	514	-0-	-86	-0-	25	1	467	2	Y	3	3	1			1
							19	4	3	9							
10	558	#	552	-0-	-6	-0-	25	1	517	2	Y	4	4	1			1
							6	4	4	9							

WESTBROOK 33 WELL #: 5 RRCID -> 184898 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6645 - 6857

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONGER, F. 1 WELL #: 9 RRCID -> 185141 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7292 - 7454

05	713	#	689	-0-	-24	-0-	689	3			Y	-0-					-0-
06	660	#	442	-0-	-218	-0-	442	3			Y	-0-					-0-
07	620	#	290	-0-	-330	-0-	290	3			Y	-0-					-0-
08	682	#	441	-0-	-241	-0-	441	3			Y	-0-					-0-
09	660	#	133	-0-	-527	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
10	460	R	460	-0-	-0-	-0-	460	3			Y	-0-					-0-

FOSTER, R. W. 15 WELL #: 2 RRCID -> 185183 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6584 - 6664

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER, R. W. 15 WELL #: 1 RRCID -> 186516 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 6576 - 6686

05	217	#	125	-0-	-92	-0-	123	3	2	9	Y	2					4
06	210	#	125	-0-	-85	-0-	121	3	4	9	Y	4					8
07	217	#	155	-0-	-62	-0-	153	3	2	9	Y	2	7	1			3
08	217	#	189	-0-	-28	-0-	187	3	2	9	Y	2					5
09	124	R	124	-0-	-0-	-0-	122	3	2	9	Y	2					7
10	196	R	196	-0-	-0-	-0-	195	3	1	9	Y	1	6	1			2

FOSTER, R. W. 15 WELL #: 3 RRCID -> 187279 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6646 - 6699

05	217	#	171	-0-	-46	-0-	171	3			Y	-0-					-0-
06	210	#	169	-0-	-41	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
07	217	#	156	-0-	-61	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
08	217	#	169	-0-	-48	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
09	180	#	113	-0-	-67	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
10	180	R	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

RW FOSTER 16 WELL #: 5 RRCID -> 187571 COMPL. DATE 01/24/2002 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6713 - 6934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	#	6	-0-	-25	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		133	-0-	133	133	133	3			Y	-0-					-0-

WESTBROOK 27 WELL #: 4 RRCID -> 187573 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6567 - 6805

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WESTBROOK 21 WELL #: 7 RRCID -> 188498 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6751 - 6884

05	93	#	65	-0-	-28	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
06	90	#	64	-0-	-26	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
07	93	#	57	-0-	-36	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
08	93	#	68	-0-	-25	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
09	60	#	46	-0-	-14	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
10	74	R	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER 6 WELL #: 11 RRCID -> 188912 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7223 - 7395

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	1062	R	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-					56
06	1030	R	1030	-0-	-0-	-0-	1028	3	2	9	N	2					58
07	868	#	453	-0-	-415	-0-	452	3	1	9	N	1					59
08	1023	#	492	-0-	-531	-0-	492	3			N	-0-					59
09	990	#	605	-0-	-385	-0-	605	3			N	-0-					59
10	1023	#	955	-0-	-68	-0-	955	3			N	-0-					59

RW FOSTER 23 WELL #: 1 RRCID -> 190286 COMPL. DATE 06/10/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6513 - 6575

05	744	#	554	-0-	-190	-0-	550	3	4	9	Y	4					9
06	720	#	523	-0-	-197	-0-	514	3	9	9	Y	8					17
07	744	#	464	-0-	-280	-0-	460	3	4	9	Y	4	14	1			7
08	744	#	483	-0-	-261	-0-	479	3	4	9	Y	4					11
09	540	#	280	-0-	-260	-0-	277	3	3	9	Y	3					14
10	525	R	525	-0-	-0-	-0-	522	3	3	9	Y	3	12	1			5

RW FOSTER 16 WELL #: 6 RRCID -> 191177 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6742 - 6781

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
TERRY 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
05	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
06	30	#	24	-0-	-6	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
07	59	R	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
08	138	R	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
09	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
10	147	R	147	-0-	-0-	-0-	147	3			Y	-0-					-0-

WESTBROOK 22 WELL #: 10 RRCID -> 194205 COMPL. DATE 12/23/2002 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6558 - 6781

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WESTBROOK 28 WELL #: 7 RRCID -> 197846 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6788 - 7003

05	235	R	235	-0-	-0-	-0-	222	3	13	9	Y	12	11	1			3
06	152	R	152	-0-	-0-	-0-	141	3	11	9	Y	10	10	1			3
07	155	#	129	-0-	-26	-0-	119	3	10	9	Y	9	10	1			2
08	424	R	424	-0-	-0-	-0-	413	3	11	9	Y	10	10	1			2
09	288	R	288	-0-	-0-	-0-	284	3	4	9	Y	4	4	1			2
10	503	R	503	-0-	-0-	-0-	490	3	13	9	Y	12	11	1			3

WESTBROOK 27 WELL #: 5 RRCID -> 200403 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6723 - 6931

05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RW FOSTER 15 WELL #: 5 RRCID -> 200406 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6589 - 6702

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	186	#	168	-0-	-18	-0-	74	1 4	157	2	Y	-0-					-0-
06	150	#	133	-0-	-17	-0-	6	1	127	2	Y	-0-					-0-
07	155	#	124	-0-	-31	-0-	5	1	116	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
08	155	#	127	-0-	-28	-0-	6	1	121	2	Y	-0-					-0-
09	150	#	57	-0-	-93	-0-	3	1	54	2	Y	-0-					-0-
10	124	R	124	-0-	-0-	-0-	61	1 4	117	2	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING "H" FEE WELL #: 13 RRCID -> 203651 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7697 - 8085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	110	R	110	-0-	-0-	-0-	5	1	102	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
06	90	#	87	-0-	-3	-0-	4	1	83	2	Y	-0-					-0-
07	93	#	82	-0-	-11	-0-	4	1	76	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
08	124	#	83	-0-	-41	-0-	4	1	79	2	Y	-0-					-0-
09	120	#	37	-0-	-83	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
10	93	#	81	-0-	-12	-0-	4	1	76	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

STERLING "I" FEE WELL #: 6 RRCID -> 203702 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7590 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	201	R	201	-0-	-0-	-0-	9	1	188	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
06	150	#	49	-0-	-101	-0-	2	1	47	2	Y	-0-					-0-
07	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
08	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
09	150	#	26	-0-	-124	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		120	-0-	120	120	5	1	113	2	Y	-0-					-0-
							2	4									

STERLING "H" FEE WELL #: 6 RRCID -> 203714 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7666 - 8108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	#	145	-0-	-10	-0-	6	1	136	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
06	120	#	115	-0-	-5	-0-	5	1	110	2	Y	-0-					-0-
07	124	#	108	-0-	-16	-0-	5	1	101	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
08	155	#	110	-0-	-45	-0-	5	1	105	2	Y	-0-					-0-
09	150	#	49	-0-	-101	-0-	2	1	47	2	Y	-0-					-0-
10	124	#	108	-0-	-16	-0-	5	1	102	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

HILDEBRAND WELL #: 119 RRCID -> 203716 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7495 - 7608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1453	R	1453	-0-	-0-	-0-	131	1	1311	3	Y	10	17	1			8
							11	9									
06	1311	R	1311	-0-	-0-	-0-	124	1	1176	3	Y	10					18
							11	9									
07	1361	R	1361	-0-	-0-	-0-	130	1	1223	3	Y	7	18	1			7
							8	9									
08	1169	R	1169	-0-	-0-	-0-	118	1	1043	3	Y	7					14
							8	9									
09	1020	#	656	-0-	-364	-0-	62	1	591	3	Y	3					17
							3	9									
10	1333	#	1021	-0-	-312	-0-	113	1	899	3	Y	8	18	1			7
							9	9									

STERLING "E" FEE WELL #: 21 RRCID -> 203723 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7542 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	#	318	-0-	-85	-0-	13	1	268	2	Y	10	11	1			2
							26	4	11	9							
06	390	#	311	-0-	-79	-0-	12	1	270	2	Y	8	9	1			1
							20	4	9	9							
07	374	R	374	-0-	-0-	-0-	15	1	322	2	Y	10	10	1			1
							26	4	11	9							
08	379	R	379	-0-	-0-	-0-	16	1	331	2	Y	10	9	1			2
							21	4	11	9							
09	348	R	348	-0-	-0-	-0-	15	1	285	2	Y	15	15	1			2
							31	4	17	9							
10	379	R	379	-0-	-0-	-0-	15	1	320	2	Y	17	16	1			3
							25	4	19	9							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING "N" FEE WELL #: 9 RRCID -> 203738 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7704 - 8047

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1018	R	1018	-0-		-0-	-0-	43	1	901	2	Y	45	39	1			8
								24	4	50	9							
06	750	#	650	-0-		-100	-0-	27	1	597	2	Y	23	25	1			6
								1	4	25	9							
07	775	#	728	-0-		-47	-0-	31	1	668	2	Y	24	26	1			4
								3	4	26	9							
08	992	#	692	-0-		-300	-0-	30	1	638	2	Y	22	23	1			3
								24	9									
09	960	#	669	-0-		-291	-0-	31	1	598	2	Y	25	25	1			3
								12	4	28	9							
10	821	R	821	-0-		-0-	-0-	36	1	743	2	Y	29	28	1			4
								10	4	32	9							

HILDEBRAND WELL #: 122 RRCID -> 203878 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7576 - 7716

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
05	969	R	969	-0-		-0-	-0-	87	1	871	3	Y	10	16	1			8
								11	9									
06	816	R	816	-0-		-0-	-0-	77	1	728	3	Y	10					18
								11	9									
07	820	R	820	-0-		-0-	-0-	78	1	734	3	Y	7	18	1			7
								8	9									
08	757	R	757	-0-		-0-	-0-	76	1	673	3	Y	7					14
								8	9									
09	600	#	417	-0-		-183	-0-	40	1	374	3	Y	3					17
								3	9									
10	806	#	623	-0-		-183	-0-	69	1	544	3	Y	9	18	1			8
								10	9									

BARBEE, E. E. WELL #: 406 RRCID -> 204150 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7696 - 7723

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	#	604	-0-		-109	-0-	603	3	1	9	Y	1					20
06	690	#	342	-0-		-348	-0-	342	3			Y	-0-					20
07	721	R	721	-0-		-0-	-0-	720	3	1	9	Y	1					21
08	1309	R	1309	-0-		-0-	-0-	1308	3	1	9	Y	1					22
09	570	#	538	-0-		-32	-0-	537	3	1	9	Y	1					23
10	713	#	632	-0-		-81	-0-	632	3			Y	-0-					23

FOSTER, R. W. 15 WELL #: 4 RRCID -> 204787 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 6633 - 6766

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	#	156	-0-		-123	-0-	153	3	3	9	Y	3					6
06	270	#	157	-0-		-113	-0-	151	3	6	9	Y	5					11
07	279	#	117	-0-		-162	-0-	114	3	3	9	Y	3	9	1			5
08	279	#	69	-0-		-210	-0-	67	3	2	9	Y	2					7
09	150	#	36	-0-		-114	-0-	33	3	3	9	Y	3					10
10	124	#	53	-0-		-71	-0-	52	3	1	9	Y	1	8	1			3

FOSTER, R. W. 14 WELL #: 3 RRCID -> 205514 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6692 - 6719

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	#	53	-0-		-9	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
06	60	#	52	-0-		-8	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
07	84	R	84	-0-		-0-	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
08	81	R	81	-0-		-0-	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
09	60	#	44	-0-		-16	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
10	93	#	71	-0-		-22	-0-	71	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
05	413	R	413	-0-	-0-	-0-	34	1	379	3	Y	-0-					-0-
06	381	R	381	-0-	-0-	-0-	32	1	349	3	Y	-0-					-0-
07	390	R	390	-0-	-0-	-0-	33	1	357	3	Y	-0-					-0-
08	403	#	364	-0-	-39	-0-	32	1	332	3	Y	-0-					-0-
09	400	R	400	-0-	-0-	-0-	31	1	369	3	Y	-0-					-0-
10	403	#	367	-0-	-36	-0-	30	1	337	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
05	155	#	144	-0-	-11	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
06	150	#	109	-0-	-41	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
07	194	R	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-					-0-
08	212	R	212	-0-	-0-	-0-	212	3			Y	-0-					-0-
09	150	#	133	-0-	-17	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
10	186	#	106	-0-	-80	-0-	106	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
05	756	R	756	-0-	-0-	-0-	50	1	706	3	Y	-0-					10
06	420	R	420	-0-	-0-	-0-	31	1	389	3	Y	-0-					10
07	414	R	414	-0-	-0-	-0-	31	1	383	3	Y	-0-					10
08	390	R	390	-0-	-0-	-0-	30	1	360	3	Y	-0-					10
09	299	R	299	-0-	-0-	-0-	20	1	279	3	Y	-0-					10
10	403	#	281	-0-	-122	-0-	21	1	260	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
05	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					Y	166					169
06	300	#	-0-	-0-	-300	-0-					Y	72	164	1			77
07	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					Y	64	3	1			138
08	310	#	66	-0-	-244	-0-	3	3	63	9	Y	57					195
09	180	#	31	-0-	-149	-0-	6	3	25	9	Y	23	177	1			41
*10	69	R	69	-0-	-0-	-0-	11	3	58	9	Y	53					94

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
05	1023	#	349	-0-	-674	-0-	343	3	6	9	Y	5					15
06	990	#	737	-0-	-253	-0-	719	3	18	9	Y	16					31
07	1023	#	736	-0-	-287	-0-	726	3	10	9	Y	9	26	1			14
08	1023	#	716	-0-	-307	-0-	708	3	8	9	Y	7					21
09	750	#	237	-0-	-513	-0-	227	3	10	9	Y	9					30
10	780	R	780	-0-	-0-	-0-	773	3	7	9	Y	6	26	1			10

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		384	-0-	384	384	28	1	356	3	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		584	-0-	584	968	42	1	542	3	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		563	-0-	563	1531	42	1	521	3	Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		225	-0-	225	1756	16	1	209	3	Y	-0-					-0-
10	2185	R	429	-0-	-1756	-0-	32	1	397	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
05	218	R	218	-0-	-0-	-0-	10	1	203	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
06	153	R	153	-0-	-0-	-0-	7	1	146	2	Y	-0-					-0-
07	155	#	151	-0-	-4	-0-	7	1	141	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
08	157	R	157	-0-	-0-	-0-	7	1	150	2	Y	-0-					-0-
09	150	#	74	-0-	-76	-0-	4	1	70	2	Y	-0-					-0-
10	155	#	123	-0-	-32	-0-	6	1	115	2	Y	-0-					-0-
							2	4									

BARBEE, E.E. JR. WELL #: 1 RRCID -> 213966 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7640 - 7878

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	310	#	246	-0-	-64	-0-	10	1	205	2	Y	10	11	1			2
							20	4	11	9							
06	300	#	240	-0-	-60	-0-	9	1	206	2	Y	8	9	1			1
							16	4	9	9							
07	310	#	288	-0-	-22	-0-	12	1	245	2	Y	10	10	1			1
							20	4	11	9							
08	310	#	292	-0-	-18	-0-	12	1	253	2	Y	10	9	1			2
							16	4	11	9							
09	269	R	269	-0-	-0-	-0-	11	1	218	2	Y	15	15	1			2
							23	4	17	9							
10	294	R	294	-0-	-0-	-0-	12	1	244	2	Y	17	16	1			3
							19	4	19	9							

CONGER 5 WELL #: 3 RRCID -> 217572 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 7008 - 7424

05	608	R	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					52
06	543	R	543	-0-	-0-	-0-	542	3	1	9	N	1					53
07	465	#	441	-0-	-24	-0-	441	3			N	-0-					53
08	620	#	343	-0-	-277	-0-	343	3			N	-0-					53
09	600	#	278	-0-	-322	-0-	278	3			N	-0-					53
10	620	#	562	-0-	-58	-0-	562	3			N	-0-					53

CONGER 5 WELL #: 4 RRCID -> 217574 COMPL. DATE 11/07/1991 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7034 - 7515

05	403	#	227	-0-	-176	-0-	226	3	1	9	N	1					36
06	390	#	386	-0-	-4	-0-	386	3			N	-0-					36
07	375	R	375	-0-	-0-	-0-	374	3	1	9	N	1					37
08	403	R	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					37
09	390	#	269	-0-	-121	-0-	269	3			N	-0-					37
10	441	R	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					37

CONGER 5 WELL #: 5 RRCID -> 217585 COMPL. DATE 10/05/1998 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 6983 - 7455

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
F. CONGER WELL #: 307 RRCID -> 217587 COMPL. DATE 03/31/1992 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6749 - 7242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	957	R	957	-0-	-0-	-0-	947	3	10	9	Y	9	8	1			3
06	1249	R	1249	-0-	-0-	-0-	1236	3	13	9	Y	12	12	1			3
07	1372	R	1372	-0-	-0-	-0-	1359	3	13	9	Y	12	12	1			3
08	1292	R	1292	-0-	-0-	-0-	1279	3	13	9	Y	12	12	1			3
09	810	#	366	-0-	-444	-0-	357	3	9	9	Y	8	5	1			6
10	1364	#	513	-0-	-851	-0-	498	3	15	9	Y	14	16	1			4

MAHAFFEY -A- WELL #: 2 RRCID -> 217641 COMPL. DATE 07/16/1985 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 7724 - 8163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	453	R	453	-0-	-0-	-0-	450	3	3	9	Y	3					11
06	390	#	353	-0-	-37	-0-	350	3	3	9	Y	3					14
07	403	#	302	-0-	-101	-0-	300	3	2	9	Y	2					16
08	403	#	382	-0-	-21	-0-	381	3	1	9	Y	1					17
09	390	#	239	-0-	-151	-0-	238	3	1	9	Y	1					18
10	310	#	84	-0-	-226	-0-	84	3			Y	-0-					18

MAHAFFEY -A- WELL #: 3 RRCID -> 217643 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 7744 - 7940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	#	279	-0-	-155	-0-	277	3	2	9	Y	2					10
06	420	#	378	-0-	-42	-0-	375	3	3	9	Y	3					13
07	434	#	323	-0-	-111	-0-	321	3	2	9	Y	2					15
08	434	#	409	-0-	-25	-0-	408	3	1	9	Y	1					16
09	390	#	256	-0-	-134	-0-	255	3	1	9	Y	1					17
*10	438	R	438	-0-	-0-	-0-	437	3	1	9	Y	1					18

MAHAFFEY -A- WELL #: 4 RRCID -> 217644 COMPL. DATE 08/30/1985 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7730 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1291	R	1291	-0-	-0-	-0-	1284	3	7	9	Y	6					22
06	1140	#	1009	-0-	-131	-0-	1001	3	8	9	Y	7					29
07	1178	#	860	-0-	-318	-0-	856	3	4	9	Y	4					33
08	1240	#	1090	-0-	-150	-0-	1088	3	2	9	Y	2					35
09	1200	#	680	-0-	-520	-0-	680	3			Y	-0-					35
10	1168	R	1168	-0-	-0-	-0-	1165	3	3	9	Y	3					38

DOOLEY WELL #: 203 RRCID -> 217971 COMPL. DATE 12/19/1986 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7354 - 7368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAHAFFEY -B- WELL #: 210 RRCID -> 217973 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7261 - 8117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	260	R	260	-0-	-0-	-0-	260	3			Y	-0-					-0-
06	210	#	119	-0-	-91	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
07	243	R	243	-0-	-0-	-0-	243	3			Y	-0-					-0-
08	287	R	287	-0-	-0-	-0-	287	3			Y	-0-					-0-
09	210	#	183	-0-	-27	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
10	248	#	147	-0-	-101	-0-	147	3			Y	-0-					-0-

BARBEE, E. E. WELL #: 106 RRCID -> 217979 COMPL. DATE 12/31/1981 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7554 - 8177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	#	150	-0-	-67	-0-	150	3			Y	-0-					8
06	210	#	85	-0-	-125	-0-	85	3			Y	-0-					8
07	249	R	249	-0-	-0-	-0-	248	3	1	9	Y	1					9
08	284	R	284	-0-	-0-	-0-	284	3			Y	-0-					9
09	177	R	177	-0-	-0-	-0-	176	3	1	9	Y	1					10
10	248	#	140	-0-	-108	-0-	140	3			Y	-0-					10

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

BARBEE, E. E. WELL #: 206 RRCID -> 217981 COMPL. DATE 07/03/1982 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 7717 - 8217

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
06	30	#	22	-0-	-8	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
07	55	R	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
08	59	R	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
09	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
10	62	#	29	-0-	-33	-0-	29	3			Y	-0-					-0-

BARBEE, E. E. WELL #: 306 RRCID -> 217982 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7713 - 8093

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	#	104	-0-	-82	-0-	103	3	1	9	Y	1					13
06	180	#	81	-0-	-99	-0-	81	3			Y	-0-					13
07	225	R	225	-0-	-0-	-0-	224	3	1	9	Y	1					14
08	233	R	233	-0-	-0-	-0-	232	3	1	9	Y	1					15
09	144	R	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-					15
10	217	#	115	-0-	-102	-0-	114	3	1	9	Y	1					16

MAHAFFEY -B- WELL #: 410 RRCID -> 218016 COMPL. DATE 03/20/1984 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7805 - 8195

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	116	R	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
06	116	R	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
07	129	R	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
08	140	R	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
09	90	#	88	-0-	-2	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
10	124	#	54	-0-	-70	-0-	54	3			Y	-0-					-0-

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 9 RRCID -> 218567 COMPL. DATE 09/29/1987 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7681 - 8060

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	#	514	-0-	-199	-0-	34	1	461	2	Y	7	7	1			1
							11	4	8	9							
06	690	#	451	-0-	-239	-0-	25	1	416	2	Y	7	6	1			2
							2	4	8	9							
07	713	#	512	-0-	-201	-0-	29	1	455	2	Y	15	15	1			2
							11	4	17	9							
08	713	#	540	-0-	-173	-0-	32	1	494	2	Y	12	12	1			2
							1	4	13	9							
09	573	R	573	-0-	-0-	-0-	31	1	506	2	Y	15	15	1			2
							19	4	17	9							
*10	583	R	583	-0-	-0-	-0-	33	1	535	2	Y	6	6	1			2
							8	4	7	9							

STERLING 'D' FEE WELL #: 11 RRCID -> 219380 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7444 - 7992

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	89	R	89	-0-	-0-	-0-	7	1	82	3	Y	-0-					-0-
06	72	R	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	Y	-0-					-0-
07	72	R	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	Y	-0-					-0-
08	68	R	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	3	Y	-0-					-0-
09	66	R	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	3	Y	-0-					-0-
10	64	R	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
MAHAFFEY -A- 104 WELL #: 104 RRCID -> 219467 COMPL. DATE 11/25/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7476 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	272	R	272	-0-	-0-	-0-	12	1	256	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
06	190	R	190	-0-	-0-	-0-	8	1	181	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	205	R	205	-0-	-0-	-0-	9	1	192	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
08	211	R	211	-0-	-0-	-0-	10	1	201	2	Y	-0-					-0-
09	193	R	193	-0-	-0-	-0-	9	1	176	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
10	217	#	203	-0-	-14	-0-	9	1	191	2	Y	-0-					-0-
							3	4									

STERLING "F" FEE WELL #: 3 RRCID -> 219575 COMPL. DATE 07/10/1978 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 7150 - 7866

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	243	R	243	-0-	-0-	-0-	223	2	20	9	Y	18					76
06	210	#	177	-0-	-33	-0-	175	2	2	9	Y	2	70	1			8
07	217	#	180	-0-	-37	-0-	180	2			Y	-0-					8
08	287	R	287	-0-	-0-	-0-	286	2	1	9	Y	1					9
09	210	#	81	-0-	-129	-0-	81	2			Y	-0-					9
10	186	#	184	-0-	-2	-0-	183	2	1	9	Y	1					10

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 4 RRCID -> 219642 COMPL. DATE 12/13/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7718 - 8086

05	874	R	874	-0-	-0-	-0-	59	1	793	2	Y	3	4	1			-0-
							19	4	3	9							
06	840	#	627	-0-	-213	-0-	35	1	590	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
07	868	#	723	-0-	-145	-0-	42	1	665	2	Y	-0-					-0-
							16	4									
08	868	#	759	-0-	-109	-0-	46	1	712	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	840	#	768	-0-	-72	-0-	43	1	698	2	Y	-0-					-0-
							27	4									
10	806	R	806	-0-	-0-	-0-	46	1	749	2	Y	-0-					-0-
							11	4									

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 2 RRCID -> 219643 COMPL. DATE 07/19/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7686 - 8198

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	1116	#	1102	-0-	-14	-0-	48	1	1018	2	Y	8	7	1			1
							27	4	9	9							
06	1080	#	948	-0-	-132	-0-	40	1	900	2	Y	5	6	1			-0-
							2	4	6	9							
07	1116	#	910	-0-	-206	-0-	40	1	851	2	Y	5	5	1			-0-
							13	4	6	9							
08	1116	#	834	-0-	-282	-0-	37	1	790	2	Y	5	5	1			-0-
							1	4	6	9							
09	1080	#	797	-0-	-283	-0-	38	1	721	2	Y	5	5	1			-0-
							32	4	6	9							
10	923	R	923	-0-	-0-	-0-	41	1	864	2	Y	6	5	1			1
							11	4	7	9							

GLASS, R. E. WELL #: 10 RRCID -> 219686 COMPL. DATE 09/27/1985 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7349 - 7940

05	176	R	176	-0-	-0-	-0-	13	1	163	3	Y	-0-					-0-
06	190	R	190	-0-	-0-	-0-	14	1	176	3	Y	-0-					-0-
07	323	R	323	-0-	-0-	-0-	23	1	300	3	Y	-0-					-0-
08	311	R	311	-0-	-0-	-0-	23	1	288	3	Y	-0-					-0-
09	150	#	125	-0-	-25	-0-	9	1	116	3	Y	-0-					-0-
10	310	#	237	-0-	-73	-0-	18	1	219	3	Y	-0-					-0-

GLASS, R. E. WELL #: 11 RRCID -> 219689 COMPL. DATE 10/06/1985 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7339 - 7946

05	254	R	254	-0-	-0-	-0-	18	1	236	3	Y	-0-					-0-
06	326	R	326	-0-	-0-	-0-	24	1	302	3	Y	-0-					-0-
07	468	R	468	-0-	-0-	-0-	34	1	434	3	Y	-0-					-0-
08	451	R	451	-0-	-0-	-0-	34	1	417	3	Y	-0-					-0-
09	210	#	180	-0-	-30	-0-	13	1	167	3	Y	-0-					-0-
10	465	#	343	-0-	-122	-0-	26	1	317	3	Y	-0-					-0-

GLASS, R. E. WELL #: 12 RRCID -> 219691 COMPL. DATE 10/19/1985 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7295 - 7898

05	475	R	475	-0-	-0-	-0-	34	1	441	3	Y	-0-					-0-
06	623	R	623	-0-	-0-	-0-	46	1	577	3	Y	-0-					-0-
07	873	R	873	-0-	-0-	-0-	63	1	810	3	Y	-0-					-0-
08	841	R	841	-0-	-0-	-0-	63	1	778	3	Y	-0-					-0-
09	360	#	336	-0-	-24	-0-	24	1	312	3	Y	-0-					-0-
10	868	#	640	-0-	-228	-0-	48	1	592	3	Y	-0-					-0-

GLASS, R. E. WELL #: 14 RRCID -> 219837 COMPL. DATE 08/23/1987 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7304 - 7910

05	149	R	149	-0-	-0-	-0-	11	1	138	3	Y	-0-					-0-
06	194	R	194	-0-	-0-	-0-	14	1	180	3	Y	-0-					-0-
07	273	R	273	-0-	-0-	-0-	20	1	253	3	Y	-0-					-0-
08	263	R	263	-0-	-0-	-0-	20	1	243	3	Y	-0-					-0-
09	120	#	105	-0-	-15	-0-	8	1	97	3	Y	-0-					-0-
10	279	#	200	-0-	-79	-0-	15	1	185	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
05	527	#	266	-0-	-261	-0-	17	1	232	3	Y	15	17	0			4
							17	9									
06	420	#	343	-0-	-77	-0-	25	1	306	3	Y	11	12	0			3
							12	9									
07	420	R	420	-0-	-0-	-0-	31	1	379	3	Y	9	11	0			1
							10	9									
08	490	R	490	-0-	-0-	-0-	38	1	452	3	Y	-0-					1
09	330	#	202	-0-	-128	-0-	13	1	178	3	Y	10	11	0			-0-
							11	9									
*10	504	R	504	-0-	-0-	-0-	38	1	452	3	Y	13	13	0			-0-
							14	9									

GLASS, FRANK 16 WELL #: 4 RRCID -> 221224 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8089 - 8256

05	1103	R	1103	-0-	-0-	-0-	73	1	1029	3	Y	1					28
							1	9									
06	570	#	555	-0-	-15	-0-	41	1	511	3	Y	3					31
							3	9									
07	589	#	552	-0-	-37	-0-	40	1	498	3	Y	13					44
							14	9									
08	744	#	372	-0-	-372	-0-	28	1	340	3	Y	4					48
							4	9									
09	720	#	339	-0-	-381	-0-	24	1	315	3	Y	-0-					48
10	564	R	564	-0-	-0-	-0-	43	1	514	3	Y	6					54
							7	9									

F. CONGER 6 WELL #: 2 RRCID -> 221227 COMPL. DATE 02/25/1975 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6752 - 6791

05	1663	R	1663	-0-	-0-	-0-	1653	3	10	9	Y	9					98
06	4123	R	4123	-0-	-0-	-0-	4112	3	11	9	Y	10					108
07	3983	R	3983	-0-	-0-	-0-	3977	3	6	9	Y	5					113
08	2519	R	2519	-0-	-0-	-0-	2498	3	21	9	Y	19	112	1			20
09	360	#	289	-0-	-71	-0-	285	3	4	9	Y	4					24
10	4154	#	481	-0-	-3673	-0-	468	3	13	9	Y	12					36

F. CONGER 6 WELL #: 9 RRCID -> 221238 COMPL. DATE 11/09/1998 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7207 - 7355

05	434	#	170	-0-	-264	-0-	169	3	1	9	Y	1					22
06	420	#	365	-0-	-55	-0-	365	3			Y	-0-					22
07	434	#	352	-0-	-82	-0-	352	3			Y	-0-					22
08	434	#	380	-0-	-54	-0-	380	3			Y	-0-	22	1			-0-
09	360	#	257	-0-	-103	-0-	254	3	3	9	Y	3					3
10	424	R	424	-0-	-0-	-0-	417	3	7	9	Y	6					9

F. CONGER 6 WELL #: 10 RRCID -> 221241 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6950 - 7442

05	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
06	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
07	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
08	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
09	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIGSBY "10" WELL #: 2 RRCID -> 225764 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7830 - 7920

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
TERRY 18 WELL #: 6 RRCID -> 225769 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7329 - 7630

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
05	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	3	Y	-0-			-0-
06	97	R	97	-0-	-0-	-0-	97	3	Y	-0-			-0-
07	197	R	197	-0-	-0-	-0-	197	3	Y	-0-			-0-
08	287	R	287	-0-	-0-	-0-	287	3	Y	-0-			-0-
09	160	R	160	-0-	-0-	-0-	160	3	Y	-0-			-0-
10	244	R	244	-0-	-0-	-0-	244	3	Y	-0-			-0-

STERLING 'Q' FEE WELL #: 6 RRCID -> 226765 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7330 - 7500

05	255	R	255	-0-	-0-	-0-	20	1	226	3	Y	8	6	0		2
							9	9								
06	218	R	218	-0-	-0-	-0-	18	1	194	3	Y	5	6	0		1
							6	9								
07	261	R	261	-0-	-0-	-0-	21	1	233	3	Y	6	6	0		1
							7	9								
08	236	R	236	-0-	-0-	-0-	20	1	213	3	Y	3	3	0		1
							3	9								
09	248	R	248	-0-	-0-	-0-	17	1	218	3	Y	12	12	0		1
							13	9								
10	595	R	595	-0-	-0-	-0-	48	1	541	3	Y	5	5	0		1
							6	9								

TERRY 18 WELL #: 2 RRCID -> 234806 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7155 - 7538

05	278	R	278	-0-	-0-	-0-	270	3	8	9	Y	7	6	1		2
06	181	R	181	-0-	-0-	-0-	174	3	7	9	Y	6	6	1		2
07	197	R	197	-0-	-0-	-0-	191	3	6	9	Y	5	6	1		1
08	316	R	316	-0-	-0-	-0-	309	3	7	9	Y	6	6	1		1
09	297	R	297	-0-	-0-	-0-	294	3	3	9	Y	3	3	1		1
10	609	R	609	-0-	-0-	-0-	601	3	8	9	Y	7	6	1		2

STERLING "E" FEE WELL #: 11 RRCID -> 237126 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7590 - 8074

05	372	#	267	-0-	-105	-0-	11	1	233	2	Y	-0-				-0-
							23	4								
06	330	#	263	-0-	-67	-0-	10	1	235	2	Y	-0-				-0-
							18	4								
07	316	R	316	-0-	-0-	-0-	13	1	280	2	Y	-0-				-0-
							23	4								
08	320	R	320	-0-	-0-	-0-	14	1	288	2	Y	-0-				-0-
							18	4								
09	288	R	288	-0-	-0-	-0-	13	1	248	2	Y	-0-				-0-
							27	4								
10	312	R	312	-0-	-0-	-0-	13	1	278	2	Y	-0-				-0-
							21	4								

GLASS WELL #: 101 RRCID -> 238248 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8021 - 8142

05	295	R	295	-0-	-0-	-0-	282	2	13	9	Y	12				52
06	240	#	223	-0-	-17	-0-	221	2	2	9	Y	2	46	1		8
07	248	#	226	-0-	-22	-0-	226	2			Y	-0-				8
08	362	R	362	-0-	-0-	-0-	361	2	1	9	Y	1				9
09	240	#	103	-0-	-137	-0-	103	2			Y	-0-				9
10	232	R	232	-0-	-0-	-0-	231	2	1	9	Y	1				10

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
GLASS WELL #: 103 RRCID -> 241681 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7757 - 7991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	375	R	375	-0-	-0-	-0-	362	2	13	9	Y	12					52
06	330	#	286	-0-	-44	-0-	284	2	2	9	Y	2	46	1			8
07	341	#	291	-0-	-50	-0-	291	2			Y	-0-					8
08	341	#	132	-0-	-209	-0-	131	2	1	9	Y	1					9
09	330	#	143	-0-	-187	-0-	143	2			Y	-0-					9
10	310	#	302	-0-	-8	-0-	301	2	1	9	Y	1					10

GLASS, R. E. WELL #: 7 RRCID -> 247357 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7378 - 7977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	437	R	437	-0-	-0-	-0-	32	1	405	3	Y	-0-					4
06	365	R	365	-0-	-0-	-0-	27	1	338	3	Y	-0-					4
07	803	R	803	-0-	-0-	-0-	58	1	745	3	Y	-0-					4
08	774	R	774	-0-	-0-	-0-	58	1	716	3	Y	-0-					4
09	330	#	309	-0-	-21	-0-	22	1	287	3	Y	-0-					4
10	806	#	590	-0-	-216	-0-	45	1	545	3	Y	-0-					4

REYNOLDS 3A WELL #: 1 RRCID -> 248654 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7296 - 7593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					45
06	122	R	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					45
07	126	R	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					45
08	124	#	119	-0-	-5	-0-	119	3			Y	-0-					45
09	120	#	66	-0-	-54	-0-	66	3			Y	-0-					45
10	132	R	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-					45

REYNOLDS 3A WELL #: 4 RRCID -> 248658 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7482 - 7705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	453	R	453	-0-	-0-	-0-	450	3	3	9	Y	3					195
06	374	R	374	-0-	-0-	-0-	367	3	7	9	Y	6					201
07	383	R	383	-0-	-0-	-0-	379	3	4	9	Y	4					205
08	465	#	360	-0-	-105	-0-	350	3	10	9	Y	9					214
09	450	#	186	-0-	-264	-0-	185	3	1	9	Y	1					215
*10	403	#	369	-0-	-34	-0-	369	3			Y	-0-					215

REYNOLDS 3A WELL #: 5 RRCID -> 248659 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7463 - 7716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	598	R	598	-0-	-0-	-0-	598	3			Y	-0-					22
06	487	R	487	-0-	-0-	-0-	487	3			Y	-0-					22
07	504	R	504	-0-	-0-	-0-	504	3			Y	-0-					22
08	419	R	419	-0-	-0-	-0-	419	3			Y	-0-					22
09	330	#	211	-0-	-119	-0-	211	3			Y	-0-					22
10	527	#	421	-0-	-106	-0-	421	3			Y	-0-					22

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
05	682	#	339	-0-	-343	-0-	22	1	312	2	Y	3	2	1			1
							2	4	3	9							
06	660	#	562	-0-	-98	-0-	31	1	522	2	Y	6	5	1			2
							2	4	7	9							
07	682	#	621	-0-	-61	-0-	35	1	558	2	Y	13	13	1			2
							14	4	14	9							
08	682	#	659	-0-	-23	-0-	39	1	607	2	Y	11	11	1			2
							1	4	12	9							
09	671	R	671	-0-	-0-	-0-	38	1	608	2	Y	12	13	1			1
							12	4	13	9							
*10	740	R	740	-0-	-0-	-0-	42	1	681	2	Y	6	5	1			2
							10	4	7	9							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

REYNOLDS 3A WELL #: 8 RRCID -> 250206 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7539 - 7754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	120	R	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
06	98	R	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
07	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
08	96	R	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
09	90	#	53	-0-	-37	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
10	105	R	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					-0-

REYNOLDS 3A WELL #: 9 RRCID -> 250207 COMPL. DATE 01/16/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7458 - 7724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					9
06	122	R	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					9
07	126	R	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					9
08	119	R	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-					9
09	90	#	66	-0-	-24	-0-	66	3			Y	-0-					9
10	131	R	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					9

REYNOLDS 3A WELL #: 10 RRCID -> 250208 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7738 - 7578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					2
06	122	R	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					2
07	127	R	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					2
08	120	R	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					2
09	90	#	66	-0-	-24	-0-	66	3			Y	-0-					2
10	132	R	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-					2

REYNOLDS 3A WELL #: 6 RRCID -> 250722 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7524 - 7734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	120	R	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-	1	1			8
06	99	R	99	-0-	-0-	-0-	98	3	1	9	Y	1					9
07	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					9
08	96	R	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-	1	1			8
09	90	#	53	-0-	-37	-0-	53	3			Y	-0-					8
10	106	R	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					8

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
05	210	R	210	-0-	-0-	-0-	17	1	192	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	160	R	160	-0-	-0-	-0-	13	1	147	3	Y	-0-					-0-
07	155	#	148	-0-	-7	-0-	12	1	136	3	Y	-0-					-0-
08	186	#	144	-0-	-42	-0-	12	1	131	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
09	180	#	125	-0-	-55	-0-	10	1	115	3	Y	-0-					-0-
10	155	#	138	-0-	-17	-0-	10	1	116	3	Y	11	9	0			2
							12	9									

BADE -B- WELL #: 217 RRCID -> 267962 COMPL. DATE 06/27/1992 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7302 - 7897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	#	92	-0-	-1	-0-	4	1	88	3	Y	-0-					-0-
06	90	#	89	-0-	-1	-0-	4	1	85	3	Y	-0-					-0-
07	93	#	91	-0-	-2	-0-	4	1	87	3	Y	-0-					-0-
08	93	#	90	-0-	-3	-0-	4	1	86	3	Y	-0-					-0-
09	90	#	87	-0-	-3	-0-	4	1	83	3	Y	-0-					-0-
10	93	#	90	-0-	-3	-0-	4	1	86	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
CAMPBELL WELL #: 415 RRCID -> 268086 COMPL. DATE 03/29/1993 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7020 - 7894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	#	92	-0-	-1	-0-	4	1	88	3	Y	-0-					-0-
06	90	#	89	-0-	-1	-0-	4	1	85	3	Y	-0-					-0-
07	93	#	91	-0-	-2	-0-	4	1	87	3	Y	-0-					-0-
08	93	#	90	-0-	-3	-0-	4	1	86	3	Y	-0-					-0-
09	90	#	87	-0-	-3	-0-	4	1	83	3	Y	-0-					-0-
10	93	#	90	-0-	-3	-0-	4	1	86	3	Y	-0-					-0-

STAR MAHAFFEY WELL #: 2 RRCID -> 268425 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7739 - 8236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	464	R	464	-0-	-0-	-0-	462	3	2	9	Y	2					57
06	350	R	350	-0-	-0-	-0-	348	3	2	9	Y	2					59
07	448	R	448	-0-	-0-	-0-	447	3	1	9	Y	1					60
08	372	#	363	-0-	-9	-0-	361	3	2	9	Y	2					62
09	360	#	277	-0-	-83	-0-	276	3	1	9	Y	1					63
10	465	#	339	-0-	-126	-0-	337	3	2	9	Y	2					65

STERLING Q FEE WELL #: 2 RRCID -> 270739 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7105 - 7735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	106	R	106	-0-	-0-	-0-	8	1	90	3	Y	7	5	0			2
							8	9									
06	90	#	88	-0-	-2	-0-	7	1	78	3	Y	3	5	0			-0-
							3	9									
07	108	R	108	-0-	-0-	-0-	8	1	93	3	Y	6	5	0			1
							7	9									
08	93	#	87	-0-	-6	-0-	7	1	78	3	Y	2	2	0			1
							2	9									
09	90	R	90	-0-	-0-	-0-	6	1	73	3	Y	10	9	0			2
							11	9									
*10	199	R	199	-0-	-0-	-0-	16	1	180	3	Y	3	4	0			1
							3	9									

STERLING "D" FEE WELL #: 7 RRCID -> 271795 COMPL. DATE 08/30/1985 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7346 - 7901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	247	R	247	-0-	-0-	-0-	18	1	204	3	Y	23	17	0			6
							25	9									
06	203	R	203	-0-	-0-	-0-	15	1	166	3	Y	20	22	0			4
							22	9									
07	205	R	205	-0-	-0-	-0-	15	1	164	3	Y	24	23	0			5
							26	9									
08	190	R	190	-0-	-0-	-0-	15	1	155	3	Y	18	18	0			5
							20	9									
09	188	R	188	-0-	-0-	-0-	13	1	153	3	Y	20	21	0			4
							22	9									
10	188	R	188	-0-	-0-	-0-	13	1	147	3	Y	25	25	0			4
							28	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	483	R	483	-0-	-0-	-0-	36	1	408	3	Y	35	26	0			9
							39	9									
06	395	R	395	-0-	-0-	-0-	30	1	332	3	Y	30	33	0			6
							33	9									
07	403	#	397	-0-	-6	-0-	30	1	328	3	Y	35	34	0			7
							39	9									
08	496	#	370	-0-	-126	-0-	29	1	310	3	Y	28	27	0			8
							31	9									
09	480	#	363	-0-	-117	-0-	26	1	305	3	Y	29	32	0			5
							32	9									
10	372	#	362	-0-	-10	-0-	26	1	294	3	Y	38	37	0			6
							42	9									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING "D" FEE WELL #: 4 RRCID -> 271798 COMPL. DATE 03/18/1978 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7460 - 7968

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	111	R	111	-0-	-0-	-0-	9	1	102	3	Y	-0-					-0-
06	91	R	91	-0-	-0-	-0-	8	1	83	3	Y	-0-					-0-
07	93	#	89	-0-	-4	-0-	7	1	82	3	Y	-0-					-0-
08	93	#	84	-0-	-9	-0-	7	1	77	3	Y	-0-					-0-
09	90	#	82	-0-	-8	-0-	6	1	76	3	Y	-0-					-0-
10	93	#	80	-0-	-13	-0-	7	1	73	3	Y	-0-					-0-

STERLING "H" FEE WELL #: 4 RRCID -> 272640 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7702 - 8196

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	168	R	168	-0-	-0-	-0-	7	1	157	2	N	-0-					-0-
							4	4									
06	150	#	133	-0-	-17	-0-	6	1	127	2	N	-0-					-0-
07	124	R	124	-0-	-0-	-0-	5	1	116	2	N	-0-					-0-
							3	4									
08	155	#	127	-0-	-28	-0-	6	1	121	2	N	-0-					-0-
09	150	#	57	-0-	-93	-0-	3	1	54	2	N	-0-					-0-
10	155	#	124	-0-	-31	-0-	6	1	117	2	N	-0-					-0-
							1	4									

STERLING "G" FEE WELL #: 13 RRCID -> 272652 COMPL. DATE 08/23/1985 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7683 - 8047

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	#	51	-0-	-11	-0-	2	1	48	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	57	R	57	-0-	-0-	-0-	2	1	55	2	Y	-0-					-0-
07	58	R	58	-0-	-0-	-0-	3	1	54	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	62	#	48	-0-	-14	-0-	2	1	46	2	Y	-0-					-0-
09	60	#	47	-0-	-13	-0-	2	1	43	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
10	62	#	53	-0-	-9	-0-	2	1	50	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

STERLING "G" FEE WELL #: 7 RRCID -> 273716 COMPL. DATE 04/02/1984 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7669 - 8044

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	267	R	267	-0-	-0-	-0-	11	1	242	2	Y	8	8	1			2
							5	4	9	9							
06	301	R	301	-0-	-0-	-0-	13	1	279	2	Y	7	8	1			1
							1	4	8	9							
07	301	R	301	-0-	-0-	-0-	13	1	271	2	Y	9	9	1			1
							7	4	10	9							
08	279	#	253	-0-	-26	-0-	11	1	232	2	Y	9	8	1			2
							10	9									
09	300	#	245	-0-	-55	-0-	11	1	217	2	Y	8	9	1			1
							8	4	9	9							
10	285	R	285	-0-	-0-	-0-	12	1	258	2	Y	10	10	1			1
							4	4	11	9							

MAHAFFEY WELL #: 2 RRCID -> 277176 COMPL. DATE 09/23/1985 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 7937 - 8276

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	R	248	-0-	-0-	-0-	245	3	3	9	N	3	74	1			11
06	240	#	234	-0-	-6	-0-	227	3	7	9	N	6					17
07	248	#	220	-0-	-28	-0-	213	3	7	9	N	6					23
08	248	#	228	-0-	-20	-0-	219	3	9	9	N	8					31
09	240	#	151	-0-	-89	-0-	149	3	2	9	N	2					33
10	248	#	141	-0-	-107	-0-	132	3	9	9	N	8					41

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
05	744	#	635	-0-	-109	-0-	28	1	594	3	Y	12	14	0			4
							13	9									
06	720	#	307	-0-	-413	-0-	14	1	291	3	Y	2	5	0			1
							2	9									
07	651	#	429	-0-	-222	-0-	20	1	409	3	Y	-0-					1
08	620	#	563	-0-	-57	-0-	27	1	526	3	Y	9	3	0			7
							10	9									
09	655	R	655	-0-	-0-	-0-	28	1	605	3	Y	20	22	0			5
							22	9									
*10	929	R	929	-0-	-0-	-0-	42	1	856	3	Y	28	26	0			7
							31	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
05	248	#	84	-0-	-164	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
06	240	#	149	-0-	-91	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
07	248	#	133	-0-	-115	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
08	248	#	136	-0-	-112	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
09	150	#	89	-0-	-61	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
10	155	#	142	-0-	-13	-0-	142	3			Y	-0-					-0-

STERLING "H" FEE WELL #: 16 RRCID -> 278951 COMPL. DATE 10/10/1985 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7686 - 8114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	90	R	90	-0-	-0-	-0-	4	1	84	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	71	R	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	2	Y	-0-					-0-
07	66	R	66	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	93	#	68	-0-	-25	-0-	3	1	65	2	Y	-0-					-0-
09	90	#	30	-0-	-60	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					-0-
10	67	R	67	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

STERLING-N-FEE WELL #: 4 RRCID -> 279306 COMPL. DATE 03/22/1982 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7756 - 8162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	955	R	955	-0-	-0-	-0-	40	1	841	2	Y	49	42	1			9
							20	4	54	9							
06	874	R	874	-0-	-0-	-0-	36	1	801	2	Y	32	36	1			5
							2	4	35	9							
07	835	R	835	-0-	-0-	-0-	35	1	747	2	Y	31	34	1			2
							19	4	34	9							
08	818	R	818	-0-	-0-	-0-	36	1	747	2	Y	31	30	1			3
							1	4	34	9							
09	802	R	802	-0-	-0-	-0-	36	1	699	2	Y	36	37	1			2
							27	4	40	9							
*10	806	#	765	-0-	-41	-0-	33	1	685	2	Y	37	36	1			3
							6	4	41	9							

MAHAFFEY -B- WELL #: 110 RRCID -> 279398 COMPL. DATE 12/13/1981 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7642 - 8155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	45	R	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
06	44	R	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
07	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
08	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
09	43	R	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
10	62	#	34	-0-	-28	-0-	34	3			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
BADE WELL #: 2 RRCID -> 280068 COMPL. DATE 12/14/1978 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7230 - 7941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	R	93	-0-	-0-	-0-	4	1	88	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	90	#	89	-0-	-1	-0-	4	1	85	3	Y	-0-					-0-
07	93	#	91	-0-	-2	-0-	4	1	87	3	Y	-0-					-0-
08	93	#	24	-0-	-69	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-
09	90	#	14	-0-	-76	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
10	93	#	17	-0-	-76	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-

STAR MAHAFFEY WELL #: 1 RRCID -> 280193 COMPL. DATE 08/25/1985 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 7758 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	166	R	166	-0-	-0-	-0-	20	1	146	3	Y	-0-					-0-
06	150	#	149	-0-	-1	-0-	18	1	131	3	Y	-0-					-0-
07	155	R	155	-0-	-0-	-0-	19	1	136	3	Y	-0-					-0-
08	155	#	147	-0-	-8	-0-	18	1	129	3	Y	-0-					-0-
09	150	#	137	-0-	-13	-0-	16	1	121	3	Y	-0-					-0-
10	155	#	152	-0-	-3	-0-	20	1	132	3	Y	-0-					-0-

STERLING "I" FEE WELL #: 5 RRCID -> 281153 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7636 - 8026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	236	R	236	-0-	-0-	-0-	10	1	221	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
06	150	#	55	-0-	-95	-0-	2	1	53	2	Y	-0-					-0-
07	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
08	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
09	150	#	22	-0-	-128	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	135	-0-	135	135	6	1	127	2	Y	-0-					-0-
							2	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	#	144	-0-	-11	-0-	6	1	135	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
06	120	#	109	-0-	-11	-0-	5	1	104	2	Y	-0-					-0-
07	135	R	135	-0-	-0-	-0-	6	1	127	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
08	174	R	174	-0-	-0-	-0-	8	1	166	2	Y	-0-					-0-
09	150	#	106	-0-	-44	-0-	5	1	99	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
10	124	#	62	-0-	-62	-0-	3	1	58	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING-N-FEE WELL #: 7 RRCID -> 281317 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7740 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	125	R	125	-0-	-0-	-0-	6	1	116	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
06	114	R	114	-0-	-0-	-0-	5	1	109	2	Y	-0-					-0-
07	108	R	108	-0-	-0-	-0-	5	1	100	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
08	124	#	108	-0-	-16	-0-	5	1	103	2	Y	-0-					-0-
09	120	#	99	-0-	-21	-0-	5	1	92	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
10	113	R	113	-0-	-0-	-0-	5	1	107	2	Y	-0-					-0-
							1	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	499	R	499	-0-	-0-	-0-	19	1	407	2	Y	56	48	1			10
							11	4	62	9							
06	480	#	439	-0-	-41	-0-	17	1	381	2	Y	36	40	1			6
							1	4	40	9							
07	496	#	413	-0-	-83	-0-	16	1	349	2	Y	35	38	1			3
							9	4	39	9							
08	496	#	350	-0-	-146	-0-	15	1	304	2	Y	28	27	1			4
							31	9									
09	480	#	297	-0-	-183	-0-	13	1	238	2	Y	31	34	1			1
							12	4	34	9							
*10	432	R	432	-0-	-0-	-0-	18	1	366	2	Y	39	35	1			5
							5	4	43	9							

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
05	1036	R	1036	-0-	-0-	-0-	41	1	867	2	Y	96	85	1			16
							22	4	106	9							
06	954	R	954	-0-	-0-	-0-	38	1	842	2	Y	66	70	1			12
							1	4	73	9							
07	899	R	899	-0-	-0-	-0-	36	1	774	2	Y	62	67	1			7
							21	4	68	9							
08	920	R	920	-0-	-0-	-0-	39	1	811	2	Y	63	61	1			9
							1	4	69	9							
09	870	#	820	-0-	-50	-0-	36	1	694	2	Y	64	67	1			6
							20	4	70	9							
*10	837	#	808	-0-	-29	-0-	33	1	699	2	Y	64	62	1			8
							6	4	70	9							

STERLING-N-FEE WELL #: 2 RRCID -> 281384 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7812 - 8187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	375	R	375	-0-	-0-	-0-	17	1	349	2	Y	-0-					-0-
							9	4									
06	360	#	332	-0-	-28	-0-	14	1	317	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	321	R	321	-0-	-0-	-0-	14	1	299	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
08	372	#	324	-0-	-48	-0-	15	1	309	2	Y	-0-					-0-
09	360	#	296	-0-	-64	-0-	14	1	275	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
10	340	R	340	-0-	-0-	-0-	15	1	321	2	Y	-0-					-0-
							4	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING "D" FEE WELL #: 6 RRCID -> 281391 COMPL. DATE 08/20/2016 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 7466 - 7998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	89	R	89	-0-	-0-	-0-	7	1	82	3	Y	-0-					-0-
06	72	R	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	Y	-0-					-0-
07	72	R	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	Y	-0-					-0-
08	68	R	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	3	Y	-0-					-0-
09	66	R	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	3	Y	-0-					-0-
10	64	R	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	Y	-0-					-0-

STERLING "D" FEE WELL #: 8 RRCID -> 281394 COMPL. DATE 08/20/2016 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 7496 - 8048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	89	R	89	-0-	-0-	-0-	7	1	82	3	Y	-0-					-0-
06	72	R	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	Y	-0-					-0-
07	72	R	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	Y	-0-					-0-
08	68	R	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	3	Y	-0-					-0-
09	66	R	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	3	Y	-0-					-0-
10	64	R	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	Y	-0-					-0-

STERLING "J" FEE WELL #: 10 RRCID -> 281425 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7528 - 7942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	#	53	-0-	-9	-0-	2	1	33	2	Y	15	14	1			5
							1	4	17	9							
06	60	#	21	-0-	-39	-0-	1	1	13	2	Y	6	10	1			1
							7	9									
07	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					1
08	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					1
09	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					1
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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
05	217	#	164	-0-	-53	-0-	7	1	143	2	Y	-0-					-0-
							14	4									
06	210	#	161	-0-	-49	-0-	6	1	144	2	Y	-0-					-0-
							11	4									
07	194	R	194	-0-	-0-	-0-	8	1	172	2	Y	-0-					-0-
							14	4									
08	196	R	196	-0-	-0-	-0-	8	1	177	2	Y	-0-					-0-
							11	4									
09	177	R	177	-0-	-0-	-0-	8	1	153	2	Y	-0-					-0-
							16	4									
10	192	R	192	-0-	-0-	-0-	8	1	171	2	Y	-0-					-0-
							13	4									

L. FOSTER-4- WELL #: 3 RRCID -> 281787 COMPL. DATE 12/26/1981 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7449 - 7594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	633	R	633	-0-	-0-	-0-	599	3	34	9	Y	31					76
06	509	R	509	-0-	-0-	-0-	488	3	21	9	Y	19					95
07	505	R	505	-0-	-0-	-0-	505	3			Y	-0-					95
08	589	#	502	-0-	-87	-0-	477	3	25	9	Y	23					118
09	570	#	528	-0-	-42	-0-	527	3	1	9	Y	1					119
*10	558	R	558	-0-	-0-	-0-	527	3	31	9	Y	28					147

RAY "C" WELL #: 403 RRCID -> 281788 COMPL. DATE 07/06/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7545 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	291	R	291	-0-	-0-	-0-	20	1	271	3	Y	-0-					-0-
06	212	R	212	-0-	-0-	-0-	16	1	196	3	Y	-0-					-0-
07	209	R	209	-0-	-0-	-0-	16	1	193	3	Y	-0-					-0-
08	187	R	187	-0-	-0-	-0-	15	1	172	3	Y	-0-					-0-
09	189	R	189	-0-	-0-	-0-	13	1	176	3	Y	-0-					-0-
10	217	#	175	-0-	-42	-0-	14	1	161	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
WESTBROOK -32- WELL #: 12 RRCID -> 281789 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6935 - 7091

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	615	R	615	-0-	-0-	-0-	607	3	8	9	Y	7	6	1			2
06	398	R	398	-0-	-0-	-0-	391	3	7	9	Y	6	6	1			2
07	398	R	398	-0-	-0-	-0-	392	3	6	9	Y	5	6	1			1
08	527	#	217	-0-	-310	-0-	210	3	7	9	Y	6	6	1			1
09	510	#	71	-0-	-439	-0-	68	3	3	9	Y	3	3	1			1
10	403	#	119	-0-	-284	-0-	111	3	8	9	Y	7	6	1			2

L. FOSTER-4- WELL #: 4 RRCID -> 281790 COMPL. DATE 12/16/1993 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7308 - 7620

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	420	R	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					149
06	342	R	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					149
07	354	R	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					149
08	341	#	334	-0-	-7	-0-	334	3			N	-0-					149
09	385	R	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					149
10	369	R	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					149

GLASS F WELL #: 212 RRCID -> 281792 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7693 - 8146

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	157	R	157	-0-	-0-	-0-	11	1	146	3	Y	-0-					-0-
06	101	R	101	-0-	-0-	-0-	8	1	93	3	Y	-0-					-0-
07	93	#	81	-0-	-12	-0-	6	1	75	3	Y	-0-					-0-
08	93	#	75	-0-	-18	-0-	6	1	69	3	Y	-0-					-0-
09	90	#	74	-0-	-16	-0-	5	1	69	3	Y	-0-					-0-
10	93	#	68	-0-	-25	-0-	5	1	63	3	Y	-0-					-0-

GLASS F WELL #: 812 RRCID -> 281793 COMPL. DATE 05/13/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7690 - 8106

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	80	R	80	-0-	-0-	-0-	5	1	75	3	Y	-0-					-0-
06	60	#	58	-0-	-2	-0-	4	1	54	3	Y	-0-					-0-
07	62	#	57	-0-	-5	-0-	4	1	53	3	Y	-0-					-0-
08	62	#	52	-0-	-10	-0-	4	1	48	3	Y	-0-					-0-
09	60	#	53	-0-	-7	-0-	4	1	49	3	Y	-0-					-0-
10	62	#	48	-0-	-14	-0-	4	1	44	3	Y	-0-					-0-

GLASS F WELL #: 912 RRCID -> 281794 COMPL. DATE 04/12/1993 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7739 - 8154

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	167	R	167	-0-	-0-	-0-	11	1	156	3	Y	-0-					-0-
06	137	R	137	-0-	-0-	-0-	10	1	127	3	Y	-0-					-0-
07	148	R	148	-0-	-0-	-0-	11	1	137	3	Y	-0-					-0-
08	134	R	134	-0-	-0-	-0-	10	1	124	3	Y	-0-					-0-
09	131	R	131	-0-	-0-	-0-	9	1	122	3	Y	-0-					-0-
10	155	#	122	-0-	-33	-0-	10	1	112	3	Y	-0-					-0-

GLASS F WELL #: 1112 RRCID -> 281795 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7658 - 8121

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	169	R	169	-0-	-0-	-0-	11	1	158	3	Y	-0-					-0-
06	123	R	123	-0-	-0-	-0-	9	1	114	3	Y	-0-					-0-
07	124	#	114	-0-	-10	-0-	8	1	106	3	Y	-0-					-0-
08	124	#	95	-0-	-29	-0-	7	1	88	3	Y	-0-					-0-
09	120	#	96	-0-	-24	-0-	7	1	89	3	Y	-0-					-0-
10	124	#	89	-0-	-35	-0-	7	1	82	3	Y	-0-					-0-

RAY "B" WELL #: 203 RRCID -> 281796 COMPL. DATE 08/27/1990 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7654 - 8106

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	254	R	254	-0-	-0-	-0-	18	1	236	3	Y	-0-					-0-
06	287	R	287	-0-	-0-	-0-	22	1	265	3	Y	-0-					-0-
07	297	R	297	-0-	-0-	-0-	22	1	275	3	Y	-0-					-0-
08	478	R	478	-0-	-0-	-0-	37	1	441	3	Y	-0-					-0-
09	485	R	485	-0-	-0-	-0-	34	1	451	3	Y	-0-					-0-
10	395	R	395	-0-	-0-	-0-	31	1	364	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
05	250	R	250	-0-	-0-	-0-	18	1	232	3	Y	-0-			-0-
06	282	R	282	-0-	-0-	-0-	21	1	261	3	Y	-0-			-0-
07	278	R	278	-0-	-0-	-0-	21	1	257	3	Y	-0-			-0-
08	249	R	249	-0-	-0-	-0-	19	1	230	3	Y	-0-			-0-
09	253	R	253	-0-	-0-	-0-	18	1	235	3	Y	-0-			-0-
10	279	#	263	-0-	-16	-0-	21	1	242	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	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
05	31	#	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	3	Y	-0-			-0-
06	30	#	29	-0-	-1	-0-	1	1	28	3	Y	-0-			-0-
07	31	#	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	3	Y	-0-			-0-
08	31	#	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	3	Y	-0-			-0-
09	30	#	28	-0-	-2	-0-	1	1	27	3	Y	-0-			-0-
10	31	#	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	3	Y	-0-			-0-

GLASS F WELL #: 1612 RRCID -> 281800 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7642 - 8205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GLASS "C" WELL #: 504 RRCID -> 281802 COMPL. DATE 07/04/1981 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7747 - 8283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
06	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
07	93	#	78	-0-	-15	-0-	9	1	69	3	Y	-0-			-0-
08	105	R	105	-0-	-0-	-0-	12	1	93	3	Y	-0-			-0-
09	64	R	64	-0-	-0-	-0-	7	1	57	3	Y	-0-			-0-
10	130	R	130	-0-	-0-	-0-	14	1	116	3	Y	-0-			-0-

GLASS F WELL #: 1212 RRCID -> 281803 COMPL. DATE 08/19/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7640 - 8143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	78	R	78	-0-	-0-	-0-	5	1	73	3	Y	-0-			-0-
06	60	#	56	-0-	-4	-0-	4	1	52	3	Y	-0-			-0-
07	62	#	56	-0-	-6	-0-	4	1	52	3	Y	-0-			-0-
08	62	#	50	-0-	-12	-0-	4	1	46	3	Y	-0-			-0-
09	133	R	133	-0-	-0-	-0-	9	1	124	3	Y	-0-			-0-
*10	358	R	358	-0-	-0-	-0-	28	1	330	3	Y	-0-			-0-

GLASS F WELL #: 1312 RRCID -> 281804 COMPL. DATE 07/06/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7648 - 8139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
06	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
07	93	#	36	-0-	-57	-0-	3	1	33	3	Y	-0-			-0-
08	93	#	74	-0-	-19	-0-	6	1	68	3	Y	-0-			-0-
09	74	R	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	3	Y	-0-			-0-
*10	68	R	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	3	Y	-0-			-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
GLASS F WELL #: 1412 RRCID -> 281805 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7636 - 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
05	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	124	#	64	-0-	-60	-0-	5	1	59	3	Y	-0-					-0-
08	132	R	132	-0-	-0-	-0-	10	1	122	3	Y	-0-					-0-
09	134	R	134	-0-	-0-	-0-	9	1	125	3	Y	-0-					-0-
*10	124	R	124	-0-	-0-	-0-	10	1	114	3	Y	-0-					-0-

GLASS F WELL #: 1512 RRCID -> 281806 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7647 - 8156

05	280	R	280	-0-	-0-	-0-	19	1	261	3	Y	-0-					-0-
06	204	R	204	-0-	-0-	-0-	15	1	189	3	Y	-0-					-0-
07	201	R	201	-0-	-0-	-0-	15	1	186	3	Y	-0-					-0-
08	186	#	180	-0-	-6	-0-	14	1	166	3	Y	-0-					-0-
09	183	R	183	-0-	-0-	-0-	13	1	170	3	Y	-0-					-0-
10	186	#	168	-0-	-18	-0-	13	1	155	3	Y	-0-					-0-

GLASS F WELL #: 1712 RRCID -> 281807 COMPL. DATE 07/20/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7644 - 8167

05	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	124	#	56	-0-	-68	-0-	4	1	52	3	Y	-0-					-0-
08	124	#	116	-0-	-8	-0-	9	1	107	3	Y	-0-					-0-
09	118	R	118	-0-	-0-	-0-	8	1	110	3	Y	-0-					-0-
*10	109	R	109	-0-	-0-	-0-	9	1	100	3	Y	-0-					-0-

RAY "B" WELL #: 403 RRCID -> 281808 COMPL. DATE 04/30/1993 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7579 - 8085

05	78	R	78	-0-	-0-	-0-	6	1	72	3	Y	-0-					-0-
06	87	R	87	-0-	-0-	-0-	7	1	80	3	Y	-0-					-0-
07	88	R	88	-0-	-0-	-0-	7	1	81	3	Y	-0-					-0-
08	78	R	78	-0-	-0-	-0-	6	1	72	3	Y	-0-					-0-
09	80	R	80	-0-	-0-	-0-	6	1	74	3	Y	-0-					-0-
10	93	#	71	-0-	-22	-0-	6	1	65	3	Y	-0-					-0-

GLASS "C" WELL #: 304 RRCID -> 281812 COMPL. DATE 03/17/1980 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7627 - 8170

05	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
07	233	R	233	-0-	-0-	-0-	26	1	207	3	Y	-0-					-0-
08	307	R	307	-0-	-0-	-0-	36	1	271	3	Y	-0-					-0-
09	182	R	182	-0-	-0-	-0-	19	1	163	3	Y	-0-					-0-
10	248	#	247	-0-	-1	-0-	26	1	221	3	Y	-0-					-0-

RAY "B" WELL #: 303 RRCID -> 281813 COMPL. DATE 03/10/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7620 - 8135

05	227	R	227	-0-	-0-	-0-	16	1	211	3	Y	-0-					-0-
06	256	R	256	-0-	-0-	-0-	19	1	237	3	Y	-0-					-0-
07	518	R	518	-0-	-0-	-0-	39	1	479	3	Y	-0-					-0-
08	490	R	490	-0-	-0-	-0-	38	1	452	3	Y	-0-					-0-
09	496	R	496	-0-	-0-	-0-	35	1	461	3	Y	-0-					-0-
10	527	#	319	-0-	-208	-0-	25	1	294	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING "E" FEE WELL #: 12 RRCID -> 281896 COMPL. DATE 09/02/1982 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7542 - 8059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	#	234	-0-	-45	-0-	9	1	182	2	Y	23	26	1			5
							18	4	25	9							
06	270	#	229	-0-	-41	-0-	8	1	183	2	Y	22	23	1			4
							14	4	24	9							
07	279	#	277	-0-	-2	-0-	10	1	218	2	Y	28	26	1			6
							18	4	31	9							
08	279	#	278	-0-	-1	-0-	11	1	225	2	Y	25	23	1			8
							14	4	28	9							
09	266	R	266	-0-	-0-	-0-	10	1	194	2	Y	37	38	1			7
							21	4	41	9							
*10	291	R	291	-0-	-0-	-0-	10	1	217	2	Y	43	40	1			10
							17	4	47	9							

STERLING-N-FEE WELL #: 1 RRCID -> 281975 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 7695 - 8094

05	219	R	219	-0-	-0-	-0-	10	1	204	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
06	210	#	200	-0-	-10	-0-	9	1	191	2	Y	-0-					-0-
07	187	R	187	-0-	-0-	-0-	8	1	174	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
08	217	#	189	-0-	-28	-0-	9	1	180	2	Y	-0-					-0-
09	210	#	177	-0-	-33	-0-	8	1	163	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
10	200	R	200	-0-	-0-	-0-	9	1	188	2	Y	-0-					-0-
							3	4									

L. FOSTER-4- WELL #: 7 RRCID -> 282068 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7517 - 7667

05	210	R	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					38
06	171	R	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					38
07	177	R	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					38
08	217	#	167	-0-	-50	-0-	167	3			N	-0-					38
09	210	#	192	-0-	-18	-0-	192	3			N	-0-					38
10	217	#	184	-0-	-33	-0-	184	3			N	-0-					38

GLASS "B" WELL #: 822 RRCID -> 283799 COMPL. DATE 10/15/1984 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7725 - 8221

05	362	R	362	-0-	-0-	-0-	33	1	311	3	Y	16	10	0			6
							18	9									
06	222	R	222	-0-	-0-	-0-	21	1	179	3	Y	20	22	0			4
							22	9									
07	213	R	213	-0-	-0-	-0-	21	1	169	3	Y	21	21	0			4
							23	9									
08	186	R	186	-0-	-0-	-0-	20	1	148	3	Y	16	15	0			5
							18	9									
09	150	#	120	-0-	-30	-0-	11	1	90	3	Y	17	19	0			3
							19	9									
10	203	R	203	-0-	-0-	-0-	19	1	158	3	Y	24	23	0			4
							26	9									

ALLEIN "A" WELL #: 3628 RRCID -> 283810 COMPL. DATE 01/22/1993 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8002 - 8333

05	124	#	115	-0-	-9	-0-	10	1	105	3	Y	-0-					-0-
06	120	#	110	-0-	-10	-0-	11	1	99	3	Y	-0-					-0-
07	135	R	135	-0-	-0-	-0-	13	1	122	3	Y	-0-					-0-
08	124	R	124	-0-	-0-	-0-	12	1	112	3	Y	-0-					-0-
09	120	#	72	-0-	-48	-0-	6	1	66	3	Y	-0-					-0-
10	124	#	97	-0-	-27	-0-	9	1	88	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
GRIGSBY WELL #: 1614 RRCID -> 283816 COMPL. DATE 11/22/1991 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7809 - 8259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	408	R	408	-0-	-0-	-0-	39	1	369	3	Y	-0-	1	0			-0-
06	238	R	238	-0-	-0-	-0-	25	1	212	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	219	R	219	-0-	-0-	-0-	24	1	194	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
08	188	R	188	-0-	-0-	-0-	22	1	166	3	Y	-0-					-0-
09	180	#	113	-0-	-67	-0-	12	1	101	3	Y	-0-					-0-
10	217	#	198	-0-	-19	-0-	21	1	177	3	Y	-0-					-0-

GRIGSBY, MATTIE WELL #: 5 RRCID -> 284245 COMPL. DATE 12/05/1998 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7779 - 7949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	459	R	459	-0-	-0-	-0-	31	1	428	3	Y	-0-					-0-
06	255	R	255	-0-	-0-	-0-	19	1	236	3	Y	-0-					-0-
07	205	R	205	-0-	-0-	-0-	15	1	190	3	Y	-0-					-0-
08	188	R	188	-0-	-0-	-0-	14	1	171	3	Y	3	2	0			1
							3	9									
09	150	#	106	-0-	-44	-0-	7	1	96	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
10	217	#	176	-0-	-41	-0-	13	1	157	3	Y	5	5	0			1
							6	9									

REYNOLDS 3A WELL #: 7 RRCID -> 290895 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7501 - 7728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	90	R	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
06	73	R	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
07	76	R	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
08	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
09	60	#	40	-0-	-20	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
10	93	#	79	-0-	-14	-0-	79	3			Y	-0-					-0-

BADE WELL #: 1 RRCID -> 295158 COMPL. DATE 08/04/1978 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7185 - 7786

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/12/2024

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
05	155	#	153	-0-	-2	-0-	7	1	146	3	Y	-0-					-0-
06	150	#	148	-0-	-2	-0-	7	1	141	3	Y	-0-					-0-
07	155	#	152	-0-	-3	-0-	7	1	145	3	Y	-0-					-0-
08	155	#	150	-0-	-5	-0-	7	1	143	3	Y	-0-					-0-
09	150	#	143	-0-	-7	-0-	6	1	137	3	Y	-0-					-0-
10	155	#	150	-0-	-5	-0-	7	1	143	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
05	214	R	214	-0-	-0-	-0-	9	1	205	3	Y	-0-					-0-
06	208	R	208	-0-	-0-	-0-	10	1	198	3	Y	-0-					-0-
07	214	R	214	-0-	-0-	-0-	10	1	204	3	Y	-0-					-0-
08	210	R	210	-0-	-0-	-0-	10	1	200	3	Y	-0-					-0-
09	201	R	201	-0-	-0-	-0-	9	1	192	3	Y	-0-					-0-
10	217	#	211	-0-	-6	-0-	10	1	201	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
05	0	W	503	-0-	503	14341	33	1	470	3	N	-0-					5
06	0	W	269	-0-	269	14610	20	1	249	3	N	-0-					5
07	0	W	243	-0-	243	14853	18	1	225	3	N	-0-					5
08	0	W	225	-0-	225	15078	17	1	208	3	N	-0-					5
09	0	W	156	-0-	156	15234	11	1	145	3	N	-0-					5
*10	0	W	231	-0-	231	15465	18	1	213	3	N	-0-					5

REYNOLDS -3- WELL #: 4 RRCID -> 295179 COMPL. DATE 04/11/1982 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7888 - 7902

05	450	R	450	-0-	-0-	-0-	450	3			Y	-0-					43
06	367	R	367	-0-	-0-	-0-	367	3			Y	-0-					43
07	379	R	379	-0-	-0-	-0-	379	3			Y	-0-					43
08	358	R	358	-0-	-0-	-0-	358	3			Y	-0-					43
09	249	R	249	-0-	-0-	-0-	249	3			Y	-0-					43
10	540	R	540	-0-	-0-	-0-	540	3			Y	-0-					43

REYNOLDS -3- WELL #: 6 RRCID -> 295185 COMPL. DATE 10/19/1989 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7153 - 7264

05	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REYNOLDS -2- WELL #: 2 RRCID -> 295201 COMPL. DATE 06/21/1989 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7385 - 7638

05	486	R	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					100
06	400	R	400	-0-	-0-	-0-	396	3	4	9	N	4					104
07	409	R	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					104
08	387	R	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					104
09	270	#	118	-0-	-152	-0-	118	3			N	-0-					104
10	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					104

REYNOLDS -2- WELL #: 1 RRCID -> 295213 COMPL. DATE 04/07/1980 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7457 - 7572

05	603	R	603	-0-	-0-	-0-	602	3	1	9	N	1					31
06	492	R	492	-0-	-0-	-0-	490	3	2	9	N	2					33
07	515	R	515	-0-	-0-	-0-	507	3	8	9	N	7					40
08	485	R	485	-0-	-0-	-0-	479	3	6	9	N	5					45
09	279	R	279	-0-	-0-	-0-	278	3	1	9	N	1					46
10	555	R	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					46

REYNOLDS -2- WELL #: 7 RRCID -> 295218 COMPL. DATE 08/19/1997 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7434 - 7679

05	360	R	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					9
06	294	R	294	-0-	-0-	-0-	293	3	1	9	N	1					10
07	305	R	305	-0-	-0-	-0-	303	3	2	9	N	2					12
08	288	R	288	-0-	-0-	-0-	286	3	2	9	N	2					14
09	240	#	159	-0-	-81	-0-	159	3			N	-0-					14
10	316	R	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					14

FLINT WELL #: 424 RRCID -> 295219 COMPL. DATE 06/17/1983 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7610 - 8185

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
FLINT WELL #: 524 RRCID -> 295220 COMPL. DATE 10/27/1989 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7552 - 7937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	150	#	118	-0-	-32	-0-	10	1	108	3	Y	-0-					-0-
07	166	R	166	-0-	-0-	-0-	14	1	152	3	Y	-0-					-0-
08	154	R	154	-0-	-0-	-0-	13	1	141	3	Y	-0-					-0-
09	170	R	170	-0-	-0-	-0-	13	1	157	3	Y	-0-					-0-
10	156	R	156	-0-	-0-	-0-	13	1	143	3	Y	-0-					-0-

REYNOLDS -3- WELL #: 2 RRCID -> 295221 COMPL. DATE 01/11/1981 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7275 - 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
05	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
06	122	R	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
07	126	R	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
08	119	R	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
09	90	#	66	-0-	-24	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
10	132	R	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-					-0-

FLINT WELL #: 624 RRCID -> 295223 COMPL. DATE 10/30/1989 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7843 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	36	R	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	Y	-0-					-0-
07	51	R	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	Y	-0-					-0-
08	47	R	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	Y	-0-					-0-
09	52	R	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	3	Y	-0-					-0-
10	62	#	48	-0-	-14	-0-	4	1	44	3	Y	-0-					-0-

FLINT WELL #: 724 RRCID -> 295224 COMPL. DATE 10/28/1989 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7628 - 7989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
06	240	#	196	-0-	-44	-0-	9	1	187	2	Y	-0-					-0-
07	280	R	280	-0-	-0-	-0-	13	1	261	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
08	278	R	278	-0-	-0-	-0-	13	1	265	2	Y	-0-					-0-
09	254	R	254	-0-	-0-	-0-	12	1	232	2	Y	-0-					-0-
							10	4									
10	279	#	268	-0-	-11	-0-	12	1	252	2	Y	-0-					-0-
							4	4									

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
05	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	#	56	-0-	-4	-0-	5	1	51	3	Y	-0-					-0-
07	77	R	77	-0-	-0-	-0-	6	1	71	3	Y	-0-					-0-
08	72	R	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	Y	-0-					-0-
09	79	R	79	-0-	-0-	-0-	6	1	73	3	Y	-0-					-0-
10	73	R	73	-0-	-0-	-0-	6	1	67	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
05	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
05	0	W	324	-0-	324	2879	324	3			N	-0-					42
06	0	W	264	-0-	264	3143	264	3			N	-0-					42
07	0	W	273	-0-	273	3416	273	3			N	-0-					42
08	0	W	258	-0-	258	3674	258	3			N	-0-					42
09	0	W	79	-0-	79	3753	79	3			N	-0-					42
10	0	W	-0-	-0-	-0-	3753					N	-0-					42

REYNOLDS -2- WELL #: 4 RRCID -> 295254 COMPL. DATE 10/30/1989 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7362 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					24
06	122	R	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					24
07	126	R	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					24
08	119	R	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-					24
09	90	#	66	-0-	-24	-0-	66	3			Y	-0-					24
10	132	R	132	-0-	-0-	-0-	132	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
05	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
06	122	R	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
07	126	R	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
08	119	R	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
09	90	#	66	-0-	-24	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
10	132	R	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-					-0-

COMSTOCK ENERGY, LLC 170037
TERRY, I. W. WELL #: 107 RRCID -> 081773 COMPL. DATE 04/20/1979 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7359 - 7455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	#	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-					8
06	30	#	20	-0-	-10	-0-	20	2			Y	-0-					8
07	31	#	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-					8
08	31	#	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					8
09	30	#	21	-0-	-9	-0-	21	2			Y	-0-					8
10	58	R	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					8

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
KING ENERGY RESOURCES //CONT.// 465526
FOSTER 18 WELL #: 3 RRCID -> 095314 COMPL. DATE 09/18/1981 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 6982 - 7158

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	#	76	-0-	-17	-0-	75	2	1	9	N	1					175
06	90	#	63	-0-	-27	-0-	62	2	1	9	N	1					176
07	93	#	86	-0-	-7	-0-	85	2	1	9	N	1					177
08	93	#	62	-0-	-31	-0-	61	2	1	9	N	1					178
09	90	#	89	-0-	-1	-0-	88	2	1	9	N	1					179
10	122	R	122	-0-	-0-	-0-	121	2	1	9	N	1					180

FOSTER 18 WELL #: 18D RRCID -> 149108 COMPL. DATE 02/10/1994 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 6946 - 7019

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	#	294	-0-	-16	-0-	294	2	Y	-0-					86
06	300	#	249	-0-	-51	-0-	249	2	Y	-0-					86
07	347	R	347	-0-	-0-	-0-	347	2	Y	-0-					86
08	310	#	170	-0-	-140	-0-	170	2	Y	-0-					86
09	300	#	209	-0-	-91	-0-	209	2	Y	-0-					86
10	370	R	370	-0-	-0-	-0-	370	2	Y	-0-					86

POGO-GRIGSBY WELL #: 1 RRCID -> 283117 COMPL. DATE 11/17/1981 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 7935 - 8283

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	#	614	-0-	-6	-0-	614	2	N	-0-					-0-
06	600	#	536	-0-	-64	-0-	536	2	N	-0-					-0-
07	620	#	561	-0-	-59	-0-	561	2	N	-0-					-0-
08	620	#	272	-0-	-348	-0-	272	2	N	-0-					-0-
09	600	#	578	-0-	-22	-0-	578	2	N	-0-					-0-
10	620	#	597	-0-	-23	-0-	597	2	N	-0-					-0-

POGO-GRIGSBY WELL #: 2 RRCID -> 283118 COMPL. DATE 03/18/1982 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7942 - 8317

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	503	R	503	-0-	-0-	-0-	503	2	N	-0-					-0-
06	546	R	546	-0-	-0-	-0-	546	2	N	-0-					-0-
07	496	#	485	-0-	-11	-0-	485	2	N	-0-					-0-
08	729	R	729	-0-	-0-	-0-	729	2	N	-0-					-0-
09	683	R	683	-0-	-0-	-0-	683	2	N	-0-					-0-
10	606	R	606	-0-	-0-	-0-	606	2	N	-0-					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
FOSTER, R. T. JR. 28 WELL #: 1 RRCID -> 122686 COMPL. DATE 05/26/1977 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7470 - 7822

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

RAYDEN 695567
FOSTER WELL #: 2 RRCID -> 065676 COMPL. DATE 03/20/1976 TOTAL DEPTH 8530 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	55	R	55	-0-	-0-	-0-	55	3	N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/13/2024 - WELL PLUGGED 05/13/24

FOSTER WELL #: 108 U RRCID -> 081735 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7125 - 7804

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	371	R	371	-0-	-0-	-0-	371	3	N	-0-					141
06	367	R	367	-0-	-0-	-0-	367	3	N	-0-					141
07	365	R	365	-0-	-0-	-0-	365	3	N	-0-					141
08	351	R	351	-0-	-0-	-0-	351	3	N	-0-					141
09	323	R	323	-0-	-0-	-0-	323	3	N	-0-					141
10	347	R	347	-0-	-0-	-0-	347	3	N	-0-					141

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SIANA OIL & GAS 779259
FOSTER, R. T. 20 WELL #: 1 U RRCID -> 065905 COMPL. DATE 11/18/1975 TOTAL DEPTH 8545 PERF. N/A

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

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	6004				Y	-0-			2
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	6004				Y	-0-			2
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	6004				Y	-0-			2
*08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	6004				Y	-0-			2
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	6004				Y	-0-			2
10	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

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			98

MCENTIRE 26 WELL #: 2601 RRCID -> 253818 COMPL. DATE 06/13/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7047 - 7351

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	7572				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	7572				Y	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7572				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7572				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7572				Y	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SIANA OIL & GAS //CONT.// 779259
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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	184					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	184					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	184					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	184					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	184					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FOSTER, R. T. 17 WELL #: 2C RRCID -> 071245 COMPL. DATE 05/06/1977 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 3 RRCID -> 118794 COMPL. DATE 10/02/1985 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6973 - 7474

05	62	#	39	-0-	-23	-0-	39	3			Y	-0-					11
06	71	R	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					11
07	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					11
08	87	R	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-					11
09	60	#	28	-0-	-32	-0-	28	3			Y	-0-					11
10	62	#	29	-0-	-33	-0-	29	3			Y	-0-					11

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 4 RRCID -> 130791 COMPL. DATE 05/09/1989 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7070 - 7262

05	93	#	89	-0-	-4	-0-	89	3			Y	-0-					12
06	116	R	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-					12
07	94	R	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					12
08	107	R	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					12
09	120	#	34	-0-	-86	-0-	34	3			Y	-0-					12
10	124	#	35	-0-	-89	-0-	35	3			Y	-0-					12

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
TALL DUNE RESOURCES, LLC //CONT.// 835525
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
05	155	#	107	-0-	-48	-0-	107	3			Y	-0-					7
06	150	#	127	-0-	-23	-0-	127	3			Y	-0-					7
07	155	#	104	-0-	-51	-0-	104	3			Y	-0-					7
08	155	#	117	-0-	-38	-0-	117	3			Y	-0-					7
09	120	#	38	-0-	-82	-0-	38	3			Y	-0-					7
10	124	#	39	-0-	-85	-0-	39	3			Y	-0-					7

FOSTER, R. T. 17 WELL #: 1703 RRCID -> 134280 COMPL. DATE 02/23/1990 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 6906 - 7145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	#	109	-0-	-46	-0-	109	3			N	-0-					9
06	150	#	129	-0-	-21	-0-	129	3			N	-0-					9
07	155	#	106	-0-	-49	-0-	106	3			N	-0-					9
08	155	#	122	-0-	-33	-0-	122	3			N	-0-					9
09	120	#	39	-0-	-81	-0-	39	3			N	-0-					9
10	124	#	41	-0-	-83	-0-	41	3			N	-0-					9

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 5 RRCID -> 138183 COMPL. DATE 04/07/1991 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6971 - 7098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	#	104	-0-	-82	-0-	104	3			Y	-0-					2
06	180	#	119	-0-	-61	-0-	119	3			Y	-0-					2
07	186	#	98	-0-	-88	-0-	98	3			Y	-0-					2
08	186	#	115	-0-	-71	-0-	115	3			Y	-0-					2
09	120	#	35	-0-	-85	-0-	35	3			Y	-0-					2
10	124	#	37	-0-	-87	-0-	37	3			Y	-0-					2

FOSTER, R. T. 17 WELL #: 1 RRCID -> 138853 COMPL. DATE 08/15/1975 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6947 - 8489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	#	109	-0-	-46	-0-	109	3			N	-0-					8
06	150	#	131	-0-	-19	-0-	131	3			N	-0-					8
07	155	#	109	-0-	-46	-0-	109	3			N	-0-					8
08	126	R	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					8
09	120	#	40	-0-	-80	-0-	40	3			N	-0-					8
10	124	#	42	-0-	-82	-0-	42	3			N	-0-					8

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 6 RRCID -> 140704 COMPL. DATE 09/25/1991 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6992 - 7226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	#	115	-0-	-71	-0-	115	3			Y	-0-					9
06	180	#	119	-0-	-61	-0-	119	3			Y	-0-					9
07	186	#	99	-0-	-87	-0-	99	3			Y	-0-					9
08	186	#	117	-0-	-69	-0-	117	3			Y	-0-					9
09	120	#	40	-0-	-80	-0-	40	3			Y	-0-					9
10	124	#	42	-0-	-82	-0-	42	3			Y	-0-					9

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
05	124	#	98	-0-	-26	-0-	98	3			N	-0-					10
06	121	R	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					10
07	124	#	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-					10
08	124	#	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					10
09	120	#	39	-0-	-81	-0-	39	3			N	-0-					10
10	124	#	40	-0-	-84	-0-	40	3			N	-0-					10

WHISKEY CHUTE WELL #: 1 RRCID -> 215338 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 7282 - 7484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22	R	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					29
06	71	R	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					29
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					29
09	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					29
10	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					29

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
TREK RESOURCES, INC. 867578

BADE WELL #: 1 RRCID -> 172595 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7263 - 7966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HMH-LAURIE WELL #: 1 RRCID -> 216796 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7194 - 7880

05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106

FLINT ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 216938 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7584 - 7989

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BADE WELL #: 2 RRCID -> 216939 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7247 - 7955

05	496	#	218	-0-	-278	-0-	218	3			N	-0-					66
06	480	#	435	-0-	-45	-0-	435	3			N	-0-					66
07	496	#	409	-0-	-87	-0-	409	3			N	-0-					66
08	519	R	519	-0-	-0-	-0-	498	3	21	9	N	19					85
09	450	#	449	-0-	-1	-0-	443	3	6	9	N	5					90
10	465	#	461	-0-	-4	-0-	458	3	3	9	N	3					93

FLINT ESTATE -C- WELL #: 7 RRCID -> 223441 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7694 - 8000

05	403	#	244	-0-	-159	-0-	244	3			N	-0-					-0-
06	574	R	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
07	448	R	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
08	497	R	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
09	442	R	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
*10	475	R	475	-0-	-0-	-0-	464	3	11	9	N	10	10	1			-0-

FLINT ESTATE -C- WELL #: 8 RRCID -> 223442 COMPL. DATE 05/21/1982 TOTAL DEPTH 8116 PERF. 7615 - 7940

05	372	#	243	-0-	-129	-0-	243	3			N	-0-					-0-
06	573	R	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
07	448	R	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
08	496	R	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
09	441	R	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
*10	475	R	475	-0-	-0-	-0-	464	3	11	9	N	10	10	1			-0-

FOSTER "B-23" WELL #: 2 RRCID -> 223443 COMPL. DATE 10/12/1981 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7042 - 7741

05	248	#	185	-0-	-63	-0-	185	3			N	-0-					134
06	210	#	165	-0-	-45	-0-	165	3			N	-0-					134
07	217	#	138	-0-	-79	-0-	138	3			N	-0-					134
08	217	#	146	-0-	-71	-0-	146	3			N	-0-					134
09	180	#	152	-0-	-28	-0-	152	3			N	-0-					134
10	186	#	128	-0-	-58	-0-	128	3			N	-0-					134

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
FLINT ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 231144 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7577 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	#	432	-0-	-436	-0-	432	3			Y	-0-					-0-
06	1015	R	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			Y	-0-					-0-
07	953	R	953	-0-	-0-	-0-	953	3			Y	-0-					-0-
08	1057	R	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			Y	-0-					-0-
09	941	R	941	-0-	-0-	-0-	941	3			Y	-0-					-0-
10	1054	#	1013	-0-	-41	-0-	989	3	24	9	Y	22	22	1			-0-

FLINT ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 231145 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7649 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	418	R	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					52
06	983	R	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					52
07	923	R	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					52
08	1024	R	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-					52
09	911	R	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					52
*10	958	R	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-					52

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
05	465	#	217	-0-	-248	-0-	217	3			N	-0-					-0-
06	510	R	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
07	479	R	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
08	531	R	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
09	473	R	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
*10	509	R	509	-0-	-0-	-0-	497	3	12	9	N	11	11	1			-0-

FLINT ESTATE -A- WELL #: 8 RRCID -> 231151 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8188 PERF. 7749 - 8016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		90	-0-	90	90	90	3			N	-0-					-0-
08	223	R	133	-0-	-90	-0-	133	3			N	-0-					-0-
09	89	R	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
10	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-

FLINT ESTATE -A- WELL #: 7 RRCID -> 231152 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7633 - 8155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					185
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
07	182	R	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					185
08	201	R	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					185
09	179	R	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					185
*10	188	R	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-	4	1			181

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
REYNOLDS WELL #: 1 RRCID -> 231167 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7094 - 7752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	91	R	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					218
06	60	#	41	-0-	-19	-0-	41	3			N	-0-					218
07	155	#	79	-0-	-76	-0-	79	3			N	-0-					218
08	155	#	69	-0-	-86	-0-	69	3			N	-0-					218
09	150	#	78	-0-	-72	-0-	78	3			N	-0-					218
10	93	#	65	-0-	-28	-0-	65	3			N	-0-					218

FLINT ESTATE -A- WELL #: 2 RRCID -> 268192 COMPL. DATE 12/28/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7776 - 8012

05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	90	R	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					18
08	99	R	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					18
09	88	R	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					18
10	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-	2	1			16

FLINT ESTATE -A- WELL #: 4 RRCID -> 268199 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7648 - 8137

05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
07	90	R	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					19
08	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					19
09	89	R	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-					19
10	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-	2	1			17

FLINT ESTATE -B- WELL #: 4 RRCID -> 272972 COMPL. DATE 06/01/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7659 - 7898

05	155	#	65	-0-	-90	-0-	65	3			Y	-0-					24
06	152	R	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-					24
07	204	R	204	-0-	-0-	-0-	204	3			Y	-0-					24
08	226	R	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-					24
09	200	R	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-					24
10	217	#	212	-0-	-5	-0-	212	3			Y	-0-	5	1			19

FLINT ESTATE -B- WELL #: 3 RRCID -> 276500 COMPL. DATE 05/17/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7592 - 7825

05	155	#	65	-0-	-90	-0-	65	3			Y	-0-					25
06	152	R	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-					25
07	204	R	204	-0-	-0-	-0-	204	3			Y	-0-					25
08	226	R	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-					25
09	200	R	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-					25
10	217	#	212	-0-	-5	-0-	212	3			Y	-0-	5	1			20

FLINT ESTATE -B- WELL #: 5 RRCID -> 276501 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 7669 - 8024

05	124	#	65	-0-	-59	-0-	65	3			Y	-0-					23
06	152	R	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-					23
07	204	R	204	-0-	-0-	-0-	204	3			Y	-0-					23
08	226	R	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-					23
09	201	R	201	-0-	-0-	-0-	201	3			Y	-0-					23
10	217	#	212	-0-	-5	-0-	212	3			Y	-0-	5	1			18

FLINT ESTATE -B- WELL #: 6 RRCID -> 276506 COMPL. DATE 12/08/1981 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 7567 - 7859

05	155	#	64	-0-	-91	-0-	64	3			Y	-0-					26
06	152	R	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-					26
07	204	R	204	-0-	-0-	-0-	204	3			Y	-0-					26
08	226	R	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-					26
09	201	R	201	-0-	-0-	-0-	201	3			Y	-0-					26
10	217	#	212	-0-	-5	-0-	212	3			Y	-0-	5	1			21

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
FLINT ESTATE -B- WELL #: 9 RRCID -> 276507 COMPL. DATE 06/18/1983 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7600 - 7936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	#	217	-0-	-217	-0-	217	3			N	-0-					-0-
06	510	R	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
07	479	R	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
08	531	R	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
09	473	R	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
*10	509	R	509	-0-	-0-	-0-	497	3	12	9	N	11	11	1			-0-

FLINT ESTATE -B- WELL #: 11 RRCID -> 276508 COMPL. DATE 09/13/1983 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7592 - 7860

05	155	#	64	-0-	-91	-0-	64	3			Y	-0-					27
06	152	R	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-					27
07	204	R	204	-0-	-0-	-0-	204	3			Y	-0-					27
08	226	R	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-					27
09	201	R	201	-0-	-0-	-0-	201	3			Y	-0-					27
10	217	#	212	-0-	-5	-0-	212	3			Y	-0-	4	1			23

FLINT ESTATE -B- WELL #: 13 RRCID -> 276509 COMPL. DATE 12/15/1988 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7595 - 7860

05	682	#	323	-0-	-359	-0-	323	3			Y	-0-					-0-
06	760	R	760	-0-	-0-	-0-	760	3			Y	-0-					-0-
07	682	#	204	-0-	-478	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
08	651	#	226	-0-	-425	-0-	226	3			Y	-0-					-0-
09	660	#	201	-0-	-459	-0-	201	3			Y	-0-					-0-
10	465	#	216	-0-	-249	-0-	212	3	4	9	Y	4	4	1			-0-

CHEVRON WELL #: 3 RRCID -> 279562 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7233 - 7837

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34

CHEVRON WELL #: 1 RRCID -> 279563 COMPL. DATE 02/24/1979 TOTAL DEPTH 19916 PERF. 7218 - 8014

05	682	#	584	-0-	-98	-0-	584	3			Y	-0-					86
06	660	#	588	-0-	-72	-0-	588	3			Y	-0-					86
07	682	#	527	-0-	-155	-0-	527	3			Y	-0-					86
08	589	#	552	-0-	-37	-0-	552	3			Y	-0-					86
09	600	#	559	-0-	-41	-0-	559	3			Y	-0-					86
10	620	#	343	-0-	-277	-0-	343	3			Y	-0-					86

CHEVRON WELL #: 2 RRCID -> 279564 COMPL. DATE 10/26/1981 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7420 - 7956

05	682	#	583	-0-	-99	-0-	583	3			Y	-0-					86
06	660	#	587	-0-	-73	-0-	587	3			Y	-0-					86
07	682	#	527	-0-	-155	-0-	527	3			Y	-0-					86
08	589	#	553	-0-	-36	-0-	553	3			Y	-0-					86
09	600	#	558	-0-	-42	-0-	558	3			Y	-0-					86
10	620	#	343	-0-	-277	-0-	343	3			Y	-0-					86

CHEVRON WELL #: 4 RRCID -> 279565 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 7662 - 8098

05	217	#	147	-0-	-70	-0-	147	3			N	-0-					165
06	210	#	138	-0-	-72	-0-	138	3			N	-0-					165
07	217	#	124	-0-	-93	-0-	124	3			N	-0-					165
08	155	#	134	-0-	-21	-0-	134	3			N	-0-					165
09	150	#	123	-0-	-27	-0-	123	3			N	-0-					165
*10	223	R	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					165

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
FLINT ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 279566 COMPL. DATE 09/10/1977 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7521 - 7873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	#	590	-0-	-650	-0-	590	3			Y	-0-					31
06	1388	R	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			Y	-0-					31
07	1240	#	1035	-0-	-205	-0-	1035	3			Y	-0-					31
08	1178	#	1148	-0-	-30	-0-	1148	3			Y	-0-					31
09	1200	#	1021	-0-	-179	-0-	1021	3			Y	-0-					31
10	1240	#	1021	-0-	-219	-0-	1021	3			Y	-0-	24	1			7

FLINT ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 279567 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7570 - 7691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	#	590	-0-	-495	-0-	590	3			Y	-0-					30
06	1389	R	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3			Y	-0-					30
07	1085	#	1035	-0-	-50	-0-	1035	3			Y	-0-					30
08	1148	R	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			Y	-0-					30
09	1050	#	1021	-0-	-29	-0-	1021	3			Y	-0-					30
10	1178	#	1021	-0-	-157	-0-	1021	3			Y	-0-	23	1			7

MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 279568 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 6905 - 7602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53

MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 279622 COMPL. DATE 05/20/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6979 - 7578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	392	R	392	-0-	-0-	-0-	392	3			Y	-0-					114
06	365	R	365	-0-	-0-	-0-	365	3			Y	-0-					114
07	327	R	327	-0-	-0-	-0-	327	3			Y	-0-					114
08	355	R	355	-0-	-0-	-0-	355	3			Y	-0-					114
09	342	R	342	-0-	-0-	-0-	342	3			Y	-0-					114
10	428	R	428	-0-	-0-	-0-	428	3			Y	-0-					114

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
07	14B2 EXT		204	-0-	204	204	204	3			Y	-0-					45
08	14B2 EXT		226	-0-	226	430	226	3			Y	-0-					45
09	14B2 EXT		201	-0-	201	631	201	3			Y	-0-					45
*10	843	R	212	-0-	-631	-0-	212	3			Y	-0-	5	1			40

FLINT ESTATE -A- WELL #: 3 RRCID -> 279750 COMPL. DATE 01/25/1983 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7712 - 8195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	14B2 EXT		90	-0-	90	90	90	3			Y	-0-					25
08	14B2 EXT		132	-0-	132	222	132	3			Y	-0-					25
09	14B2 EXT		88	-0-	88	310	88	3			Y	-0-					25
*10	403	R	93	-0-	-310	-0-	93	3			Y	-0-	2	1			23

FLINT ESTATE -A- WELL #: 5 RRCID -> 279755 COMPL. DATE 01/16/1987 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7702 - 8008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	14B2 EXT		90	-0-	90	90	90	3			Y	-0-					25
08	14B2 EXT		133	-0-	133	223	133	3			Y	-0-					25
09	14B2 EXT		88	-0-	88	311	88	3			Y	-0-					25
*10	404	R	93	-0-	-311	-0-	93	3			Y	-0-	3	1			22

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
FLINT ESTATE -A- WELL #: 6 RRCID -> 279769 COMPL. DATE 10/18/1988 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 7714 - 7988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
07	14B2	EXT	90	-0-	90	90	90	3			Y	-0-					24
08	14B2	EXT	133	-0-	133	223	133	3			Y	-0-					24
09	14B2	EXT	89	-0-	89	312	89	3			Y	-0-					24
*10	405	R	93	-0-	-312	-0-	93	3			Y	-0-	3	1			21

MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 279770 COMPL. DATE 07/29/1983 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 6999 - 7578

05	392	R	392	-0-	-0-	-0-	392	3			Y	-0-					115
06	365	R	365	-0-	-0-	-0-	365	3			Y	-0-					115
07	327	R	327	-0-	-0-	-0-	327	3			Y	-0-					115
08	355	R	355	-0-	-0-	-0-	355	3			Y	-0-					115
09	342	R	342	-0-	-0-	-0-	342	3			Y	-0-					115
10	428	R	428	-0-	-0-	-0-	428	3			Y	-0-					115

GUNTER WELL #: 1 RRCID -> 292840 COMPL. DATE 05/26/1980 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7184 - 8065

05	259	R	259	-0-	-0-	-0-	250	3	9	9	Y	8	54	1			25
06	212	R	212	-0-	-0-	-0-	202	3	10	9	Y	9					34
07	183	R	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-					34
08	222	R	222	-0-	-0-	-0-	198	3	24	9	Y	22					56
09	214	R	214	-0-	-0-	-0-	197	3	17	9	Y	15	47	1			24
*10	265	R	265	-0-	-0-	-0-	261	3	4	9	Y	4					28

GUNTER WELL #: 3 RRCID -> 292841 COMPL. DATE 09/22/1981 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 6929 - 7633

05	258	R	258	-0-	-0-	-0-	249	3	9	9	Y	8	54	1			24
06	213	R	213	-0-	-0-	-0-	202	3	11	9	Y	10					34
07	183	R	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-					34
08	222	R	222	-0-	-0-	-0-	197	3	25	9	Y	23					57
09	211	R	211	-0-	-0-	-0-	197	3	14	9	Y	13	47	1			23
*10	267	R	267	-0-	-0-	-0-	261	3	6	9	Y	5					28

FOSTER-ROSE WELL #: 1 RRCID -> 292859 COMPL. DATE 01/30/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7583 - 8005

05	211	R	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					209
06	205	R	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					209
07	217	#	199	-0-	-18	-0-	199	3			N	-0-					209
08	227	R	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					209
09	210	#	203	-0-	-7	-0-	203	3			N	-0-					209
10	217	#	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-					209

GUNTER WELL #: 2 RRCID -> 292877 COMPL. DATE 11/15/1980 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7223 - 8010

05	259	R	259	-0-	-0-	-0-	250	3	9	9	Y	8	54	1			25
06	211	R	211	-0-	-0-	-0-	202	3	9	9	Y	8					33
07	184	R	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-					33
08	223	R	223	-0-	-0-	-0-	198	3	25	9	Y	23					56
09	213	R	213	-0-	-0-	-0-	198	3	15	9	Y	14	47	1			23
*10	267	R	267	-0-	-0-	-0-	261	3	6	9	Y	5					28

GUNTER WELL #: 4 RRCID -> 292879 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6992 - 7602

05	273	R	273	-0-	-0-	-0-	220	3	53	9	N	48					165
06	240	#	234	-0-	-6	-0-	213	3	21	9	N	19					184
07	248	#	205	-0-	-43	-0-	185	3	20	9	N	18					202
08	279	#	216	-0-	-63	-0-	199	3	17	9	N	15					217
09	270	#	206	-0-	-64	-0-	200	3	6	9	N	5					222
*10	374	R	374	-0-	-0-	-0-	360	3	14	9	N	13	181	1			54

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
GUNTER WELL #: 6 RRCID -> 292880 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7291 - 8216

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1489	R	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3			N	-0-					276
06	1452	R	1452	-0-	-0-	-0-	1441	3	11	9	N	10	181	1			105
07	1305	R	1305	-0-	-0-	-0-	1259	3	46	9	N	42					147
08	1367	R	1367	-0-	-0-	-0-	1317	3	50	9	N	45					192
09	1471	R	1471	-0-	-0-	-0-	1424	3	47	9	N	43	173	1			62
10	911	R	911	-0-	-0-	-0-	890	3	21	9	N	19					81

GUNTER WELL #: 7 RRCID -> 293002 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6956 - 8015

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	730	R	730	-0-	-0-	-0-	666	3	64	9	N	58					185
06	667	R	667	-0-	-0-	-0-	648	3	19	9	N	17					202
07	713	#	597	-0-	-116	-0-	569	3	28	9	N	25					227
08	713	#	654	-0-	-59	-0-	607	3	47	9	N	43					270
09	690	#	540	-0-	-150	-0-	538	3	2	9	N	2	180	1			92
10	759	R	759	-0-	-0-	-0-	685	3	74	9	N	67					159

VISION EXPLORATION LLC 886299
CARPER 12 WELL #: 8 RRCID -> 144721 COMPL. DATE 02/17/1993 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7120 - 7238

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	41	1	538	2	Y	-0-					-0-
							13	4									
06	480	N	374	-0-	-106	-0-	20	1	354	2	Y	-0-					-0-
07	603	N	603	-0-	-0-	-0-	34	1	556	2	Y	-0-					-0-
							13	4									
08	666	N	666	-0-	-0-	-0-	40	1	625	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	686	N	686	-0-	-0-	-0-	40	1	613	2	Y	-0-					-0-
							33	4									
10	739	N	739	-0-	-0-	-0-	42	1	687	2	Y	-0-					-0-
							10	4									

STERLING 'X' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149366 COMPL. DATE 04/24/1994 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7904 - 8260

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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 'S' FEE WELL #: 16 RRCID -> 149368 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8120 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	7	1	88	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	90	N	58	-0-	-32	-0-	3	1	55	2	Y	-0-					-0-
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	91	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	7	1	102	2	Y	-0-					-0-
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	66	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	7	1	112	2	Y	-0-					-0-
							2	4									

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 15 RRCID -> 149372 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8104 - 8520

05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
06	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-

COPE, E. B. "B" WELL #: 5 RRCID -> 149809 COMPL. DATE 08/28/1993 TOTAL DEPTH 8510 PERF. N/A

05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	20	1	416	2	Y	21	18	1			3
							8	4	23	9							
06	330	N	305	-0-	-25	-0-	12	1	271	2	Y	20	19	1			4
							22	9									
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	13	1	269	2	Y	22	24	1			2
							7	4	24	9							
08	341	N	333	-0-	-8	-0-	14	1	294	2	Y	23	22	1			3
							25	9									
09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	16	1	310	2	Y	23	24	1			2
							16	4	25	9							
*10	420	N	420	-0-	-0-	-0-	18	1	365	2	Y	28	27	1			3
							6	4	31	9							

COPE, E. B. "B" WELL #: 6 RRCID -> 149810 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	Y	-0-					-0-
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	2	Y	-0-					-0-
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	67	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

STERLING 'P' FEE WELL #: 7 RRCID -> 149814 COMPL. DATE 09/08/1992 TOTAL DEPTH 8450 PERF. N/A

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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 'P' FEE WELL #: 8 RRCID -> 149815 COMPL. DATE 11/28/1992 TOTAL DEPTH 8030 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	8	1	168	2	Y	2	1	1			1
							2	4	2	9							
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	10	1	212	2	Y	3	3	1			1
							1	4	3	9							
07	209	N	209	-0-	-0-	-0-	9	1	192	2	Y	3	3	1			1
							5	4	3	9							
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	9	1	179	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
09	180	N	19	-0-	-161	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	71	-0-	-115	-0-	3	1	67	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

STERLING 'S' FEE WELL #: 6 RRCID -> 149816 COMPL. DATE 09/14/1992 TOTAL DEPTH 8155 PERF. N/A

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING -U- FEE WELL #: 4 RRCID -> 149821 COMPL. DATE 04/08/1991 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

05	560	N	560	-0-	-0-	-0-	37	1	491	2	Y	18	14	1			5
							12	4	20	9							
06	508	N	508	-0-	-0-	-0-	26	1	438	2	Y	38	42	1			1
							2	4	42	9							
07	579	N	579	-0-	-0-	-0-	32	1	511	2	Y	22	22	1			1
							12	4	24	9							
08	608	N	608	-0-	-0-	-0-	35	1	551	2	Y	19	17	1			3
							1	4	21	9							
09	405	N	405	-0-	-0-	-0-	22	1	350	2	Y	17	18	1			2
							14	4	19	9							
*10	460	N	460	-0-	-0-	-0-	26	1	415	2	Y	11	13	1			-0-
							7	4	12	9							

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
GLASSCOCK 'AB' FEE WELL #: 1 RRCID -> 149826 COMPL. DATE 10/19/1992 TOTAL DEPTH 8620 PERF. N/A

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

05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
06	11	N	7	-0-	-4	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
09	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 2 RRCID -> 149833 COMPL. DATE 08/31/1992 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	30	1	394	2	Y	4	5	1			-0-
							10	4	4	9							
06	360	N	274	-0-	-86	-0-	15	1	259	2	Y	-0-					-0-
07	442	N	442	-0-	-0-	-0-	25	1	407	2	Y	-0-					-0-
							10	4									
08	486	N	486	-0-	-0-	-0-	29	1	457	2	Y	-0-					-0-
09	298	N	298	-0-	-0-	-0-	18	1	275	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
10	542	N	542	-0-	-0-	-0-	31	1	503	2	Y	1	1	1			-0-
							7	4	1	9							

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 3 RRCID -> 149834 COMPL. DATE 10/24/1992 TOTAL DEPTH 8635 PERF. N/A

05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	23	1	306	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
06	270	N	213	-0-	-57	-0-	12	1	201	2	Y	-0-					-0-
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	20	1	316	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	23	1	355	2	Y	-0-					-0-
09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	14	1	213	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
10	421	N	421	-0-	-0-	-0-	24	1	391	2	Y	-0-					-0-
							6	4									

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149835 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 7084 - 8418

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	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
GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 7 RRCID -> 149838 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 8665 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	31	1	408	2	Y	-0-					-0-
							10	4									
06	390	N	283	-0-	-107	-0-	15	1	268	2	Y	-0-					-0-
07	458	N	458	-0-	-0-	-0-	26	1	422	2	Y	-0-					-0-
							10	4									
08	504	N	504	-0-	-0-	-0-	30	1	473	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	19	1	286	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	32	1	521	2	Y	-0-					-0-
							8	4									

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 8 RRCID -> 149839 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A

05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	20	1	267	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
06	240	N	186	-0-	-54	-0-	10	1	176	2	Y	-0-					-0-
07	299	N	299	-0-	-0-	-0-	17	1	276	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
08	330	N	330	-0-	-0-	-0-	20	1	310	2	Y	-0-					-0-
09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	12	1	186	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
10	367	N	367	-0-	-0-	-0-	21	1	341	2	Y	-0-					-0-
							5	4									

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 9 RRCID -> 149840 COMPL. DATE 07/29/1993 TOTAL DEPTH 8595 PERF. N/A

05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	18	1	232	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
06	210	N	162	-0-	-48	-0-	9	1	153	2	Y	-0-					-0-
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	15	1	240	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	17	1	269	2	Y	-0-					-0-
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	10	1	144	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	18	1	297	2	Y	-0-					-0-
							4	4									

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149841 COMPL. DATE 09/07/1993 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	11	1	144	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
06	150	N	100	-0-	-50	-0-	5	1	95	2	Y	-0-					-0-
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	9	1	149	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	11	1	167	2	Y	-0-					-0-
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	7	1	101	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	11	1	184	2	Y	-0-					-0-
							3	4									

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	7	1	99	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	90	N	69	-0-	-21	-0-	4	1	65	2	Y	-0-					-0-
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	6	1	102	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	7	1	114	2	Y	-0-					-0-
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	68	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	8	1	126	2	Y	-0-					-0-
							2	4									

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 13 RRCID -> 149844 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 8650 PERF. N/A

05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	14	1	179	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
06	180	N	125	-0-	-55	-0-	7	1	118	2	Y	-0-					-0-
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	11	1	185	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	13	1	208	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	107	-0-	-13	-0-	7	1	98	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	14	1	229	2	Y	-0-					-0-
							3	4									

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 2 RRCID -> 149846 COMPL. DATE 12/06/1992 TOTAL DEPTH 8560 PERF. N/A

05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	20	1	262	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	18	1	299	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	337	N	337	-0-	-0-	-0-	19	1	311	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
08	279	N	273	-0-	-6	-0-	16	1	257	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	267	-0-	-33	-0-	15	1	242	2	Y	-0-					-0-
							10	4									
10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	20	1	317	2	Y	-0-					-0-
							4	4									

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149848 COMPL. DATE 12/17/1992 TOTAL DEPTH 8495 PERF. N/A

05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	17	1	223	2	Y	4	3	1			1
							5	4	4	9							
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	15	1	255	2	Y	2	3	1			-0-
							1	4	2	9							
07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	19	1	314	2	Y	12	10	1			2
							7	4	13	9							
08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	18	1	285	2	Y	13	12	1			3
							14	9									
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	17	1	268	2	Y	8	9	1			2
							11	4	9	9							
10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	18	1	286	2	Y	8	9	1			1
							4	4	9	9							

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 5 RRCID -> 149849 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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 'W' FEE WELL #: 9 RRCID -> 149851 COMPL. DATE 07/09/1993 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	709	N	709	-0-		-0-	-0-	48	1	643	2	Y	4	3	1			1
								14	4	4	9							
06	783	N	783	-0-		-0-	-0-	44	1	735	2	Y	2	3	1			-0-
								2	4	2	9							
07	882	N	882	-0-		-0-	-0-	50	1	805	2	Y	7	6	1			1
								19	4	8	9							
08	742	N	742	-0-		-0-	-0-	44	1	690	2	Y	6	6	1			1
								1	4	7	9							
09	728	N	728	-0-		-0-	-0-	40	1	652	2	Y	5	5	1			1
								30	4	6	9							
10	744	N	744	-0-		-0-	-0-	43	1	688	2	Y	4	4	1			1
								9	4	4	9							

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149852 COMPL. DATE 09/16/1993 TOTAL DEPTH 8525 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	504	N	504	-0-		-0-	-0-	34	1	456	2	Y	4	3	1			1
								10	4	4	9							
06	556	N	556	-0-		-0-	-0-	31	1	522	2	Y	2	3	1			-0-
								1	4	2	9							
07	671	N	671	-0-		-0-	-0-	38	1	609	2	Y	9	7	1			2
								14	4	10	9							
08	632	N	632	-0-		-0-	-0-	37	1	577	2	Y	15	12	1			5
								1	4	17	9							
09	575	N	575	-0-		-0-	-0-	30	1	484	2	Y	36	35	1			6
								21	4	40	9							
10	603	N	603	-0-		-0-	-0-	33	1	534	2	Y	25	27	1			4
								8	4	28	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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	106	N	106	-0-		-0-	-0-	7	1	97	2	Y	-0-					-0-
								2	4									
06	120	N	118	-0-		-2	-0-	7	1	111	2	Y	-0-					-0-
07	144	N	144	-0-		-0-	-0-	8	1	133	2	Y	-0-					-0-
								3	4									
08	138	N	138	-0-		-0-	-0-	8	1	130	2	Y	-0-					-0-
09	125	N	125	-0-		-0-	-0-	7	1	113	2	Y	-0-					-0-
								5	4									
10	155	N	137	-0-		-18	-0-	8	1	127	2	Y	-0-					-0-
								2	4									

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 12 RRCID -> 149854 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 8515 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	327	N	327	-0-		-0-	-0-	22	1	295	2	Y	4	3	1			1
								6	4	4	9							
06	360	N	360	-0-		-0-	-0-	20	1	337	2	Y	2	3	1			-0-
								1	4	2	9							
07	433	N	433	-0-		-0-	-0-	24	1	392	2	Y	7	6	1			1
								9	4	8	9							
08	392	N	392	-0-		-0-	-0-	23	1	362	2	Y	6	6	1			1
								7	9									
09	360	N	360	-0-		-0-	-0-	20	1	320	2	Y	5	5	1			1
								14	4	6	9							
10	373	N	373	-0-		-0-	-0-	21	1	343	2	Y	4	4	1			1
								5	4	4	9							

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	395	-0-	395	395	22	1	360	2	Y	9	7	1			2
							3	4	10	9							
08	14B2	EXT	585	-0-	585	980	34	1	536	2	Y	13	12	1			3
							1	4	14	9							
09	14B2	EXT	564	-0-	564	1544	31	1	502	2	Y	8	9	1			2
							22	4	9	9							
10	14B2	EXT	622	-0-	622	2166	35	1	570	2	Y	8	9	1			1
							8	4	9	9							

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
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	518	N	518	-0-	-0-	-0-	35	1	461	2	Y	10	7	1			3
							11	4	11	9							
06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	23	1	385	2	Y	18	20	1			1
							1	4	20	9							
07	507	N	507	-0-	-0-	-0-	28	1	457	2	Y	11	11	1			1
							10	4	12	9							
08	539	N	539	-0-	-0-	-0-	32	1	496	2	Y	10	9	1			2
							11	9									
09	643	N	643	-0-	-0-	-0-	36	1	573	2	Y	8	9	1			1
							25	4	9	9							
*10	762	N	762	-0-	-0-	-0-	44	1	696	2	Y	11	11	1			1
							10	4	12	9							

STERLING 'U' FEE WELL #: 9 RRCID -> 149864 COMPL. DATE 08/02/1993 TOTAL DEPTH 8440 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	584	N	584	-0-	-0-	-0-	39	1	521	2	Y	10	7	1			3
							13	4	11	9							
06	540	N	499	-0-	-41	-0-	27	1	449	2	Y	19	21	1			1
							2	4	21	9							
07	562	N	562	-0-	-0-	-0-	31	1	508	2	Y	10	10	1			1
							12	4	11	9							
08	561	N	561	-0-	-0-	-0-	33	1	518	2	Y	8	8	1			1
							1	4	9	9							
09	510	N	426	-0-	-84	-0-	23	1	377	2	Y	7	7	1			1
							18	4	8	9							
*10	558	N	468	-0-	-90	-0-	27	1	432	2	Y	6	7	1			-0-
							2	4	7	9							

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
05	340	N	340	-0-	-0-	-0-	23	1	299	2	Y	10	7	1			3
							7	4	11	9							
06	300	N	278	-0-	-22	-0-	14	1	244	2	Y	17	19	1			1
							1	4	19	9							
07	327	N	327	-0-	-0-	-0-	18	1	290	2	Y	11	11	1			1
							7	4	12	9							
08	310	N	275	-0-	-35	-0-	16	1	251	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
09	270	N	248	-0-	-22	-0-	13	1	216	2	Y	8	8	1			1
							10	4	9	9							
10	379	N	379	-0-	-0-	-0-	22	1	345	2	Y	6	6	1			1
							5	4	7	9							

STERLING 'W' FEE WELL #: 2 RRCID -> 149871 COMPL. DATE 12/07/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING 'Y' FEE WELL #: 4 RRCID -> 150628 COMPL. DATE 07/23/1994 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8181 - 8347

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

STERLING 'Y' FEE WELL #: 3 RRCID -> 150707 COMPL. DATE 07/20/1994 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 8182 - 8380

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

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 14 RRCID -> 150708 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8002 - 8424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	26	1	345	2	Y	4	3	1			1
							7	4	4	9							
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	24	1	395	2	Y	2	3	1			-0-
							1	4	2	9							
07	519	N	519	-0-	-0-	-0-	29	1	469	2	Y	10	8	1			2
							10	4	11	9							
08	489	N	489	-0-	-0-	-0-	29	1	446	2	Y	13	12	1			3
							14	9									
09	440	N	440	-0-	-0-	-0-	24	1	390	2	Y	8	9	1			2
							17	4	9	9							
10	445	N	445	-0-	-0-	-0-	25	1	405	2	Y	8	9	1			1
							6	4	9	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	783	N	783	-0-	-0-	-0-	35	1	733	2	Y	4	4	1			1
							11	4	4	9							
06	807	N	807	-0-	-0-	-0-	35	1	764	2	Y	5	4	1			2
							2	4	6	9							
07	740	N	740	-0-	-0-	-0-	33	1	685	2	Y	6	6	1			2
							15	4	7	9							
08	902	N	902	-0-	-0-	-0-	41	1	853	2	Y	6	5	1			3
							1	4	7	9							
09	921	N	921	-0-	-0-	-0-	44	1	833	2	Y	6	6	1			3
							37	4	7	9							
*10	952	N	952	-0-	-0-	-0-	44	1	886	2	Y	7	7	1			3
							14	4	8	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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 "T" FEE WELL #: 9 RRCID -> 151404 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7789 - 8190

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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

STERLING 'Y' FEE WELL #: 6 RRCID -> 151570 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8200 - 8386

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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
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
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 7 RRCID -> 154775 COMPL. DATE 06/10/1994 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8104 - 8518

05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	20	1	264	2	Y	4	3	1			1
							6	4	4	9							
06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	18	1	302	2	Y	2	3	1			-0-
							1	4	2	9							
07	368	N	368	-0-	-0-	-0-	21	1	331	2	Y	7	6	1			1
							8	4	8	9							
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	18	1	287	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	18	1	296	2	Y	5	5	1			1
							12	4	6	9							
10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	20	1	327	2	Y	4	4	1			1
							5	4	4	9							

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 15 RRCID -> 155143 COMPL. DATE 07/11/1994 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8101 - 8518

05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	24	1	320	2	Y	11	9	1			2
							7	4	12	9							
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	22	1	366	2	Y	9	10	1			1
							1	4	10	9							
07	510	N	510	-0-	-0-	-0-	28	1	449	2	Y	21	19	1			3
							10	4	23	9							
08	474	N	474	-0-	-0-	-0-	27	1	426	2	Y	19	18	1			4
							21	9									
09	434	N	434	-0-	-0-	-0-	24	1	381	2	Y	11	13	1			2
							17	4	12	9							
10	464	N	464	-0-	-0-	-0-	26	1	423	2	Y	8	9	1			1
							6	4	9	9							

STERLING 'U' FEE WELL #: 7 RRCID -> 155822 COMPL. DATE 09/27/1992 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8014 - 8397

05	552	N	552	-0-	-0-	-0-	37	1	492	2	Y	10	7	1			3
							12	4	11	9							
06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	24	1	406	2	Y	19	21	1			1
							2	4	21	9							
07	526	N	526	-0-	-0-	-0-	29	1	474	2	Y	11	11	1			1
							11	4	12	9							
08	570	N	570	-0-	-0-	-0-	34	1	524	2	Y	10	9	1			2
							1	4	11	9							
09	443	N	443	-0-	-0-	-0-	25	1	392	2	Y	9	9	1			2
							16	4	10	9							
10	529	N	529	-0-	-0-	-0-	31	1	480	2	Y	11	11	1			2
							6	4	12	9							

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	933	N	933	-0-		-0-		-0-	41	1	855	2	Y	21	17	1			4
									14	4	23	9							
06	782	N	782	-0-		-0-		-0-	33	1	727	2	Y	18	19	1			3
									2	4	20	9							
07	734	N	734	-0-		-0-		-0-	32	1	663	2	Y	22	22	1			3
									15	4	24	9							
08	811	N	811	-0-		-0-		-0-	36	1	751	2	Y	21	20	1			4
									1	4	23	9							
09	754	N	754	-0-		-0-		-0-	35	1	668	2	Y	22	23	1			3
									27	4	24	9							
10	802	N	802	-0-		-0-		-0-	36	1	724	2	Y	27	26	1			4
									12	4	30	9							

COPE-ANDREWS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 155879 COMPL. DATE 10/24/1984 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7978 - 8298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	623	N	623	-0-		-0-		-0-	28	1	577	2	Y	8	7	1			1
									9	4	9	9							
06	683	N	683	-0-		-0-		-0-	29	1	633	2	Y	17	15	1			3
									2	4	19	9							
07	645	N	645	-0-		-0-		-0-	28	1	578	2	Y	23	22	1			4
									14	4	25	9							
08	587	N	587	-0-		-0-		-0-	25	1	519	2	Y	38	36	1			6
									1	4	42	9							
09	390	N	39	-0-		-351		-0-	2	1	33	2	Y	4	10	1			-0-
									4	9									
10	503	N	503	-0-		-0-		-0-	23	1	467	2	Y	4	3	1			1
									9	4	4	9							

STERLING "T" FEE WELL #: 1 RRCID -> 155882 COMPL. DATE 10/25/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7874 - 8221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	806	-0-		-0-		-0-	55	1	726	2	Y	7	6	1			1
									17	4	8	9							
06	662	N	662	-0-		-0-		-0-	37	1	615	2	Y	7	7	1			1
									2	4	8	9							
07	465	N	401	-0-		-64		-0-	23	1	371	2	Y	4	4	1			1
									3	4	4	9							
08	806	N	688	-0-		-118		-0-	41	1	639	2	Y	6	6	1			1
									1	4	7	9							
09	707	N	707	-0-		-0-		-0-	39	1	636	2	Y	6	6	1			1
									25	4	7	9							
10	748	N	748	-0-		-0-		-0-	43	1	688	2	Y	7	7	1			1
									9	4	8	9							

STERLING "T" FEE WELL #: 2 RRCID -> 155883 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7824 - 8162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	777	X	777	-0-		-0-		-0-	52	1	688	2	Y	19	16	1			3
									16	4	21	9							
06	750	N	660	-0-		-90		-0-	36	1	602	2	Y	18	18	1			3
									2	4	20	9							
07	725	N	725	-0-		-0-		-0-	40	1	649	2	Y	19	19	1			3
									15	4	21	9							
08	775	N	689	-0-		-86		-0-	40	1	629	2	Y	17	17	1			3
									1	4	19	9							
09	680	N	680	-0-		-0-		-0-	37	1	602	2	Y	15	16	1			2
									24	4	17	9							
10	721	N	721	-0-		-0-		-0-	40	1	651	2	Y	20	18	1			4
									8	4	22	9							

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING 'T' FEE WELL #: 8 RRCID -> 155885 COMPL. DATE 10/24/1983 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 7799 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	888	N	888	-0-	-0-	-0-	60	1	799	2	Y	9	8	1			1
							19	4	10	9							
06	754	N	754	-0-	-0-	-0-	42	1	699	2	Y	10	9	1			2
							2	4	11	9							
07	829	N	829	-0-	-0-	-0-	47	1	754	2	Y	9	10	1			1
							18	4	10	9							
08	789	N	789	-0-	-0-	-0-	47	1	731	2	Y	9	8	1			2
							1	4	10	9							
09	778	N	778	-0-	-0-	-0-	43	1	699	2	Y	7	8	1			1
							28	4	8	9							
10	824	N	824	-0-	-0-	-0-	47	1	756	2	Y	10	9	1			2
							10	4	11	9							

GLASSCOCK "AB" FEE WELL #: 2 RRCID -> 156570 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8063 - 8474

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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 'P' FEE WELL #: 6 RRCID -> 157135 COMPL. DATE 09/23/1992 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7584 - 7853

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

STERLING 'X' FEE WELL #: 8 RRCID -> 157136 COMPL. DATE 01/03/1993 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7904 - 8224

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

EDMONDSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 158033 COMPL. DATE 10/31/1981 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8121 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	148	-0-	-62	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-

COPE, E. B. WELL #: 8 RRCID -> 160026 COMPL. DATE 12/07/1983 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7864 - 8252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	46	X	46	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	60	N	37	-0-	-23	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					-0-
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

COPE, E. B. "B" WELL #: 3 RRCID -> 160030 COMPL. DATE 11/24/1983 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7902 - 8130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	835	N	835	-0-	-0-	-0-	38	1	784	2	Y	2	2	1			-0-
							11	4	2	9							
06	578	N	578	-0-	-0-	-0-	25	1	550	2	Y	2	2	1			-0-
							1	4	2	9							
07	576	N	576	-0-	-0-	-0-	26	1	532	2	Y	3	3	1			-0-
							15	4	3	9							
08	713	N	520	-0-	-193	-0-	24	1	492	2	Y	3	2	1			1
							1	4	3	9							
09	570	N	557	-0-	-13	-0-	26	1	496	2	Y	5	5	1			1
							29	4	6	9							
10	695	N	695	-0-	-0-	-0-	32	1	646	2	Y	5	5	1			1
							11	4	6	9							

STERLING "S" FEE WELL #: 4 RRCID -> 160031 COMPL. DATE 02/12/1985 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7796 - 8035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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 "T" FEE WELL #: 4 RRCID -> 160032 COMPL. DATE 01/16/1982 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7886 - 8192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	871	N	871	-0-	-0-	-0-	59	1	787	2	Y	6	5	1			1
							18	4	7	9							
06	738	N	738	-0-	-0-	-0-	41	1	689	2	Y	5	5	1			1
							2	4	6	9							
07	814	N	814	-0-	-0-	-0-	46	1	743	2	Y	6	6	1			1
							18	4	7	9							
08	773	N	773	-0-	-0-	-0-	46	1	720	2	Y	5	5	1			1
							1	4	6	9							
09	765	N	765	-0-	-0-	-0-	43	1	689	2	Y	5	5	1			1
							27	4	6	9							
10	784	N	784	-0-	-0-	-0-	45	1	723	2	Y	5	5	1			1
							10	4	6	9							

REAGAN 'I' FEE WELL #: 1 RRCID -> 162581 COMPL. DATE 03/26/1997 TOTAL DEPTH 8568 PERF. 8132 - 8348

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6						N	NO RPT					-0-

STERLING "S" FEE WELL #: 1 RRCID -> 164423 COMPL. DATE 07/01/1981 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7852 - 8164

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	491	N	491	-0-	-0-	-0-	22	1	449	2	Y	12	10	1			2
							7	4	13	9							
06	530	N	530	-0-	-0-	-0-	22	1	482	2	Y	23	21	1			4
							1	4	25	9							
07	507	N	507	-0-	-0-	-0-	21	1	441	2	Y	31	30	1			5
							11	4	34	9							
08	484	N	484	-0-	-0-	-0-	20	1	405	2	Y	54	50	1			9
							59	9									
09	505	N	505	-0-	-0-	-0-	24	1	448	2	Y	14	22	1			1
							18	4	15	9							
10	699	N	699	-0-	-0-	-0-	32	1	647	2	Y	8	8	1			1
							11	4	9	9							

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
COPE, E. B. "B" WELL #: 2 RRCID -> 170203 COMPL. DATE 10/04/1981 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 7929 - 8230

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

STERLING "P" FEE WELL #: 4 RRCID -> 170205 COMPL. DATE 06/11/1988 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7610 - 7851

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

COPE, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 170342 COMPL. DATE 01/16/1981 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 7860 - 8206

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

REAGAN 'G' FEE WELL #: 2 RRCID -> 181628 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 8068 - 8444

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

STERLING 'X' FEE WELL #: 13 RRCID -> 193279 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7802 - 8178

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

COPE-SEALE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193533 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8120 - 8323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	21	1	427	2	Y	11	9	1			2
							7	4	12	9							
06	390	N	366	-0-	-24	-0-	16	1	342	2	Y	6	6	1			2
							1	4	7	9							
07	365	N	365	-0-	-0-	-0-	16	1	330	2	Y	10	10	1			2
							8	4	11	9							
08	434	N	376	-0-	-58	-0-	17	1	346	2	Y	12	12	1			2
							13	9									
09	360	N	334	-0-	-26	-0-	15	1	291	2	Y	10	11	1			1
							17	4	11	9							
10	372	N	278	-0-	-94	-0-	13	1	253	2	Y	8	7	1			2
							3	4	9	9							

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
COPE-SEALE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193534 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7988 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	522	N	522	-0-	-0-	-0-	23	1	477	2	Y	13	10	1			3
							8	4	14	9							
06	420	N	409	-0-	-11	-0-	17	1	383	2	Y	7	8	1			2
							1	4	8	9							
07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	17	1	364	2	Y	13	13	1			2
							9	4	14	9							
08	496	N	399	-0-	-97	-0-	18	1	364	2	Y	15	15	1			2
							17	9									
09	420	N	242	-0-	-178	-0-	12	1	219	2	Y	6	8	1			-0-
							4	4	7	9							
10	403	N	249	-0-	-154	-0-	11	1	228	2	Y	6	4	1			2
							3	4	7	9							

COPE, E. B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 195425 COMPL. DATE 02/24/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7886 - 8115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	47	1	978	2	Y	22	19	1			4
							16	4	24	9							
06	810	N	699	-0-	-111	-0-	30	1	649	2	Y	16	18	1			2
							2	4	18	9							
07	710	N	710	-0-	-0-	-0-	31	1	648	2	Y	18	16	1			4
							11	4	20	9							
08	868	N	676	-0-	-192	-0-	30	1	626	2	Y	17	18	1			3
							1	4	19	9							
09	690	N	609	-0-	-81	-0-	28	1	537	2	Y	19	19	1			3
							23	4	21	9							
10	713	N	558	-0-	-155	-0-	25	1	505	2	Y	16	17	1			2
							10	4	18	9							

COPE, E. B. "B" WELL #: 4 RRCID -> 195426 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7946 - 8212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	89	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	Y	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
08	93	N	70	-0-	-23	-0-	3	1	67	2	Y	-0-					-0-
09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	72	2	Y	2	2	1			-0-
							4	4	2	9							
10	92	N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	85	2	Y	2	2	1			-0-
							1	4	2	9							

STERLING 'T' FEE WELL #: 6 RRCID -> 198432 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7801 - 8177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	897	X	897	-0-	-0-	-0-	61	1	810	2	Y	8	7	1			1
							17	4	9	9							
06	840	N	789	-0-	-51	-0-	44	1	732	2	Y	9	8	1			2
							3	4	10	9							
07	867	N	867	-0-	-0-	-0-	49	1	790	2	Y	8	9	1			1
							19	4	9	9							
08	868	N	795	-0-	-73	-0-	47	1	737	2	Y	9	8	1			2
							1	4	10	9							
09	815	N	815	-0-	-0-	-0-	45	1	733	2	Y	7	8	1			1
							29	4	8	9							
10	868	N	862	-0-	-6	-0-	49	1	793	2	Y	9	8	1			2
							10	4	10	9							

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING "T" FEE WELL #: 7 RRCID -> 202035 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7921 - 8174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	847	N	847	-0-	-0-	-0-	57	1	764	2	Y	7	6	1			1
							18	4	8	9							
06	719	N	719	-0-	-0-	-0-	40	1	669	2	Y	7	7	1			1
							2	4	8	9							
07	792	N	792	-0-	-0-	-0-	45	1	722	2	Y	7	7	1			1
							17	4	8	9							
08	752	N	752	-0-	-0-	-0-	45	1	699	2	Y	6	6	1			1
							1	4	7	9							
09	744	N	744	-0-	-0-	-0-	41	1	669	2	Y	6	6	1			1
							27	4	7	9							
*10	749	N	749	-0-	-0-	-0-	43	1	689	2	Y	7	7	1			1
							9	4	8	9							

COPE, E. B. WELL #: 14 RRCID -> 203713 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7884 - 8182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	446	N	446	-0-	-0-	-0-	18	1	417	2	Y	6	4	1			2
							4	4	7	9							
06	705	N	705	-0-	-0-	-0-	30	1	665	2	Y	7	8	1			1
							2	4	8	9							
07	672	N	672	-0-	-0-	-0-	30	1	617	2	Y	10	10	1			1
							14	4	11	9							
08	732	N	732	-0-	-0-	-0-	33	1	687	2	Y	10	9	1			2
							1	4	11	9							
09	720	N	656	-0-	-64	-0-	32	1	599	2	Y	9	10	1			1
							15	4	10	9							
10	719	N	719	-0-	-0-	-0-	33	1	662	2	Y	12	11	1			2
							11	4	13	9							

COPE, E. B. WELL #: 7 RRCID -> 203718 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7856 - 8132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	518	X	518	-0-	-0-	-0-	23	1	483	2	Y	4	4	1			-0-
							8	4	4	9							
06	418	N	418	-0-	-0-	-0-	18	1	399	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	382	N	382	-0-	-0-	-0-	17	1	358	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
08	432	N	432	-0-	-0-	-0-	20	1	412	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	387	-0-	-3	-0-	19	1	359	2	Y	-0-					-0-
							9	4									
10	423	N	423	-0-	-0-	-0-	20	1	397	2	Y	-0-					-0-
							6	4									

STERLING 'U' FEE WELL #: 2 RRCID -> 203735 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8008 - 8295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	451	N	451	-0-	-0-	-0-	29	1	405	2	Y	8	5	1			3
							8	4	9	9							
06	494	N	494	-0-	-0-	-0-	26	1	446	2	Y	18	20	1			1
							2	4	20	9							
07	599	N	599	-0-	-0-	-0-	34	1	541	2	Y	11	11	1			1
							12	4	12	9							
08	624	N	624	-0-	-0-	-0-	37	1	575	2	Y	10	9	1			2
							1	4	11	9							
09	504	N	504	-0-	-0-	-0-	28	1	448	2	Y	9	9	1			2
							18	4	10	9							
10	599	N	599	-0-	-0-	-0-	35	1	550	2	Y	6	7	1			1
							7	4	7	9							

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
COPE, E. B. WELL #: 2 RRCID -> 204011 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8428 PERF. 7820 - 8078

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

05	560	N	560	-0-	-0-	-0-	25	1	525	2	Y	3	3	1			-0-
							7	4	3	9							
06	480	N	294	-0-	-186	-0-	13	1	279	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	411	N	411	-0-	-0-	-0-	18	1	381	2	Y	3	3	1			-0-
							9	4	3	9							
08	496	N	472	-0-	-24	-0-	22	1	446	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	20	1	383	2	Y	2	3	1			-0-
							16	4	2	9							
10	403	N	395	-0-	-8	-0-	18	1	367	2	Y	3	3	1			-0-
							7	4	3	9							

COPE, E. B. WELL #: 5 RRCID -> 204013 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7784 - 8094

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	772	N	772	-0-	-0-	-0-	35	1	715	2	Y	9	7	1			2
							12	4	10	9							
06	601	N	601	-0-	-0-	-0-	26	1	565	2	Y	7	8	1			1
							2	4	8	9							
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	22	1	453	2	Y	8	8	1			1
							12	4	9	9							
08	624	N	624	-0-	-0-	-0-	28	1	585	2	Y	9	9	1			1
							1	4	10	9							
09	433	N	433	-0-	-0-	-0-	21	1	399	2	Y	3	4	1			-0-
							10	4	3	9							
10	476	N	476	-0-	-0-	-0-	22	1	441	2	Y	5	4	1			1
							7	4	6	9							

COPE, E. B. WELL #: 13 RRCID -> 204019 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7790 - 8046

05	744	N	744	-0-	-0-	-0-	33	1	693	2	Y	6	5	1			1
							11	4	7	9							
06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	26	1	567	2	Y	6	6	1			1
							2	4	7	9							
07	572	N	572	-0-	-0-	-0-	25	1	527	2	Y	7	7	1			1
							12	4	8	9							
08	622	N	622	-0-	-0-	-0-	28	1	586	2	Y	6	6	1			1
							1	4	7	9							
09	578	N	578	-0-	-0-	-0-	28	1	521	2	Y	7	7	1			1
							21	4	8	9							
10	611	N	611	-0-	-0-	-0-	28	1	565	2	Y	8	8	1			1
							9	4	9	9							

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
COPE, E. B. WELL #: 15 RRCID -> 204020 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7853 - 8227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	10	1	213	2	Y	5	4	1			1
							3	4	6	9							
06	450	N	298	-0-	-152	-0-	13	1	276	2	Y	7	7	1			1
							1	4	8	9							
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	12	1	257	2	Y	8	8	1			1
							6	4	9	9							
08	308	N	308	-0-	-0-	-0-	14	1	286	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
09	300	N	248	-0-	-52	-0-	12	1	217	2	Y	8	8	1			1
							10	4	9	9							
10	279	N	8	-0-	-271	-0-	8	2			Y	-0-	1	1			-0-

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 3 RRCID -> 207899 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8540 PERF. 8052 - 8428

05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	19	1	250	2	Y	4	3	1			1
							5	4	4	9							
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	17	1	287	2	Y	2	3	1			-0-
							1	4	2	9							
07	351	N	351	-0-	-0-	-0-	20	1	316	2	Y	7	6	1			1
							7	4	8	9							
08	299	N	299	-0-	-0-	-0-	18	1	273	2	Y	7	6	1			2
							8	9									
09	352	N	352	-0-	-0-	-0-	19	1	311	2	Y	8	8	1			2
							13	4	9	9							
10	362	N	362	-0-	-0-	-0-	20	1	328	2	Y	8	9	1			1
							5	4	9	9							

STERLING 'X' FEE WELL #: 5 RRCID -> 209351 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8245 PERF. 7861 - 8214

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

EDMONDSON WELL #: 1 RRCID -> 217365 COMPL. DATE 10/07/1981 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8083 - 8401

05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	171	2	1	9	Y	1					19
06	300	N	277	-0-	-23	-0-	276	2	1	9	Y	1					20
07	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					20
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					20
09	270	N	179	-0-	-91	-0-	179	2			Y	-0-					20
10	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	2			Y	-0-					20

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
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			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
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	13	1	167	2	Y	4	3	1			1
							4	4	4	9							
06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	11	1	191	2	Y	2	3	1			-0-
							1	4	2	9							
07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	13	1	214	2	Y	7	6	1			1
							5	4	8	9							
08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	12	1	186	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	10	1	169	2	Y	5	5	1			1
							7	4	6	9							
10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	12	1	194	2	Y	4	4	1			1
							3	4	4	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
05	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	44	1	901	2	Y	45	37	1			9
							15	4	50	9							
06	814	N	814	-0-	-0-	-0-	33	1	737	2	Y	38	41	1			6
							2	4	42	9							
07	788	N	788	-0-	-0-	-0-	33	1	685	2	Y	49	49	1			6
							16	4	54	9							
08	848	N	848	-0-	-0-	-0-	37	1	762	2	Y	44	43	1			7
							1	4	48	9							
09	795	N	795	-0-	-0-	-0-	36	1	678	2	Y	48	49	1			6
							28	4	53	9							
*10	846	N	846	-0-	-0-	-0-	36	1	734	2	Y	58	56	1			8
							12	4	64	9							

STERLING 'P' FEE WELL #: 2 RRCID -> 219681 COMPL. DATE 03/05/1987 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7601 - 7877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	16	1	349	2	Y	3	2	1			1
							4	4	3	9							
06	465	N	465	-0-	-0-	-0-	20	1	441	2	Y	3	3	1			1
							1	4	3	9							
07	432	N	432	-0-	-0-	-0-	19	1	400	2	Y	3	3	1			1
							10	4	3	9							
08	488	N	488	-0-	-0-	-0-	23	1	463	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
09	533	N	533	-0-	-0-	-0-	25	1	483	2	Y	3	2	1			1
							22	4	3	9							
10	545	N	545	-0-	-0-	-0-	25	1	511	2	Y	1	2	1			-0-
							8	4	1	9							

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING "P" FEE WELL #: 1 RRCID -> 219838 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7707 - 7880

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

05	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	51	1	1077	2	Y	4	4	1			1
							16	4	4	9							
06	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	51	1	1124	2	Y	5	4	1			2
							3	4	6	9							
07	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	48	1	1007	2	Y	6	6	1			2
							22	4	7	9							
08	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	59	1	1214	2	Y	6	5	1			3
							1	4	7	9							
09	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	62	1	1163	2	Y	6	6	1			3
							52	4	7	9							
*10	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	60	1	1207	2	Y	6	7	1			2
							19	4	7	9							

STERLING 'AA' FEE WELL #: 3 RRCID -> 219846 COMPL. DATE 06/12/1945 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8196 - 8464

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK 'AB' FEE WELL #: 3 RRCID -> 220035 COMPL. DATE 10/30/1992 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7986 - 8415

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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 '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
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	8	1	178	2	Y	1	1	1			1
							3	4	1	9							
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	7	1	164	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	9	1	179	2	Y	2	2	1			-0-
							4	4	2	9							
08	186	N	19	-0-	-167	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK FEE WELL #: 1 RRCID -> 236869 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8203 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		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
REAGAN 'H' FEE WELL #: 5 RRCID -> 238318 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8118 - 8520

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

REAGAN 'I' FEE WELL #: 2 RRCID -> 240484 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8092 - 8440

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

STERLING -S- FEE WELL #: 2 RRCID -> 269110 COMPL. DATE 12/28/1982 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7886 - 8057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	6 2	1 4	118 15	2 9	Y	14	9	1			5
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	5 14	1 9	118	2	Y	13	15	1			3
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	5 3	1 4	114 14	2 9	Y	13	14	1			2
08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	6 15	1 9	124	2	Y	14	12	1			4
09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	6 6	1 4	114 12	2 9	Y	11	12	1			3
10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	6 2	1 4	127 13	2 9	Y	12	13	1			2

EDMONDSON -A- WELL #: 5 RRCID -> 281801 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 8128 - 8387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	399	-0-	-66	-0-	399	2			N	-0-					67
06	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					67
07	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					67
08	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					67
09	450	N	373	-0-	-77	-0-	373	2			N	-0-					67
10	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					67

EDMONDSON WELL #: 6 RRCID -> 284701 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 8111 - 8406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-					13
06	737	N	737	-0-	-0-	-0-	736	2	1	9	Y	1					14
07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			Y	-0-					14
08	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			Y	-0-					14
09	720	N	443	-0-	-277	-0-	443	2			Y	-0-					14
10	596	N	596	-0-	-0-	-0-	595	2	1	9	Y	1					15

EDMONDSON WELL #: 5 RRCID -> 284713 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 8708 PERF. 8135 - 8446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			Y	-0-					13
06	848	N	848	-0-	-0-	-0-	847	2	1	9	Y	1					14
07	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			Y	-0-					14
08	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			Y	-0-					14
09	720	N	536	-0-	-184	-0-	536	2			Y	-0-					14
10	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			Y	-0-					14

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		37	-0-	37	37	37	2			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		50	-0-	50	87	50	2			Y	-0-					-0-

EDMONDSON -A- WELL #: 4 RRCID -> 285888 COMPL. DATE 12/03/1982 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 6167 - 8526

05	512	N	512	-0-	-0-	-0-	511	2	1	9	Y	1					68
06	796	N	796	-0-	-0-	-0-	790	2	6	9	Y	5					73
07	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			Y	-0-					73
08	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			Y	-0-					73
09	720	N	499	-0-	-221	-0-	499	2			Y	-0-					73
10	682	N	670	-0-	-12	-0-	669	2	1	9	Y	1					74

DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC 220855
TERRY, I. W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 153128 COMPL. DATE 05/29/1980 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8316 - 8526

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	248	N	183	-0-	-65	-0-	183	2			N	-0-					-0-
06	240	N	205	-0-	-35	-0-	205	2			N	-0-					-0-
07	217	N	144	-0-	-73	-0-	144	2			N	-0-					-0-
08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
09	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-

FLINT WELL #: 2 RRCID -> 283153 COMPL. DATE 12/09/1984 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7665 - 7868

05	248	N	183	-0-	-65	-0-	183	2			N	-0-					-0-
06	240	N	205	-0-	-35	-0-	205	2			N	-0-					-0-
07	248	N	143	-0-	-105	-0-	143	2			N	-0-					-0-
08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
09	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
*08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			Y	-0-					-0-
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			Y	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
*08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
09	13	N	12	-0-	-1	-0-	12	3			N	-0-					-0-
10	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COPE-BODINE WELL #: 4R RRCID -> 160606 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8156 - 8395

05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
*08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
10	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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	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

05	1176	N	689	-0-	-487	-0-	689	3			Y	-0-					-0-
06	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			Y	-0-					-0-
07	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			Y	-0-					-0-
*08	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			Y	-0-					-0-
09	660	N	647	-0-	-13	-0-	647	3			Y	-0-					-0-
10	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

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
07	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-					-0-
*08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					-0-
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
10	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
05	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			Y	-0-					-0-
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			Y	-0-					-0-
07	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			Y	-0-					-0-
*08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			Y	-0-					-0-
09	450	N	394	-0-	-56	-0-	394	3			Y	-0-					-0-
10	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

05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TERRY, I. W. WELL #: 19 RRCID -> 174068 COMPL. DATE 12/06/1995 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 7938 - 8150

05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
07	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
*08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
09	330	N	295	-0-	-35	-0-	295	3			N	-0-					-0-
10	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

05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
*08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
10	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
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
05	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	1			N	-0-					48
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	1			N	-0-					48
07	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	1			N	-0-					48
08	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	1			N	-0-					48
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	1			N	-0-					48
10	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	1			N	-0-					48

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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153

NITRO OIL & GAS, LLC 611014
ROGERS WELL #: 2 RRCID -> 097172 COMPL. DATE 12/01/1981 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3347 - 3480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REYNOLDS WELL #: 1 C RRCID -> 098919 COMPL. DATE 11/01/1981 TOTAL DEPTH 4337 PERF. 3354 - 3408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	930	N	19	-0-	-911	-0-	19	3			N	-0-					-0-
06	900	N	134	-0-	-766	-0-	134	3			N	-0-					-0-
07	930	N	384	-0-	-546	-0-	384	3			N	-0-					-0-
08	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
09	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COSTA (CLEAR FORK, UPPER) //CONT.// 20897 575 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
RAMTEX ENERGY LLC 690225
REYNOLDS WELL #: RRCID -> 117462 COMPL. DATE 06/08/1985 TOTAL DEPTH 4360 PERF. 3387 - 3517

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/22/2019

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

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SATURN SWD OPERATING LLC 748767
H. M. PHILLIPS STATE 94 WELL #: 1D RRCID -> 282178 COMPL. DATE 08/06/2016 TOTAL DEPTH 5202 PERF. 2710 - 4555

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684				N	NO RPT			-0-

CHISOS OPERATING, INC. 149441
THAGARD, GEORGE F., ET AL WELL #: 1 U RRCID -> 038576 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 15650 PERF.11331 - 15080

05	10323	X	NO RPT	-0-	-10323	-0-			N	NO RPT			26
06	9990	X	NO RPT	-0-	-9990	-0-			N	NO RPT			26
07	9703	X	NO RPT	-0-	-9703	-0-			N	NO RPT			26
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26

XTO ENERGY INC. 945936
SIBLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033925 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 12107 PERF.11772 - 12068

05	3100	N	3290	-0-	190	190	3290	3	N	-0-				-0-
06	2419	N	2229	-0-	-190	-0-	2229	3	N	-0-				-0-
07	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	3	N	-0-				-0-
08	2268	X	2268	-0-	-0-	-0-	2268	3	N	-0-				-0-
09	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	2519	3	N	-0-				-0-
10	2166	X	2166	-0-	-0-	-0-	2166	3	N	-0-				-0-

COYANOSA (DEVONIAN) //CONT.// 21382 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
05	12997	X	12997	-0-	-0-	-0-	12997	3			N	-0-					-0-
06	12052	X	12052	-0-	-0-	-0-	12052	3			N	-0-					-0-
07	11067	X	8215	-0-	-2852	-0-	8215	3			N	-0-					-0-
08	12989	X	11545	-0-	-1444	-0-	11545	3			N	-0-					-0-
09	12570	X	9485	-0-	-3085	-0-	9485	3			N	-0-					-0-
10	12989	X	3569	-0-	-9420	-0-	3569	3			N	-0-					-0-

SIBLEY, EFFIE POTTS WELL #: 2 U RRCID -> 035343 COMPL. DATE 02/18/1965 TOTAL DEPTH 15654 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7018	X	7018	-0-	-0-	-0-	7018	3			N	-0-					-0-
06	6818	X	6818	-0-	-0-	-0-	6818	3			N	-0-					-0-
07	6820	X	4600	-0-	-2220	-0-	4600	3			N	-0-					-0-
08	7224	X	7224	-0-	-0-	-0-	7224	3			N	-0-					-0-
09	6780	X	5107	-0-	-1673	-0-	5107	3			N	-0-					-0-
10	7006	X	4608	-0-	-2398	-0-	4608	3			N	-0-					-0-

ATHEY UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 035345 COMPL. DATE 12/05/1964 TOTAL DEPTH 15430 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6514	X	6514	-0-	-0-	-0-	6514	3			N	-0-					-0-
06	6841	X	6841	-0-	-0-	-0-	6841	3			N	-0-					-0-
07	5053	X	4202	-0-	-851	-0-	4202	3			N	-0-					-0-
08	6767	X	6767	-0-	-0-	-0-	6767	3			N	-0-					-0-
09	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	5332	3			N	-0-					-0-
10	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	5157	3			N	-0-					-0-

COYANOSA UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 035669 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12200 PERF.11876 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	4870	-0-	1770	1770	4870	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	5514	-0-	2514	4284	5514	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	2383	-0-	-717	3567	2383	3			N	-0-					-0-
08	7203	X	3636	-0-	-3567	-0-	3636	3			N	-0-					-0-
09	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	2608	3			N	-0-					-0-
10	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	2656	3			N	-0-					-0-

COYANOSA UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 035910 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12004 PERF.11646 - 11885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	5626	3			N	-0-					-0-
06	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	5384	3			N	-0-					-0-
07	4371	X	4319	-0-	-52	-0-	4319	3			N	-0-					-0-
08	5902	X	5902	-0-	-0-	-0-	5902	3			N	-0-					-0-
09	5430	X	5133	-0-	-297	-0-	5133	3			N	-0-					-0-
10	5611	X	4322	-0-	-1289	-0-	4322	3			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
05	17419	X	17419	-0-	-0-	-0-	17419	3			N	-0-					-0-
06	16720	X	16720	-0-	-0-	-0-	16720	3			N	-0-					-0-
07	7967	X	4132	-0-	-3835	-0-	4132	3			N	-0-					-0-
08	10695	X	5168	-0-	-5527	-0-	5168	3			N	-0-					-0-
09	11704	X	11704	-0-	-0-	-0-	11704	3			N	-0-					-0-
10	14853	X	14853	-0-	-0-	-0-	14853	3			N	-0-					-0-

COYANOSA (ELLENBURGER) 21382 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
NEAL, J. O. 43 WELL #: 1 RRCID -> 032705 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH 15142 PERF.11941 - 15142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	4113	3			N	-0-					45
06	4380	X	3738	-0-	-642	-0-	3738	3			N	-0-					45
07	4526	X	2268	-0-	-2258	-0-	2268	3			N	-0-					45
08	4526	X	3994	-0-	-532	-0-	3994	3			N	-0-					45
09	3990	X	-0-	-0-	-3990	-0-					N	-0-					45
10	4123	X	1123	-0-	-3000	-0-	1123	3			N	-0-					45

CHISOS OPERATING, INC. 149441
THAGARD, GEORGE F., ET AL WELL #: 1 L RRCID -> 038814 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 15650 PERF.11331 - 15080

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

XTO ENERGY INC. 945936
SIBLEY, EFFIE POTTS WELL #: 2 L RRCID -> 035344 COMPL. DATE 02/26/1965 TOTAL DEPTH 15654 PERF. N/A

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

ATHEY UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 035346 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 15430 PERF.14780 - 15430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11649	X	11649	-0-	-0-	-0-	11649	3			N	-0-					-0-
06	5340	X	5076	-0-	-264	-0-	5076	3			N	-0-					-0-
07	5518	X	3844	-0-	-1674	-0-	3844	3			N	-0-					-0-
08	5518	X	5154	-0-	-364	-0-	5154	3			N	-0-					-0-
09	5340	X	4414	-0-	-926	-0-	4414	3			N	-0-					-0-
10	7826	X	7826	-0-	-0-	-0-	7826	3			N	-0-					-0-

COYANOSA UNIT #1 WELL #: 2 L RRCID -> 035911 COMPL. DATE 07/16/1999 TOTAL DEPTH 15700 PERF.14786 - 15446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6614	X	6614	-0-	-0-	-0-	6614	3			N	-0-					-0-
06	6966	X	6966	-0-	-0-	-0-	6966	3			N	-0-					-0-
07	6417	X	3168	-0-	-3249	-0-	3168	3			N	-0-					-0-
08	6417	X	5599	-0-	-818	-0-	5599	3			N	-0-					-0-
09	6210	X	2811	-0-	-3399	-0-	2811	3			N	-0-					-0-
10	6417	X	1889	-0-	-4528	-0-	1889	3			N	-0-					-0-

SIBLEY UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 037040 COMPL. DATE 08/02/1965 TOTAL DEPTH 15315 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23592	X	23592	-0-	-0-	-0-	23592	3			N	-0-					-0-
06	23974	X	23974	-0-	-0-	-0-	23974	3			N	-0-					-0-
07	22971	X	15573	-0-	-7398	-0-	15573	3			N	-0-					-0-
08	23702	X	23702	-0-	-0-	-0-	23702	3			N	-0-					-0-
09	23640	X	18979	-0-	-4661	-0-	18979	3			N	-0-					-0-
10	24428	X	16508	-0-	-7920	-0-	16508	3			N	-0-					-0-

COYANOSA (ELLENBURGER) //CONT.// 21382 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SIBLEY, EFFIE POTTS -C- WELL #: 1 L RRCID -> 038235 COMPL. DATE 01/07/1966 TOTAL DEPTH 15800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21421	X	15160	-0-	-6261	-0-	15160	3			N	-0-					-0-
06	20730	X	11939	-0-	-8791	-0-	11939	3			N	-0-					-0-
07	21421	X	11287	-0-	-10134	-0-	11287	3			N	-0-					-0-
08	22791	X	22791	-0-	-0-	-0-	22791	3			N	-0-					-0-
09	14970	X	14968	-0-	-2	-0-	14968	3			N	-0-					-0-
10	15159	X	11605	-0-	-3554	-0-	11605	3			N	-0-					-0-

COYANOSA UNIT NO. 4 WELL #: 2 L RRCID -> 039846 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15720 PERF.14687 - 15713

05	8029	X	7504	-0-	-525	-0-	7504	3			N	-0-					-0-
06	7426	X	7426	-0-	-0-	-0-	7426	3			N	-0-					-0-
07	7440	X	4500	-0-	-2940	-0-	4500	3			N	-0-					-0-
08	7539	X	7539	-0-	-0-	-0-	7539	3			N	-0-					-0-
09	7440	X	6030	-0-	-1410	-0-	6030	3			N	-0-					-0-
10	7688	X	5182	-0-	-2506	-0-	5182	3			N	-0-					-0-

COYANOSA (MISS. 10475) 21382 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
MOORE, WAYNE WELL #: 10H RRCID -> 253730 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 11358 PERF.11316 - 13078

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179

NEAL, JAMES WELL #: 1H RRCID -> 257528 COMPL. DATE 11/02/2009 TOTAL DEPTH 10987 PERF.11619 - 13689

05	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					262
06	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-					262
07	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-					262
08	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					262
09	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-					262
*10	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					262

BRITANCO, L.L.C. 093620
COYANOSA UNIT NO. 503 -M- WELL #: 503 RRCID -> 167823 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10262 - 10702

05	643	N	643	-0-	-0-	-0-	630	2	13	9	N	12					119
06	810	N	801	-0-	-9	-0-	790	2	11	9	N	10					129
07	895	N	895	-0-	-0-	-0-	886	2	9	9	N	8					137
*08	806	N	806	-0-	-0-	-0-	786	2	20	9	N	18					155
*09	865	N	865	-0-	-0-	-0-	856	2	9	9	N	8					163
*10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	343	2	6	9	N	5					168

THAGARD TRUST 851052
THAGARD FEE WELL #: 1 RRCID -> 042324 COMPL. DATE 07/04/1967 TOTAL DEPTH 10855 PERF. N/A

05	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					N	NO RPT					-0-
06	5430	X	NO RPT	-0-	-5430	-0-					N	NO RPT					-0-
07	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COYANOSA (MISS. 10475) //CONT.// 21382 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
SIBLEY, EFFIE POTTS -C- WELL #: 2 L RRCID -> 039772 COMPL. DATE 01/24/1995 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10475 - 10618

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

SIBLEY UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 042343 COMPL. DATE 07/11/1967 TOTAL DEPTH 15315 PERF. N/A

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	3627 X	3048	-0-	-579	-0-	3048	3			Y	-0-					78
06	3510 X	3032	-0-	-478	-0-	3032	3			Y	-0-					78
07	3565 X	1571	-0-	-1994	-0-	1571	3			Y	-0-					78
08	4096 X	4096	-0-	-0-	-0-	4096	3			Y	-0-					78
09	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	3441	3			Y	-0-					78
10	3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	3			Y	-0-					78

EFFIE POTTS SIBLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 243260 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 16280 PERF.10987 - 12641

05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					44
06	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					44
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					44
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					44
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					44
10	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3			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

05	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
06	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
08	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COYANOSA (WOLFCAMP) //CONT.// 21382 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 801 RRCID -> 019664 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9926 - 10115

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 601 RRCID -> 019665 COMPL. DATE 01/28/1963 TOTAL DEPTH 11062 PERF.10092 - 10373

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 501 RRCID -> 031450 COMPL. DATE 10/23/1963 TOTAL DEPTH 10759 PERF. N/A

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1202 RRCID -> 032087 COMPL. DATE 05/29/1989 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10115 - 10374

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1002 RRCID -> 033849 COMPL. DATE 08/23/1964 TOTAL DEPTH 10460 PERF. N/A

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COYANOSA (WOLFCAMP) //CONT.// 21382 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 301 RRCID -> 035612 COMPL. DATE 10/07/1996 TOTAL DEPTH 16000 PERF.10265 - 10766

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1003 RRCID -> 045381 COMPL. DATE 12/04/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10114 - 10264

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COYANOSA (WOLFCAMP) //CONT.// 21382 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 904 RRCID -> 115422 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9538 - 10374

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

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COYANOSA WOLFCAMP WELL #: 1203 RRCID -> 120009 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 10633 PERF.10113 - 10402

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	77973 X	77973	-0-	-0-	-0-	186	1	77642	3	N	132					858
						145	9									
06	77372 X	77372	-0-	-0-	-0-	180	1	77093	3	N	90					948
						99	9									
07	49532 X	49532	-0-	-0-	-0-	186	1	49260	3	N	78					1026
						86	9									
08	76091 X	76091	-0-	-0-	-0-	186	1	75894	3	N	10					1036
						11	9									
09	58634 X	58634	-0-	-0-	-0-	180	1	58414	3	N	36	185	1			887
						40	9									
10	58777 X	58777	-0-	-0-	-0-	186	1	58574	3	N	15					902
						17	9									

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 702 RRCID -> 132872 COMPL. DATE 04/17/1993 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10275 - 10556

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COYANOSA (WOLFCAMP) //CONT.// 21382 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1302 RRCID -> 132873 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 11380 PERF.10180 - 10700

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

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1404 RRCID -> 132875 COMPL. DATE 04/22/1993 TOTAL DEPTH 11265 PERF.10612 - 10806

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3		Y	-0-			29
06	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	3		Y	-0-			29
07	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3		Y	-0-			29
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		Y	-0-			29
09	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3		Y	-0-			29
10	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3		Y	-0-			29

SIBLEY, EFFIE POTTS "C" WELL #: 2 U RRCID -> 155654 COMPL. DATE 07/09/1995 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10165 - 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
05	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	3		Y	-0-			51
06	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3		Y	-0-			51
07	1612 N	783	-0-	-829	-0-	783	3		Y	-0-			51
08	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	3		Y	-0-			51
09	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	3		Y	-0-			51
10	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3		Y	-0-			51

SIBLEY UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 157434 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9430 - 10690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	45				Y	-0-			13
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	45				Y	-0-			13
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	45				Y	-0-			13
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	45				Y	-0-			13
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	45				Y	-0-			13
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	45				Y	-0-			13

COYANOSA (WOLFCAMP) //CONT.// 21382 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 504 RRCID -> 166673 COMPL. DATE 10/06/1997 TOTAL DEPTH 11119 PERF.10027 - 10550

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

05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-

BG-STATE "50" WELL #: 2 RRCID -> 238789 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4602 - 4638

05	248	N	213	-0-	-35	-0-	212	2	1	9	N	1					61
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	279	2	1	9	N	1					62
07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	236	2	1	9	N	1					63
08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	208	2	1	9	N	1					64
09	270	N	205	-0-	-65	-0-	204	2	1	9	N	1					65
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	95	2	1	9	N	1					66

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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

05	2356	N	458	-0-	-1898	-0-	458	3			N	-0-					-0-
06	2250	N	1555	-0-	-695	-0-	1555	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	2					2
09	1560	N	702	-0-	-858	-0-	702	3			N	-0-					2
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TUBB, J. B. WELL #: C 4 RRCID -> 019671 COMPL. DATE 03/18/1955 TOTAL DEPTH 7236 PERF. N/A

05	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					32
06	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3			Y	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					36
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					37
09	1080	N	740	-0-	-340	-0-	740	3			Y	-0-					37
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					37

CRAWAR (DEVONIAN) //CONT.// 21577 090 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
PITTS ENERGY CO. //CONT.// 666430
TUBB, J. B. WELL #: G 7 RRCID -> 019672 COMPL. DATE 01/25/1956 TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					37
06	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			Y	-0-					37
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					41
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
09	750	N	597	-0-	-153	-0-	597	3			Y	-0-					41
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41

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
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					30
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			Y	-0-					30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					35
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					35
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35

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
05	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	2					142
06	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3			Y	-0-					142
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					146
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					148
09	1410	N	675	-0-	-735	-0-	675	3			Y	-0-					148
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					32
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32

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
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					26
06	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			Y	-0-					26
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					30
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					31
09	720	N	429	-0-	-291	-0-	429	3			Y	-0-					31
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

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
05	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					29
06	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			Y	-0-					29
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					33
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
09	1230	N	480	-0-	-750	-0-	480	3			Y	-0-					33
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33

CRAWAR (DEVONIAN) //CONT.// 21577 090 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
WALBET, INC. 891734
TUBB, J. B. -B- WELL #: 1 RRCID -> 019676 COMPL. DATE 10/25/1955 TOTAL DEPTH 8555 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
06	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					-0-
07	992	N	14	-0-	-978	-0-	14	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
09	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
10	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	116	120	1			5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	119	122	1			2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	123	103	1			22
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	117	139	1			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	41	18	1			23
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

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
05	2193	N	-0-	-0-	-2193	-0-					Y	116	120	1			5
06	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1788	3	131	9	Y	119	122	1			2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	123	103	1			22
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	117	139	1			-0-
09	1800	N	530	-0-	-1270	-0-	485	3	45	9	Y	41	18	1			23
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

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
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					104
06	3000	N	3589	-0-	589	589	3589	3			Y	-0-					104
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	4					108
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					109
09	1768	X	1768	-0-	-0-	-0-	1768	3			Y	-0-					109
10	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					109

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
05	2232	X	328	-0-	-1904	-0-	326	3	2	9	Y	2					182
06	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	3			Y	-0-					182
07	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	4					186
08	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	2					188
09	2160	X	1485	-0-	-675	-0-	1485	3			Y	-0-					188
10	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT					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
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					5
06	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			Y	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	750	N	387	-0-	-363	-0-	387	3			Y	-0-					5
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

CRAWAR (DEVONIAN, NORTH) //CONT.// 21577 180 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
PITTS ENERGY CO. //CONT.// 666430
DESERT WIND 21 WELL #: 1 RRCID -> 281777 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6460 - 6472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	205	3	31	9	Y	28	29	1			2
06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	295	3	31	9	Y	28	29	1			1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29	24	1			6
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	28	33	1			1
09	150	N	57	-0-	-93	-0-	46	3	11	9	Y	10	4	1			7
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

TUBB, J. B., -L- WELL #: 2 RRCID -> 282632 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6416 - 6426

05	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	116	117	1			24
06	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1605	3	120	9	Y	109	114	1			19
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	113	100	1			32
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	117	116	1			33
09	960	N	702	-0-	-258	-0-	596	3	106	9	Y	96	101	1			28
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28

WILLIAMS OIL COMPANY 925440
TUBB, J. B. -J- WELL #: 1 RRCID -> 037039 COMPL. DATE 08/11/1965 TOTAL DEPTH 6590 PERF. N/A

05	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1343	3	8	9	N	7					83
06	933	N	933	-0-	-0-	-0-	926	3	7	9	N	6					89
07	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1430	3	9	9	N	8					97
08	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1405	3	11	9	N	10					107
09	815	N	815	-0-	-0-	-0-	814	3	1	9	N	1					108
10	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1399	3	10	9	N	9					117

TUBB, J. B. -J- WELL #: 2 RRCID -> 186129 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6350 - 6411

05	3906	X	1689	-0-	-2217	-0-	1689	3			N	-0-					-0-
06	3780	X	1431	-0-	-2349	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
07	3751	X	818	-0-	-2933	-0-	818	3			N	-0-					-0-
08	3720	X	528	-0-	-3192	-0-	528	3			N	-0-					-0-
09	3540	X	467	-0-	-3073	-0-	467	3			N	-0-					-0-
10	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	3331	3			N	-0-					-0-

CRAWAR (FUSSELMAN) 21577 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PITTS ENERGY CO. 666430
CRAWAR FIELD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 081683 COMPL. DATE 03/28/1979 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6267 - 6424

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAWAR FIELD UNIT WELL #: F 6 RRCID -> 191552 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6296 - 6360

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	# NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

05	527	#	166	-0-	-361	-0-	166	3			N	-0-					167
06	510	#	233	-0-	-277	-0-	233	3			N	-0-					167
07	527	#	19	-0-	-508	-0-	19	3			N	-0-					167
08	527	#	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					167
09	450	#	-0-	-0-	-450	-0-					N	10					177
10	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					177

CRAWAR (WOLFCAMP) 21577 950 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
PITTS ENERGY CO. 666430
CRAWAR FIELD UNIT WELL #: 23 RRCID -> 200608 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6000 - 6088

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	139	140	1			25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	130	137	1			18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	135	119	1			34
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	140	139	1			35
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	115	121	1			29
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29

CRAWAR FIELD UNIT WELL #: 13 RRCID -> 202719 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6011 - 6081

05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	11	-0-	-49	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

CRAWAR FIELD UNIT WELL #: 18 RRCID -> 203639 COMPL. DATE 12/29/2003 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 6007 - 6091

05	3100	N	-0-	-0-	-3100	6143					Y	139	140	1			25
06	3000	N	2865	-0-	-135	6008	2722	3	143	9	Y	130	137	1			18
07	3100	N	606	-0-	-2494	3514	457	3	149	9	Y	135	119	1			34
08	3100	N	-0-	-0-	-3100	414					Y	140	139	1			35
09	2400	N	1376	-0-	-1024	-0-	1249	3	127	9	Y	115	121	1			29
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					29

CRAWAR FIELD UNIT WELL #: 19 RRCID -> 207495 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 6002 - 6090

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAWAR (WOLFCAMP) //CONT.// 21577 950 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
PITTS ENERGY CO. //CONT.// 666430
CRAWAR FIELD UNIT WELL #: H 1 RRCID -> 214270 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 8299 PERF. 5943 - 6117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	162	164	1			33
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	152	160	1			25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	158	139	1			44
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	163	163	1			44
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	134	141	1			37
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					37

RAYDEN 695567
PENNZOIL-TUBB WELL #: 1 RRCID -> 206330 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5979 - 6073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	460	-0-	-346	-0-	460	3			N	-0-					64
06	1020	N	381	-0-	-639	-0-	381	3			N	-0-					64
07	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					64
08	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					64
*09	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					64
10	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					64

WINTER 14 WELL #: 1 RRCID -> 220701 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6040 - 6118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	59	1			60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/03/2024

CRAWAR, W. (DEVONIAN 6320) 21583 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
WALBET, INC. 891734
WINTERS, A. V. MIN. FEE NCT-1 WELL #: 2 RRCID -> 034736 COMPL. DATE 08/07/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	128	2	134	9	N	122					220
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	193	2	2	9	N	2					222
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	199	2	2	9	N	2	183	1			41
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					41
09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					41
10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	56	2	28	9	N	25					66

CREDO, E. (CISCO, UP.) 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION 036617
REED 19 WELL #: 1 RRCID -> 061191 COMPL. DATE 01/11/1975 TOTAL DEPTH 8051 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	127	-0-	-524	-0-	124	2	3	9	N	3					95
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					95
07	501	N	501	-0-	-0-	-0-	498	2	3	9	N	3					98
08	537	N	537	-0-	-0-	-0-	536	2	1	9	N	1					99
09	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					99
*10	536	N	536	-0-	-0-	-0-	534	2	2	9	N	2					101

MCENTIRE 16 WELL #: 1 RRCID -> 061192 COMPL. DATE 01/30/1975 TOTAL DEPTH 7610 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		71	-0-	71	71	71	2			Y	-0-					9
06	DLQ G-10		47	-0-	47	118	47	2			Y	-0-					9
07	215	N	97	-0-	-118	-0-	97	2			Y	-0-					9
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					9
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					9
10	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2			Y	-0-					9

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

WILKINSON 10 WELL #: 1 RRCID -> 062791 COMPL. DATE 05/02/1975 TOTAL DEPTH 8061 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		72	-0-	72	72	72	2			Y	-0-					17
06	DLQ G-10		41	-0-	41	113	41	2			Y	-0-					17
07	187	N	74	-0-	-113	-0-	74	2			Y	-0-					17
08	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			Y	-0-					17
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					17
10	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			Y	-0-					17

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
05	DLQ G-10		78	-0-	78	78	77	2	1	9	Y	1					5
06	DLQ G-10		137	-0-	137	215	136	2	1	9	Y	1					6
07	483	N	268	-0-	-215	-0-	267	2	1	9	Y	1					7
08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	223	2	1	9	Y	1					8
09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	190	2	1	9	Y	1					9
*10	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-					9

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
05	DLQ G-10		75	-0-	75	75	75	2			Y	-0-					12
06	DLQ G-10		50	-0-	50	125	50	2			Y	-0-					12
07	228	N	103	-0-	-125	-0-	103	2			Y	-0-					12
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					12
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					12
10	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			Y	-0-					12

WILKINSON 9 WELL #: 1 RRCID -> 064096 COMPL. DATE 08/08/1975 TOTAL DEPTH 7900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		59	-0-	59	59	59	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		33	-0-	33	92	33	2			Y	-0-					-0-
07	153	N	61	-0-	-92	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	2			Y	-0-					-0-

WILKINSON 13 WELL #: 1 RRCID -> 065158 COMPL. DATE 10/20/1975 TOTAL DEPTH 8735 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		67	-0-	67	67	67	2			Y	-0-					1
06	DLQ G-10		38	-0-	38	105	38	2			Y	-0-					1
07	173	N	68	-0-	-105	-0-	68	2			Y	-0-					1
08	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			Y	-0-					1
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					1
10	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			Y	-0-					1

MCENTIRE 33 WELL #: 1 RRCID -> 065796 COMPL. DATE 12/17/1975 TOTAL DEPTH 7649 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		32	-0-	32	32	31	2	1	9	Y	1					13
06	DLQ G-10		56	-0-	56	88	55	2	1	9	Y	1					14
07	197	N	109	-0-	-88	-0-	109	2			Y	-0-					14
08	92	N	92	-0-	-0-	-0-	91	2	1	9	Y	1					15
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	77	2	1	9	Y	1					16
*10	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					16

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
05	DLQ G-10		35	-0-	35	35	35	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		19	-0-	19	54	19	2			Y	-0-					-0-
07	90	N	36	-0-	-54	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-					-0-

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

MCENTIRE 15 WELL #: 2 RRCID -> 074617 COMPL. DATE 10/02/1977 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		108	-0-	108	108	108	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		61	-0-	61	169	61	2			Y	-0-					-0-
07	280	N	111	-0-	-169	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	71	-0-	-53	-0-	71	2			Y	-0-					-0-

MCENTIRE 27 WELL #: 2 RRCID -> 079019 COMPL. DATE 09/17/1978 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7187 - 7505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		64	-0-	64	64	63	2	1	9	Y	1					4
06	DLQ G-10		113	-0-	113	177	112	2	1	9	Y	1					5
07	398	N	221	-0-	-177	-0-	220	2	1	9	Y	1					6
08	185	N	185	-0-	-0-	-0-	184	2	1	9	Y	1					7
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	157	2	1	9	Y	1					8
*10	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					8

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
05	DLQ G-10		64	-0-	64	64	63	2	1	9	Y	1					6
06	DLQ G-10		113	-0-	113	177	112	2	1	9	Y	1					7
07	397	N	220	-0-	-177	-0-	219	2	1	9	Y	1					8
08	185	N	185	-0-	-0-	-0-	184	2	1	9	Y	1					9
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	156	2	1	9	Y	1					10
*10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	178	2	1	9	Y	1					11

MCENTIRE 21 WELL #: 2 RRCID -> 082110 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7505 - 7751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		67	-0-	67	67	67	2			Y	-0-					10
06	DLQ G-10		44	-0-	44	111	44	2			Y	-0-					10
07	203	N	92	-0-	-111	-0-	92	2			Y	-0-					10
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					10
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					10
10	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	2			Y	-0-					10

MCENTIRE 28 WELL #: 2 RRCID -> 085682 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 7441 - 7703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		64	-0-	64	64	64	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		113	-0-	113	177	113	2			Y	-0-					-0-
07	399	N	222	-0-	-177	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
*10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					-0-

WILKINSON 12 WELL #: 2 RRCID -> 085806 COMPL. DATE 11/16/1979 TOTAL DEPTH 7780 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		84	-0-	84	84	84	2			Y	-0-					2
06	DLQ G-10		47	-0-	47	131	47	2			Y	-0-					2
07	217	N	86	-0-	-131	-0-	86	2			Y	-0-					2
08	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	2			Y	-0-					2
09	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			Y	-0-					2
10	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	2			Y	-0-					2

WILKINSON 9 WELL #: 2 RRCID -> 092156 COMPL. DATE 02/12/1981 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 7225 - 7428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		162	-0-	162	162	162	2			Y	-0-					4
06	DLQ G-10		91	-0-	91	253	91	2			Y	-0-					4
07	419	N	166	-0-	-253	-0-	166	2			Y	-0-					4
08	155	N	119	-0-	-36	-0-	119	2			Y	-0-					4
09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					4
10	155	N	106	-0-	-49	-0-	106	2			Y	-0-					4

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617
MCENTIRE 22 WELL #: 2 RRCID -> 092646 COMPL. DATE 12/01/1991 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 6514 - 7415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		110	-0-	110	110	110	2			Y	-0-					10
06	DLQ G-10		73	-0-	73	183	73	2			Y	-0-					10
07	336	N	153	-0-	-183	-0-	152	2	1	9	Y	1					11
08	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			Y	-0-					11
09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					11
10	155	N	103	-0-	-52	-0-	103	2			Y	-0-					11

WILKINSON 4 WELL #: 2 RRCID -> 095130 COMPL. DATE 07/27/1981 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7287 - 7448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		39	-0-	39	39	39	2			Y	-0-					1
06	DLQ G-10		22	-0-	22	61	22	2			Y	-0-					1
07	101	N	40	-0-	-61	-0-	40	2			Y	-0-					1
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-					1
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			Y	-0-					1
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-					1

MCENTIRE 27 WELL #: 3 RRCID -> 132402 COMPL. DATE 10/24/1989 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7268 - 7533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		90	-0-	90	90	89	2	1	9	Y	1					14
06	DLQ G-10		158	-0-	158	248	158	2			Y	-0-					14
07	558	N	310	-0-	-248	-0-	310	2			Y	-0-					14
08	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					14
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					14
*10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					14

MCENTIRE 28 WELL #: 3 RRCID -> 132481 COMPL. DATE 10/10/1989 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7410 - 7665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		41	-0-	41	41	40	2	1	9	Y	1					1
06	DLQ G-10		73	-0-	73	114	72	2	1	9	Y	1					2
07	256	N	142	-0-	-114	-0-	141	2	1	9	Y	1					3
08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	118	2	1	9	Y	1					4
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	100	2	1	9	Y	1					5
*10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	114	2	1	9	Y	1					6

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
05	DLQ G-10		284	-0-	284	284	284	2			Y	-0-					21
06	DLQ G-10		188	-0-	188	472	188	2			Y	-0-					21
07	863	N	391	-0-	-472	-0-	391	2			Y	-0-					21
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	278	2	1	9	Y	1					22
09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					22
10	372	N	266	-0-	-106	-0-	266	2			Y	-0-					22

MCENTIRE 16 WELL #: 3 RRCID -> 132877 COMPL. DATE 12/13/1989 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 7266 - 7464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		62	-0-	62	62	62	2			Y	-0-					10
06	DLQ G-10		41	-0-	41	103	41	2			Y	-0-					10
07	188	N	85	-0-	-103	-0-	85	2			Y	-0-					10
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			Y	-0-					10
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					10
10	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	2			Y	-0-					10

WILKINSON 3 WELL #: 2A RRCID -> 140598 COMPL. DATE 12/01/1991 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6892 - 7377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		143	-0-	143	143	143	2			Y	-0-					1
06	DLQ G-10		80	-0-	80	223	80	2			Y	-0-					1
07	369	N	146	-0-	-223	-0-	146	2			Y	-0-					1
08	155	N	105	-0-	-50	-0-	105	2			Y	-0-					1
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					1
10	155	N	94	-0-	-61	-0-	94	2			Y	-0-					1

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

MCENTIRE 27 WELL #: 4 RRCID -> 142204 COMPL. DATE 08/19/1992 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7142 - 7471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		60	-0-	60	60	59	2	1	9	Y	1					11
06	DLQ G-10		106	-0-	106	166	106	2			Y	-0-					11
07	374	N	208	-0-	-166	-0-	207	2	1	9	Y	1					12
08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	173	2	1	9	Y	1					13
09	149	N	149	-0-	-0-	-0-	148	2	1	9	Y	1					14
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					14

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
05	DLQ G-10		98	-0-	98	98	97	2	1	9	Y	1					18
06	DLQ G-10		65	-0-	65	163	64	2	1	9	Y	1					19
07	298	N	135	-0-	-163	-0-	134	2	1	9	Y	1					20
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	95	2	1	9	Y	1					21
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					21
10	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	2			Y	-0-					21

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
05	DLQ G-10		78	-0-	78	78	78	2			Y	-0-					13
06	DLQ G-10		44	-0-	44	122	44	2			Y	-0-					13
07	202	N	80	-0-	-122	-0-	80	2			Y	-0-					13
08	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	2			Y	-0-					13
09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					13
10	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	2			Y	-0-					13

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
05	DLQ G-10		210	-0-	210	210	210	2			Y	-0-					9
06	DLQ G-10		118	-0-	118	328	118	2			Y	-0-					9
07	543	N	215	-0-	-328	-0-	215	2			Y	-0-					9
08	217	N	154	-0-	-63	-0-	154	2			Y	-0-					9
09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					9
10	217	N	138	-0-	-79	-0-	138	2			Y	-0-					9

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
05	DLQ G-10		415	-0-	415	415	414	2	1	9	Y	1					11
06	DLQ G-10		248	-0-	248	663	247	2	1	9	Y	1					12
07	1159	N	496	-0-	-663	-0-	495	2	1	9	Y	1					13
08	403	N	364	-0-	-39	-0-	363	2	1	9	Y	1					14
09	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-					14
10	496	N	465	-0-	-31	-0-	465	2			Y	-0-					14

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
05	DLQ G-10		204	-0-	204	204	203	2	1	9	Y	1					24
06	DLQ G-10		294	-0-	294	498	294	2			Y	-0-					24
07	750	N	252	-0-	-498	-0-	251	2	1	9	Y	1					25
08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					25
09	300	N	232	-0-	-68	-0-	232	2			Y	-0-					25
10	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					25

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
05	DLQ G-10		182	-0-	182	182	179	2	3	9	Y	3					17
06	DLQ G-10		383	-0-	383	565	379	2	4	9	Y	4					21
07	749	N	184	-0-	-565	-0-	182	2	2	9	Y	2	11	1			12
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	371	2	2	9	Y	2					14
09	300	N	255	-0-	-45	-0-	252	2	3	9	Y	3					17
10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	339	2	3	9	Y	3					20

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

MCENTIRE 21 WELL #: 4 RRCID -> 157062 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7280 - 7541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		238	-0-	238	238	234	2	4	9	Y	4					22
06	DLQ G-10		304	-0-	304	542	296	2	8	9	Y	7					29
07	784	N	242	-0-	-542	-0-	238	2	4	9	Y	4	18	1			15
08	489	N	489	-0-	-0-	-0-	485	2	4	9	Y	4					19
09	334	N	334	-0-	-0-	-0-	330	2	4	9	Y	4					23
10	450	N	450	-0-	-0-	-0-	443	2	7	9	Y	6					29

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
05	DLQ G-10		177	-0-	177	177	173	2	4	9	Y	4					11
06	DLQ G-10		374	-0-	374	551	367	2	7	9	Y	6					17
07	730	N	179	-0-	-551	-0-	176	2	3	9	Y	3	16	1			4
08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	359	2	3	9	Y	3					7
09	300	N	248	-0-	-52	-0-	244	2	4	9	Y	4					11
10	334	N	334	-0-	-0-	-0-	328	2	6	9	Y	5					16

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
05	DLQ G-10		193	-0-	193	193	190	2	3	9	Y	3					16
06	DLQ G-10		407	-0-	407	600	401	2	6	9	Y	5					21
07	795	N	195	-0-	-600	-0-	193	2	2	9	Y	2	13	1			10
08	395	N	395	-0-	-0-	-0-	392	2	3	9	Y	3					13
09	330	N	270	-0-	-60	-0-	267	2	3	9	Y	3					16
10	363	N	363	-0-	-0-	-0-	359	2	4	9	Y	4					20

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
05	DLQ G-10		70	-0-	70	70	69	2	1	9	Y	1					57
06	DLQ G-10		247	-0-	247	317	247	2			Y	-0-					57
07	640	N	323	-0-	-317	-0-	322	2	1	9	Y	1					58
08	361	N	361	-0-	-0-	-0-	360	2	1	9	Y	1					59
09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					59
10	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					59

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
05	DLQ G-10		102	-0-	102	102	101	2	1	9	Y	1					32
06	DLQ G-10		147	-0-	147	249	146	2	1	9	Y	1					33
07	375	N	126	-0-	-249	-0-	125	2	1	9	Y	1					34
08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	145	2	1	9	Y	1					35
09	150	N	117	-0-	-33	-0-	116	2	1	9	Y	1					36
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	189	2	1	9	Y	1					37

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
05	DLQ G-10		387	-0-	387	387	386	2	1	9	Y	1					15
06	DLQ G-10		158	-0-	158	545	158	2			Y	-0-					15
07	794	N	249	-0-	-545	-0-	249	2			Y	-0-					15
08	372	N	322	-0-	-50	-0-	322	2			Y	-0-					15
09	236	N	236	-0-	-0-	-0-	235	2	1	9	Y	1					16
10	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					16

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
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					112
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	110	2	2	9	N	2					114
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	67	2	2	9	N	2					116
08	93	N	84	-0-	-9	-0-	82	2	2	9	N	2					118
09	120	N	25	-0-	-95	-0-	25	2			N	-0-					118
10	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	2			N	-0-					118

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

MCENTIRE 15 WELL #: 5 RRCID -> 163032 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7222 - 7482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		122	-0-	122	122	122	2			Y	-0-					9
06	DLQ G-10		69	-0-	69	191	69	2			Y	-0-					9
07	316	N	125	-0-	-191	-0-	125	2			Y	-0-					9
08	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	2			Y	-0-					9
09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					9
10	124	N	80	-0-	-44	-0-	80	2			Y	-0-					9

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
05	DLQ G-10		88	-0-	88	88	88	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		157	-0-	157	245	157	2			Y	-0-					-0-
07	552	N	307	-0-	-245	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					-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
05	DLQ G-10		377	-0-	377	377	377	2			Y	-0-					16
06	DLQ G-10		226	-0-	226	603	225	2	1	9	Y	1					17
07	1056	N	453	-0-	-603	-0-	452	2	1	9	Y	1					18
08	372	N	332	-0-	-40	-0-	331	2	1	9	Y	1					19
09	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					19
10	434	N	425	-0-	-9	-0-	425	2			Y	-0-					19

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
05	DLQ G-10		116	-0-	116	116	113	2	3	9	Y	3					18
06	DLQ G-10		246	-0-	246	362	240	2	6	9	Y	5					23
07	479	N	117	-0-	-362	-0-	115	2	2	9	Y	2	12	1			13
08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	235	2	3	9	Y	3					16
09	180	N	163	-0-	-17	-0-	160	2	3	9	Y	3					19
*10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	214	2	4	9	Y	4					23

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
05	DLQ G-10		189	-0-	189	189	189	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		106	-0-	106	295	106	2			Y	-0-					-0-
07	489	N	194	-0-	-295	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	138	-0-	-48	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	124	-0-	-62	-0-	124	2			Y	-0-					-0-

WILKINSON 14 WELL #: 2 RRCID -> 164410 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7170 - 7433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		349	-0-	349	349	349	2			Y	-0-					12
06	DLQ G-10		143	-0-	143	492	143	2			Y	-0-					12
07	717	N	225	-0-	-492	-0-	225	2			Y	-0-					12
08	341	N	291	-0-	-50	-0-	291	2			Y	-0-					12
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	212	2	1	9	Y	1					13
*10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					13

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
05	DLQ G-10		112	-0-	112	112	112	2			Y	-0-					5
06	DLQ G-10		67	-0-	67	179	67	2			Y	-0-					5
07	313	N	134	-0-	-179	-0-	134	2			Y	-0-					5
08	124	N	99	-0-	-25	-0-	98	2	1	9	Y	1					6
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					6
*10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					6

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

MCENTIRE 15 WELL #: 8 RRCID -> 165299 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7189 - 7417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		295	-0-	295	295	295	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		176	-0-	176	471	176	2			Y	-0-					-0-
07	824	N	353	-0-	-471	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	259	-0-	-51	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
09	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
10	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	2			Y	-0-					-0-

MCENTIRE 27 WELL #: 8 RRCID -> 165300 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7221 - 7508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		28	-0-	28	28	28	2			Y	-0-					1
06	DLQ G-10		50	-0-	50	78	50	2			Y	-0-					1
07	175	N	97	-0-	-78	-0-	97	2			Y	-0-					1
08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					1
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					1
*10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					1

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
05	DLQ G-10		72	-0-	72	72	71	2	1	9	Y	1					13
06	DLQ G-10		127	-0-	127	199	126	2	1	9	Y	1					14
07	446	N	247	-0-	-199	-0-	247	2			Y	-0-					14
08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					14
09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					14
*10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					14

MCENTIRE 22 WELL #: 7 RRCID -> 166526 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7133 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		147	-0-	147	147	146	2	1	9	Y	1					16
06	DLQ G-10		88	-0-	88	235	87	2	1	9	Y	1					17
07	410	N	175	-0-	-235	-0-	174	2	1	9	Y	1					18
08	155	N	129	-0-	-26	-0-	128	2	1	9	Y	1					19
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					19
10	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	2			Y	-0-					19

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
05	DLQ G-10		113	-0-	113	113	110	2	3	9	Y	3					16
06	DLQ G-10		239	-0-	239	352	233	2	6	9	Y	5					21
07	466	N	114	-0-	-352	-0-	112	2	2	9	Y	2	13	1			10
08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	228	2	3	9	Y	3					13
09	180	N	158	-0-	-22	-0-	155	2	3	9	Y	3					16
*10	212	N	212	-0-	-0-	-0-	208	2	4	9	Y	4					20

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
05	DLQ G-10		80	-0-	80	80	79	2	1	9	Y	1					5
06	DLQ G-10		142	-0-	142	222	141	2	1	9	Y	1					6
07	499	N	277	-0-	-222	-0-	276	2	1	9	Y	1					7
08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	231	2	1	9	Y	1					8
09	197	N	197	-0-	-0-	-0-	196	2	1	9	Y	1					9
*10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	223	2	1	9	Y	1					10

MCENTIRE 23 WELL #: 1 RRCID -> 167291 COMPL. DATE 12/22/1997 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7048 - 7324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		321	-0-	321	321	321	2			Y	-0-					5
06	DLQ G-10		197	-0-	197	518	196	2	1	9	Y	1					6
07	619	N	101	-0-	-518	-0-	101	2			Y	-0-					6
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	217	2	1	9	Y	1					7
09	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					7
*10	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			Y	-0-					7

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

MCENTIRE 21 WELL #: 5 RRCID -> 167587 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 7358 - 7595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		192	-0-	192	192	191	2	1	9	Y	1					16
06	DLQ G-10		115	-0-	115	307	114	2	1	9	Y	1					17
07	537	N	230	-0-	-307	-0-	229	2	1	9	Y	1					18
08	186	N	169	-0-	-17	-0-	168	2	1	9	Y	1					19
09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					19
10	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	2			Y	-0-					19

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
05	DLQ G-10		60	-0-	60	60	59	2	1	9	Y	1					9
06	DLQ G-10		107	-0-	107	167	106	2	1	9	Y	1					10
07	375	N	208	-0-	-167	-0-	207	2	1	9	Y	1					11
08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	173	2	1	9	Y	1					12
09	149	N	149	-0-	-0-	-0-	148	2	1	9	Y	1					13
*10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	167	2	1	9	Y	1					14

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
05	DLQ G-10		96	-0-	96	96	96	2			Y	-0-					3
06	DLQ G-10		171	-0-	171	267	171	2			Y	-0-					3
07	602	N	335	-0-	-267	-0-	335	2			Y	-0-					3
08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					3
09	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					3
*10	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					3

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
05	DLQ G-10		207	-0-	207	207	207	2			Y	-0-					22
06	DLQ G-10		126	-0-	126	333	126	2			Y	-0-					22
07	398	N	65	-0-	-333	-0-	65	2			Y	-0-					22
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					22
09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					22
*10	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-					22

MCENTIRE 27 WELL #: 7 RRCID -> 168230 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7099 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		72	-0-	72	72	72	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		128	-0-	128	200	128	2			Y	-0-					-0-
07	451	N	251	-0-	-200	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
09	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
*10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					-0-

MCENTIRE 28 WELL #: 7 RRCID -> 168232 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7414 - 7658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		111	-0-	111	111	111	2			Y	-0-					14
06	DLQ G-10		161	-0-	161	272	161	2			Y	-0-					14
07	411	N	139	-0-	-272	-0-	138	2	1	9	Y	1					15
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					15
09	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	2			Y	-0-					15
*10	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					15

REYNOLDS 32 WELL #: 2 RRCID -> 171353 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 7486 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		93	-0-	93	93	91	2	2	9	Y	2					89
06	DLQ G-10		326	-0-	326	419	326	2			Y	-0-					89
07	846	N	427	-0-	-419	-0-	426	2	1	9	Y	1					90
08	477	N	477	-0-	-0-	-0-	476	2	1	9	Y	1					91
09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					91
*10	452	N	452	-0-	-0-	-0-	450	2	2	9	Y	2					93

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

WILKINSON 14 WELL #: 3 RRCID -> 171849 COMPL. DATE 12/08/1998 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7083 - 7377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		503	-0-	503	503	503	2			Y	-0-					20
06	DLQ G-10		206	-0-	206	709	206	2			Y	-0-					20
07	1034	N	325	-0-	-709	-0-	324	2	1	9	Y	1					21
08	496	N	420	-0-	-76	-0-	419	2	1	9	Y	1					22
09	307	N	307	-0-	-0-	-0-	306	2	1	9	Y	1					23
*10	387	N	387	-0-	-0-	-0-	386	2	1	9	Y	1					24

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
05	DLQ G-10		220	-0-	220	220	220	2			Y	-0-					30
06	DLQ G-10		91	-0-	91	311	90	2	1	9	Y	1					31
07	454	N	143	-0-	-311	-0-	142	2	1	9	Y	1					32
08	217	N	183	-0-	-34	-0-	183	2			Y	-0-					32
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	134	2	1	9	Y	1					33
*10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	169	2	1	9	Y	1					34

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
05	DLQ G-10		751	-0-	751	751	750	2	1	9	Y	1					35
06	DLQ G-10		308	-0-	308	1059	307	2	1	9	Y	1					36
07	1543	N	484	-0-	-1059	-0-	483	2	1	9	Y	1					37
08	744	N	626	-0-	-118	-0-	625	2	1	9	Y	1					38
09	457	N	457	-0-	-0-	-0-	456	2	1	9	Y	1					39
*10	577	N	577	-0-	-0-	-0-	576	2	1	9	Y	1					40

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
05	DLQ G-10		315	-0-	315	315	315	2			Y	-0-					42
06	DLQ G-10		284	-0-	284	599	283	2	1	9	Y	1					43
07	971	N	372	-0-	-599	-0-	372	2			Y	-0-					43
08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	347	2	1	9	Y	1					44
09	270	N	233	-0-	-37	-0-	233	2			Y	-0-					44
10	372	N	247	-0-	-125	-0-	247	2			Y	-0-					44

S. MCENTIRE 23 WELL #: 3 RRCID -> 183125 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7004 - 7251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		247	-0-	247	247	247	2			Y	-0-					18
06	DLQ G-10		223	-0-	223	470	223	2			Y	-0-					18
07	763	N	293	-0-	-470	-0-	293	2			Y	-0-					18
08	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					18
09	210	N	182	-0-	-28	-0-	182	2			Y	-0-					18
10	279	N	194	-0-	-85	-0-	194	2			Y	-0-					18

WILKINSON 9 WELL #: 5 RRCID -> 205160 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7228 - 7425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		348	-0-	348	348	348	2			Y	-0-					10
06	DLQ G-10		196	-0-	196	544	196	2			Y	-0-					10
07	901	N	357	-0-	-544	-0-	357	2			Y	-0-					10
08	341	N	255	-0-	-86	-0-	255	2			Y	-0-					10
09	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-					10
10	372	N	229	-0-	-143	-0-	229	2			Y	-0-					10

MC ENTIRE 27 WELL #: 6 RRCID -> 208960 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7143 - 7444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		168	-0-	168	168	167	2	1	9	Y	1					14
06	DLQ G-10		296	-0-	296	464	296	2			Y	-0-					14
07	1044	N	580	-0-	-464	-0-	580	2			Y	-0-					14
08	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			Y	-0-					14
09	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-					14
*10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-					14

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617
WILKINSON 3 WELL #: 3 RRCID -> 212282 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7194 - 7437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		177	-0-	177	177	177	2			Y	-0-					16
06	DLQ G-10		100	-0-	100	277	100	2			Y	-0-					16
07	459	N	182	-0-	-277	-0-	182	2			Y	-0-					16
08	186	N	130	-0-	-56	-0-	130	2			Y	-0-					16
09	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					16
10	186	N	116	-0-	-70	-0-	116	2			Y	-0-					16

WILKINSON 10 WELL #: 5 RRCID -> 212283 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7171 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		271	-0-	271	271	271	2			Y	-0-					15
06	DLQ G-10		152	-0-	152	423	152	2			Y	-0-					15
07	701	N	278	-0-	-423	-0-	278	2			Y	-0-					15
08	279	N	198	-0-	-81	-0-	198	2			Y	-0-					15
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					15
10	279	N	178	-0-	-101	-0-	178	2			Y	-0-					15

REYNOLDS 32 WELL #: 3 RRCID -> 212871 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7471 - 7721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	211	-0-	-285	-0-	211	2			N	-0-					57
06	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					57
07	496	N	148	-0-	-348	-0-	148	2			N	-0-					57
08	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					57
09	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					57
*10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					57

REYNOLDS 29 WELL #: 1 RRCID -> 225563 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7484 - 7725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					40
06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					40
07	93	N	73	-0-	-20	-0-	71	2	2	9	N	2					42
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	101	2	1	9	N	1					43
09	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	2			N	-0-					43
10	62	N	43	-0-	-19	-0-	42	2	1	9	N	1					44

BOLDING ENERGY, LLC 080199
WILKINSON "1" WELL #: 102 RRCID -> 114828 COMPL. DATE 11/26/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7047 - 7269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	157	-0-	-91	-0-	157	3			N	-0-					36
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					36
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					36
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					36
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					36
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					36

WILKINSON "2" WELL #: 202 RRCID -> 140672 COMPL. DATE 02/01/1992 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7203 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					93
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					93
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					93
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					93
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					93
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					93

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
BOLDING ENERGY, LLC //CONT.// 080199

WILKINSON -14- WELL #: 1 RRCID -> 163208 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7049 - 7259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	82	-0-	-42	-0-	82	3			Y	-0-					1
06	150	N	5	-0-	-145	-0-	5	3			Y	-0-					1
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					1
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					1
09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					1
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					1

WILKINSON -24- WELL #: 2 RRCID -> 165287 COMPL. DATE 09/23/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6888 - 7269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	N	591	-0-	-370	-0-	590	3	1	9	Y	1					41
06	930	N	40	-0-	-890	-0-	39	3	1	9	Y	1					42
07	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	1					43
08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	1					44
09	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1000	3	1	9	Y	1					45
10	735	N	735	-0-	-0-	-0-	734	3	1	9	Y	1					46

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
05	341	N	332	-0-	-9	-0-	329	3	3	9	Y	3					48
06	240	N	231	-0-	-9	-0-	228	3	3	9	Y	3					51
07	248	N	209	-0-	-39	-0-	209	3			Y	-0-					51
08	341	N	225	-0-	-116	-0-	225	3			Y	-0-					51
09	240	N	222	-0-	-18	-0-	222	3			Y	-0-					51
10	217	N	162	-0-	-55	-0-	162	3			Y	-0-					51

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
05	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			Y	-0-					43
06	60	N	3	-0-	-57	-0-	3	3			Y	-0-					43
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					43
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					43
09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					43
10	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	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
05	62	N	45	-0-	-17	-0-	42	3	3	9	Y	3					51
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	37	3	3	9	Y	3					54
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			Y	-0-					54
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					54
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			Y	-0-					54
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			Y	-0-					54

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
05	62	N	42	-0-	-20	-0-	40	3	2	9	Y	2					46
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	20	3	3	9	Y	3					49
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-					49
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			Y	-0-					49
09	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	3			Y	-0-					49
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			Y	-0-					49

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
05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	411	3	3	9	Y	3					49
06	330	N	288	-0-	-42	-0-	285	3	3	9	Y	3					52
07	310	N	261	-0-	-49	-0-	261	3			Y	-0-					52
08	403	N	281	-0-	-122	-0-	281	3			Y	-0-					52
09	300	N	278	-0-	-22	-0-	278	3			Y	-0-					52
10	248	N	202	-0-	-46	-0-	202	3			Y	-0-					52

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
BOLDING ENERGY, LLC //CONT.// 080199
CALDWELL -26- WELL #: 1 RRCID -> 174497 COMPL. DATE 11/02/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6954 - 7194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	370	3	3	9	Y	3					49
06	300	N	260	-0-	-40	-0-	257	3	3	9	Y	3					52
07	279	N	235	-0-	-44	-0-	235	3			Y	-0-					52
08	372	N	253	-0-	-119	-0-	253	3			Y	-0-					52
09	270	N	250	-0-	-20	-0-	250	3			Y	-0-					52
10	248	N	182	-0-	-66	-0-	182	3			Y	-0-					52

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
05	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	3			Y	-0-					6
06	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	3			Y	-0-					6
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					6
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					6
09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-					6
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	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
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	493	3	3	9	Y	3					51
06	390	N	345	-0-	-45	-0-	342	3	3	9	Y	3					54
07	372	N	313	-0-	-59	-0-	313	3			Y	-0-					54
08	496	N	337	-0-	-159	-0-	337	3			Y	-0-					54
09	360	N	334	-0-	-26	-0-	334	3			Y	-0-					54
10	310	N	243	-0-	-67	-0-	243	3			Y	-0-					54

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
05	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1151	3	3	9	Y	3					55
06	870	N	802	-0-	-68	-0-	799	3	3	9	Y	3					58
07	837	N	731	-0-	-106	-0-	731	3			Y	-0-					58
08	1147	N	787	-0-	-360	-0-	787	3			Y	-0-					58
09	810	N	778	-0-	-32	-0-	778	3			Y	-0-					58
10	744	N	567	-0-	-177	-0-	567	3			Y	-0-					58

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
07	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
10	14B DENY		-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
05	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					167
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					167
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					167

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
TRIGEO ENERGY, LLC //CONT.// 101376
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
05	186	N	116	-0-	-70	-0-	116	3			N	-0-					35
06	150	N	47	-0-	-103	-0-	47	3			N	-0-					35
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					35
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					35
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					35
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

SIANA OIL & GAS 779259
MCENTIRE 26 WELL #: 2 RRCID -> 184027 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7152 - 7308

05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	12977					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	12977					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	12977					Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	12977					Y	-0-					-0-
*09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	12977					Y	-0-					-0-
10	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

05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	12943					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	12943					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	12943					Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	12943					Y	-0-					-0-
*09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	12943					Y	-0-					-0-
10	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

05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	10981					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	10981					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	10981					Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	10981					Y	-0-					-0-
*09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	10981					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	10981					Y	NO RPT					-0-

CRITTENDON (ATOKA OOLITIC) 21752 002 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
AMEREDEV TEXAS, LLC 102390
WOLFE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150045 COMPL. DATE 09/25/1993 TOTAL DEPTH 8425 PERF.14886 - 14986

05	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRITTENDON (ELLEN. 21450) 21752 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
AMEREDEV TEXAS, LLC 102390
TUBB ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 253550 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 22180 PERF.21466 - 21673

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

CRITTENDON (PENN.) 21752 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
AMEREDEV TEXAS, LLC 102390
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERITAGE STANDARD CORPORATION 379777
TUBB, J. B. WELL #: 1A RRCID -> 113073 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 140 - 310

05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	WATR SUP	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

05	3100 N	1898	-0-	-1202	948	1597	2	301	9	N	274	362	1					47
06	2163 X	1215	-0-	-948	-0-	963	2	252	9	N	229	183	1					93
07	1474 X	1474	-0-	-0-	-0-	1191	2	283	9	N	257	172	1					178
08	806 X	738	-0-	-68	-0-	518	2	220	9	N	200	321	1					57
09	780 X	655	-0-	-125	-0-	418	2	237	9	N	215	179	1					93
10	806 X	502	-0-	-304	-0-	350	2	152	9	N	138	183	1					48

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEADWOOD (FUSSELMAN) 23736 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK
KING ENERGY RESOURCES 465526
EDWARDS WELL #: 2 RRCID -> 182124 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 10054 PERF.10006 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	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
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	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
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
07	124	N	47	-0-	-77	-0-	47	3			N	-0-					-0-
08	124	N	23	-0-	-101	-0-	23	3			N	-0-					-0-
09	120	N	94	-0-	-26	-0-	94	3			N	-0-					-0-
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	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
05	876	N	876	-0-	-0-	-0-	866	3	10	9	Y	9	83	1			30
06	820	N	820	-0-	-0-	-0-	801	3	19	9	Y	17					47
07	771	N	771	-0-	-0-	-0-	753	3	18	9	Y	16					63
08	806	N	798	-0-	-8	-0-	774	3	24	9	Y	22					85
09	780	N	533	-0-	-247	-0-	527	3	6	9	Y	5					90
10	775	N	490	-0-	-285	-0-	465	3	25	9	Y	23					113

DERBY (BONE SPRING) 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. 153438
JET PILOT 24 FEE WELL #: 2H RRCID -> 272758 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7413 - 11930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12749	X	12749	-0-	-0-	-0-	12302	3	447	9	Y	406	449	0			75
06	11670	X	10666	-0-	-1004	-0-	10150	3	516	9	Y	469	485	0			59
07	12059	X	11174	-0-	-885	-0-	10596	3	578	9	Y	525	506	0			78
08	12741	X	11086	-0-	-1655	-0-	10503	3	583	9	Y	530	560	0			48
09	12330	X	9126	-0-	-3204	-0-	8623	3	503	9	Y	457	458	0			47
10	12741	X	3843	-0-	-8898	-0-	3462	3	381	9	Y	346	341	0			52

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
05	13950	X	9978	-0-	-3972	-0-	95	1	9571	3	Y	284	265	0			75
							312	9									
06	13500	X	10209	-0-	-3291	-0-	58	1	9668	3	Y	439	345	0			169
							483	9									
07	12400	X	10271	-0-	-2129	-0-	9872	3	399	9	Y	363	437	0			95
08	10540	X	10009	-0-	-531	-0-	2	1	9633	3	Y	340	204	0	106	1	125
							374	9									
09	10200	X	9780	-0-	-420	-0-	11	1	9451	3	Y	289	305	0			109
							318	9									
10	10540	X	8709	-0-	-1831	-0-	26	1	8440	3	Y	221	235	0			95
							243	9									

FLYING EBONY 19 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273226 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7368 - 11912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7068	X	6305	-0-	-763	-0-	5943	3	362	9	Y	329	364	0			71
06	6840	X	6517	-0-	-323	-0-	6144	3	373	9	Y	339	329	0			81
07	7068	X	6106	-0-	-962	-0-	5700	3	406	9	Y	369	375	0			75
08	6727	X	6258	-0-	-469	-0-	5853	3	405	9	Y	368	359	0			84
09	6510	X	5816	-0-	-694	-0-	5427	3	389	9	Y	354	353	0			85
10	6727	X	6327	-0-	-400	-0-	5928	3	399	9	Y	363	368	0			80

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
05	12028	X	10954	-0-	-1074	-0-	10523	3	431	9	Y	392	388	0			27
06	11640	X	10111	-0-	-1529	-0-	9822	3	289	9	Y	263	270	0			20
07	11408	X	10303	-0-	-1105	-0-	9922	3	381	9	Y	346	339	0			27
08	11408	X	10145	-0-	-1263	-0-	9754	3	391	9	Y	355	339	0			43
09	12777	X	12777	-0-	-0-	-0-	11997	3	780	9	Y	709	704	0			48
10	13092	X	13092	-0-	-0-	-0-	12371	3	721	9	Y	655	619	0			84

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
05	6479	X	5848	-0-	-631	-0-	5552	3	296	9	Y	269	269	0			19
06	6270	X	5538	-0-	-732	-0-	5197	3	341	9	Y	310	305	0			24
07	6479	X	6211	-0-	-268	-0-	5872	3	339	9	Y	308	308	0			24
08	6355	X	-0-	-0-	-6355	-0-					Y	86	100	0			10
09	6000	X	5357	-0-	-643	-0-	4979	3	378	9	Y	344	331	0			23
10	6200	X	5557	-0-	-643	-0-	5223	3	334	9	Y	304	288	0			39

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
05	3751	X	2146	-0-	-1605	-0-	1931	3	215	9	N	195	205	0			132
06	3660	X	2628	-0-	-1032	-0-	2453	3	175	9	N	159	157	0			134
07	3782	X	2287	-0-	-1495	-0-	2133	3	154	9	N	140	107	0			167
08	3782	X	1530	-0-	-2252	-0-	1444	3	86	9	N	78	119	0			126
09	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3104	3	286	9	N	260	234	0			152
10	2728	X	2355	-0-	-373	-0-	2253	3	102	9	N	93	124	0			121

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
05	6386	X	5750	-0-	-636	-0-	5391	3	359	9	Y	326	337	0			37
06	7161	X	7161	-0-	-0-	-0-	6765	3	396	9	Y	360	321	0			76
07	7006	X	6830	-0-	-176	-0-	6460	3	370	9	Y	336	367	0			45
08	7006	X	5989	-0-	-1017	-0-	5721	3	268	9	Y	244	246	0			43
09	7170	X	6466	-0-	-704	-0-	6193	3	273	9	Y	248	265	0			26
10	9708	X	9708	-0-	-0-	-0-	9427	3	281	9	Y	255	245	0			36

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
05	7378	X	5074	-0-	-2304	-0-	4643	3	431	9	Y	392	384	0			36
06	8281	X	8281	-0-	-0-	-0-	7736	3	545	9	Y	495	484	0			47
07	7378	X	7016	-0-	-362	-0-	6482	3	534	9	Y	485	492	0			40
08	7285	X	6307	-0-	-978	-0-	5768	3	539	9	Y	490	497	0			33
09	8280	X	7720	-0-	-560	-0-	7211	3	509	9	Y	463	467	0			29
10	8556	X	7347	-0-	-1209	-0-	6860	3	487	9	Y	443	432	0			40

SWALE 1 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273728 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7312 - 11771

05	12431	X	11913	-0-	-518	-0-	11405	3	508	9	Y	462	457	0			90
06	11970	X	10728	-0-	-1242	-0-	10301	3	427	9	Y	388	374	0			104
07	12834	X	11418	-0-	-1416	-0-	10855	3	563	9	Y	512	521	0			95
08	12834	X	11973	-0-	-861	-0-	11422	3	551	9	Y	501	484	0			112
09	12420	X	11100	-0-	-1320	-0-	10625	3	475	9	Y	432	442	0			102
10	11904	X	11328	-0-	-576	-0-	10823	3	505	9	Y	459	463	0			98

SWALE 1 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273749 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7406 - 11860

05	12950	X	12950	-0-	-0-	-0-	12374	3	576	9	Y	524	509	0			102
06	11370	X	10605	-0-	-765	-0-	10178	3	427	9	Y	388	386	0			104
07	12307	X	10831	-0-	-1476	-0-	10288	3	543	9	Y	494	506	0			92
08	12958	X	10618	-0-	-2340	-0-	10210	3	408	9	Y	371	380	0			83
09	12540	X	10821	-0-	-1719	-0-	10326	3	495	9	Y	450	427	0			106
10	12958	X	11075	-0-	-1883	-0-	10512	3	563	9	Y	512	509	0			109

ALYSHEBA 17 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273923 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7600 - 12082

05	9951	X	6635	-0-	-3316	-0-	6272	3	363	9	Y	330	337	0			17
06	8370	X	6968	-0-	-1402	-0-	6665	3	303	9	Y	275	265	0			27
07	8649	X	6191	-0-	-2458	-0-	5873	3	318	9	Y	289	299	0			17
08	7750	X	5516	-0-	-2234	-0-	5178	3	338	9	Y	307	304	0			20
09	7500	X	6071	-0-	-1429	-0-	5435	3	636	9	Y	578	565	0			33
10	13584	X	13584	-0-	-0-	-0-	12713	3	871	9	Y	792	785	0			40

WAR ADMIRAL 18 FEE WELL #: 4H RRCID -> 273925 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7565 - 12092

05	11470	X	5126	-0-	-6344	-0-	4854	3	101	4	Y	155	203	0			53
							171	9									
06	9810	X	6903	-0-	-2907	-0-	6774	3	129	9	Y	117	132	0			38
07	7958	X	7958	-0-	-0-	-0-	7674	3	284	9	Y	258	227	0			69
08	8129	X	8129	-0-	-0-	-0-	7920	3	209	9	Y	190	228	0			31
09	8225	X	8225	-0-	-0-	-0-	8054	3	171	9	Y	155	155	0			31
10	7967	X	6695	-0-	-1272	-0-	6531	3	164	9	Y	149	145	0			35

OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274169 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7600 - 11709

05	8525	X	8118	-0-	-407	-0-	7749	3	369	9	Y	335	335	0			-0-
06	8040	X	7721	-0-	-319	-0-	7502	3	219	9	Y	199	199	0			-0-
07	8277	X	8051	-0-	-226	-0-	7713	3	338	9	Y	307	307	0			-0-
08	8277	X	7827	-0-	-450	-0-	7505	3	322	9	Y	293	218	0			75
09	8042	X	8042	-0-	-0-	-0-	7722	3	320	9	Y	291	295	0			71
10	8122	X	7925	-0-	-197	-0-	7537	3	388	9	Y	353	358	0			66

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
REGRET 7 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274431 COMPL. DATE 11/21/2013 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7428 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7223	X	6201	-0-	-1022	-0-	5873	3	328	9	Y	298	298	0			21
06	6540	X	6177	-0-	-363	-0-	5840	3	337	9	Y	306	303	0			24
07	6758	X	5699	-0-	-1059	-0-	5325	3	374	9	Y	340	337	0			27
08	6758	X	5914	-0-	-844	-0-	5543	3	371	9	Y	337	323	0			41
09	6420	X	6318	-0-	-102	-0-	5971	3	347	9	Y	315	335	0			21
10	6386	X	6382	-0-	-4	-0-	6002	3	380	9	Y	345	322	0			44

OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274433 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7350 - 11793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8370	X	7104	-0-	-1266	-0-	6932	3	172	9	Y	156	156	0			-0-
06	8100	X	6987	-0-	-1113	-0-	6734	3	253	9	Y	230	230	0			-0-
07	8308	X	6977	-0-	-1331	-0-	6780	3	197	9	Y	179	179	0			-0-
08	8308	X	5908	-0-	-2400	-0-	5728	3	180	9	Y	164	122	0			42
09	7380	X	6754	-0-	-626	-0-	6436	3	318	9	Y	289	260	0			71
10	7223	X	6705	-0-	-518	-0-	6323	3	382	9	Y	347	353	0			65

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13609	X	9995	-0-	-3614	-0-	9703	3	292	9	Y	265	269	0			13
06	13170	X	9581	-0-	-3589	-0-	9368	3	213	9	Y	194	188	0			19
07	13609	X	11295	-0-	-2314	-0-	10844	3	451	9	Y	410	405	0			24
08	11842	X	9171	-0-	-2671	-0-	8741	3	430	9	Y	391	390	0			25
09	11460	X	6455	-0-	-5005	-0-	6305	3	150	9	Y	136	153	0			8
10	11284	X	2573	-0-	-8711	-0-	2335	3	238	9	Y	216	213	0			11

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8153	X	7327	-0-	-826	-0-	6911	3	416	9	Y	378	377	0			26
06	7890	X	7201	-0-	-689	-0-	6784	3	417	9	Y	379	376	0			29
07	7936	X	7445	-0-	-491	-0-	6982	3	463	9	Y	421	417	0			33
08	7936	X	7237	-0-	-699	-0-	6870	3	367	9	Y	334	326	0			41
09	7591	X	7591	-0-	-0-	-0-	7228	3	363	9	Y	330	349	0			22
10	7687	X	7687	-0-	-0-	-0-	7257	3	430	9	Y	391	363	0			50

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8804	X	5993	-0-	-2811	-0-	5489	3	504	9	Y	458	456	0			23
06	8520	X	6978	-0-	-1542	-0-	6658	3	320	9	Y	291	285	0			29
07	8804	X	5827	-0-	-2977	-0-	5594	3	233	9	Y	212	229	0			12
08	7967	X	5231	-0-	-2736	-0-	4994	3	237	9	Y	215	213	0			14
09	8245	X	8245	-0-	-0-	-0-	7997	3	248	9	Y	225	226	0			13
10	11477	X	11477	-0-	-0-	-0-	11136	3	341	9	Y	310	307	0			16

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9486	X	9406	-0-	-80	-0-	8955	3	451	9	Y	410	407	0			21
06	9846	X	9846	-0-	-0-	-0-	9425	3	421	9	Y	383	366	0			38
07	9796	X	9573	-0-	-223	-0-	9225	3	348	9	Y	316	336	0			18
08	9796	X	9272	-0-	-524	-0-	8982	3	290	9	Y	264	265	0			17
09	9840	X	8517	-0-	-1323	-0-	8134	3	383	9	Y	348	345	0			20
10	10168	X	2343	-0-	-7825	-0-	2127	3	216	9	Y	196	206	0			10

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
WAR ADMIRAL 18 FEE WELL #: 5H RRCID -> 275381 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7877 - 11983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7750	X	5303	-0-	-2447	-0-	5000	3	104	4	Y	181	223	0			61
							199	9									
06	7500	X	5663	-0-	-1837	-0-	5435	3	228	9	Y	207	201	0			67
07	7750	X	7362	-0-	-388	-0-	7068	3	294	9	Y	267	263	0			71
08	8173	X	8173	-0-	-0-	-0-	7952	3	221	9	Y	201	239	0			33
09	7909	X	7909	-0-	-0-	-0-	7699	3	210	9	Y	191	186	0			38
10	8918	X	8918	-0-	-0-	-0-	8722	3	196	9	Y	178	174	0			42

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
05	9517	X	8425	-0-	-1092	-0-	7769	3	656	9	Y	596	617	0			90
06	8065	X	8065	-0-	-0-	-0-	7538	3	527	9	Y	479	487	0			82
07	8409	X	8409	-0-	-0-	-0-	7853	3	556	9	Y	505	467	0			120
08	8891	X	8891	-0-	-0-	-0-	8306	3	585	9	Y	532	562	0			90
09	8860	X	8860	-0-	-0-	-0-	8287	3	573	9	Y	521	550	0			61
10	9002	X	9002	-0-	-0-	-0-	8495	3	507	9	Y	461	471	0			51

CITATION 32 FEE WELL #: 2H RRCID -> 275967 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7550 - 11858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					287
06	2370	X	-0-	-0-	-2370	-0-					N	-0-					287
07	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					287
08	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					287
09	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					287
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					287

PLEASANT COLONY 25 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276022 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7308 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6417	X	5891	-0-	-526	-0-	5323	3	568	9	N	516	508	0			139
06	6210	X	5446	-0-	-764	-0-	4987	3	459	9	N	417	425	0			131
07	6417	X	5800	-0-	-617	-0-	5237	3	563	9	N	512	523	0			120
08	6386	X	5924	-0-	-462	-0-	5309	3	615	9	N	559	539	0			140
09	5880	X	5829	-0-	-51	-0-	5282	3	547	9	N	497	478	0			159
10	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	5503	3	585	9	N	532	558	0			133

FLYING EBONY 19 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276035 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7404 - 11895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6944	X	6800	-0-	-144	-0-	6537	3	263	9	Y	239	245	0			52
06	6720	X	3889	-0-	-2831	-0-	3561	3	328	9	Y	298	279	0			71
07	6944	X	4374	-0-	-2570	-0-	4055	3	319	9	Y	290	302	0			59
08	6789	X	3271	-0-	-3518	-0-	2987	3	284	9	Y	258	258	0			59
09	6570	X	4764	-0-	-1806	-0-	4448	3	316	9	Y	287	277	0			69
10	6789	X	6632	-0-	-157	-0-	6256	3	376	9	Y	342	336	0			75

ALYSHEBA 17 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276055 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 7575 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11160	X	6890	-0-	-4270	-0-	6525	3	365	9	Y	332	333	0			17
06	10290	X	8015	-0-	-2275	-0-	7626	3	389	9	Y	354	336	0			35
07	10633	X	7076	-0-	-3557	-0-	6758	3	318	9	Y	289	307	0			17
08	9114	X	6023	-0-	-3091	-0-	5709	3	314	9	Y	285	284	0			18
09	8250	X	7353	-0-	-897	-0-	7170	3	183	9	Y	166	174	0			10
10	12868	X	12868	-0-	-0-	-0-	12656	3	212	9	Y	193	193	0			10

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276577 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7413 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	9114	X	7870	-0-	-1244	-0-	7651	3	219	9	Y	199	206	0		30
06	8820	X	7925	-0-	-895	-0-	7188	3	737	9	Y	670	586	0		114
07	9114	X	8189	-0-	-925	-0-	7438	3	751	9	Y	683	635	0		162
08	8863	X	8863	-0-	-0-	-0-	8179	3	684	9	Y	622	678	0		106
09	8733	X	8733	-0-	-0-	-0-	8049	3	684	9	Y	622	655	0		73
10	8790	X	8790	-0-	-0-	-0-	8106	3	684	9	Y	622	626	0		69

MONARCHOS 13 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276594 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7441 - 11999

05	6200	X	-0-	-0-	-6200	-0-					Y	30	32	0		3
06	6300	X	-0-	-0-	-6300	-0-					Y	14	16	0		1
07	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					Y	-0-	1	0		-0-
08	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					Y	-0-				-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 276613 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7319 - 11984

05	10571	X	8727	-0-	-1844	-0-	8493	3	234	9	Y	213	208	0		24
06	10230	X	8766	-0-	-1464	-0-	8503	3	263	9	Y	239	213	0		50
07	10571	X	9004	-0-	-1567	-0-	8795	3	209	9	Y	190	215	0		25
08	9517	X	7498	-0-	-2019	-0-	7374	3	124	9	Y	113	118	0		20
09	9210	X	9012	-0-	-198	-0-	8749	3	263	9	Y	239	234	0		25
10	9052	X	8482	-0-	-570	-0-	8167	3	315	9	Y	286	270	0		41

OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 276627 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7224 - 12060

05	23591	X	13499	-0-	-10092	-0-	12939	3	560	9	Y	509	496	0		58
06	22830	X	12828	-0-	-10002	-0-	12368	3	460	9	Y	418	388	0		88
07	14229	X	13596	-0-	-633	-0-	13149	3	447	9	Y	406	440	0		54
08	14229	X	12598	-0-	-1631	-0-	12256	3	342	9	Y	311	311	0		54
09	13770	X	13306	-0-	-464	-0-	12932	3	374	9	Y	340	359	0		35
10	13609	X	12871	-0-	-738	-0-	12454	3	417	9	Y	379	360	0		54

SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 276882 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7715 - 12080

05	8463	X	7127	-0-	-1336	-0-	6747	3	380	9	Y	345	357	0		52
06	7410	X	6841	-0-	-569	-0-	6552	3	289	9	Y	263	270	0		45
07	7657	X	7150	-0-	-507	-0-	6757	3	393	9	Y	357	317	0		85
08	7720	X	7720	-0-	-0-	-0-	7334	3	386	9	Y	351	376	0		60
09	8721	X	8721	-0-	-0-	-0-	8162	3	559	9	Y	508	508	0		60
10	8712	X	8712	-0-	-0-	-0-	8213	3	499	9	Y	454	464	0		50

SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 276885 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7404 - 12110

05	9703	X	9049	-0-	-654	-0-	8261	3	788	9	Y	716	741	0		108
06	9390	X	8168	-0-	-1222	-0-	7798	3	370	9	Y	336	387	0		57
07	9703	X	8862	-0-	-841	-0-	8357	3	505	9	Y	459	407	0		109
08	9362	X	9224	-0-	-138	-0-	8708	3	516	9	Y	469	498	0		80
09	9822	X	9822	-0-	-0-	-0-	9137	3	685	9	Y	623	630	0		73
10	11469	X	11469	-0-	-0-	-0-	10660	3	809	9	Y	735	727	0		81

SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 276889 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7327 - 12379

05	8336	X	8336	-0-	-0-	-0-	8147	3	189	9	Y	172	178	0		26
06	8439	X	8439	-0-	-0-	-0-	7979	3	460	9	Y	418	373	0		71
07	8316	X	8316	-0-	-0-	-0-	7864	3	452	9	Y	411	384	0		98
08	8462	X	8462	-0-	-0-	-0-	8027	3	435	9	Y	395	426	0		67
09	10011	X	10011	-0-	-0-	-0-	9278	3	733	9	Y	666	655	0		78
10	10313	X	10313	-0-	-0-	-0-	9636	3	677	9	Y	615	625	0		68

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SWALE 1 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277895 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7320 - 12118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14415	X	13563	-0-	-852	-0-	13119	3	444	9	Y	404	417	0			79
06	13749	X	13749	-0-	-0-	-0-	13427	3	322	9	Y	293	293	0			79
07	15034	X	15034	-0-	-0-	-0-	14500	3	534	9	Y	485	474	0			90
08	16051	X	16051	-0-	-0-	-0-	15478	3	573	9	Y	521	495	0			116
09	14320	X	14320	-0-	-0-	-0-	13877	3	443	9	Y	403	424	0			95
10	15290	X	15290	-0-	-0-	-0-	14868	3	422	9	Y	384	397	0			82

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
05	15128	X	14187	-0-	-941	-0-	13729	3	458	9	Y	416	421	0			81
06	13830	X	13009	-0-	-821	-0-	12628	3	381	9	Y	346	334	0			93
07	15748	X	13282	-0-	-2466	-0-	12822	3	460	9	Y	418	433	0			78
08	15748	X	13998	-0-	-1750	-0-	13544	3	454	9	Y	413	399	0			92
09	15240	X	14036	-0-	-1204	-0-	13540	3	496	9	Y	451	437	0			106
10	14198	X	13698	-0-	-500	-0-	13213	3	485	9	Y	441	453	0			94

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
05	13423	X	12959	-0-	-464	-0-	12354	3	605	9	Y	550	530	0			51
06	12990	X	12926	-0-	-64	-0-	12342	3	584	9	Y	531	531	0			51
07	13423	X	13156	-0-	-267	-0-	12363	3	793	9	Y	721	713	0			59
08	14160	X	14160	-0-	-0-	-0-	13227	3	933	9	Y	848	851	0			56
09	14642	X	14642	-0-	-0-	-0-	13872	3	770	9	Y	700	713	0			43
10	14088	X	14088	-0-	-0-	-0-	13540	3	548	9	Y	498	497	0			44

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
05	11377	X	10007	-0-	-1370	-0-	96	1	9602	3	Y	281	264	0			74
							309	9									
06	11010	X	9824	-0-	-1186	-0-	58	1	9462	3	Y	276	244	0			106
							304	9									
07	11377	X	10720	-0-	-657	-0-	10452	3	268	9	Y	244	286	0			64
08	11253	X	10333	-0-	-920	-0-	3	1	10040	3	Y	264	152	0	79	1	97
							290	9									
09	10891	X	10891	-0-	-0-	-0-	11	1	10517	3	Y	330	303	0			124
							363	9									
10	10726	X	10550	-0-	-176	-0-	26	1	10210	3	Y	285	286	0			123
							314	9									

GIACOMO 11 FEE WELL #: 2H RRCID -> 279958 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7290 - 12045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16585	X	14914	-0-	-1671	-0-	14650	3	264	9	Y	240	197	1			147
06	16050	X	15432	-0-	-618	-0-	15149	3	283	9	Y	257	291	1			113
07	16105	X	16105	-0-	-0-	-0-	15769	3	336	9	Y	305	308	1			110
08	15854	X	15854	-0-	-0-	-0-	15547	3	307	9	Y	279	233	1			156
09	15625	X	15625	-0-	-0-	-0-	15275	3	350	9	Y	318	331	1			143
10	16120	X	15828	-0-	-292	-0-	15494	3	334	9	Y	304	322	1			125

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
05	16089	X	15175	-0-	-914	-0-	14798	3	1	4	Y	342	315	0			131
							376	9									
06	15360	X	14455	-0-	-905	-0-	14049	3	1	4	Y	368	438	0			61
							405	9									
07	15872	X	15485	-0-	-387	-0-	15089	3	1	4	Y	359	302	0			118
							395	9									
08	15872	X	15103	-0-	-769	-0-	14731	3	372	9	Y	338	336	0			120
*09	14880	X	13996	-0-	-884	-0-	13790	3	206	9	Y	187	221	0			86
*10	15500	X	13416	-0-	-2084	-0-	13150	3	266	9	Y	242	229	0			99

JET PILOT 24 FEE WELL #: 3H RRCID -> 281740 COMPL. DATE 11/06/2016 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7310 - 11705

05	18073	X	17207	-0-	-866	-0-	16732	3	475	9	Y	432	511	0			80
06	19080	X	19080	-0-	-0-	-0-	18331	3	749	9	Y	681	676	0			85
07	18073	X	17826	-0-	-247	-0-	17159	3	667	9	Y	606	601	0			90
08	17205	X	16568	-0-	-637	-0-	16000	3	568	9	Y	516	559	0			47
09	19080	X	16666	-0-	-2414	-0-	16018	3	648	9	Y	589	576	0			60
10	19716	X	17710	-0-	-2006	-0-	17161	3	549	9	Y	499	484	0			75

MIDDLEGROUND 16 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 283199 COMPL. DATE 07/25/2017 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7579 - 11944

05	341	X	6	-0-	-335	-0-	6	1			Y	-0-	8	0			-0-
06	5700	X	-0-	-0-	-5700	-0-					Y	-0-					-0-
07	8773	X	-0-	-0-	-8773	-0-					Y	-0-					-0-
08	8773	X	-0-	-0-	-8773	-0-					Y	-0-					-0-
09	8490	X	-0-	-0-	-8490	-0-					Y	-0-					-0-
10	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-

MONARCHOS 13 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 283389 COMPL. DATE 07/25/2017 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7350 - 12055

05	20150	X	19875	-0-	-275	-0-	18960	3	915	9	Y	832	819	0			77
06	20551	X	20551	-0-	-0-	-0-	19839	3	712	9	Y	647	662	0			62
07	20899	X	20899	-0-	-0-	-0-	20148	3	751	9	Y	683	689	0			56
08	22639	X	22639	-0-	-0-	-0-	21946	3	693	9	Y	630	644	0			42
09	20908	X	20908	-0-	-0-	-0-	20115	3	793	9	Y	721	718	0			45
10	21810	X	21810	-0-	-0-	-0-	20942	3	868	9	Y	789	764	0			70

GIACOMO 11 FEE WELL #: 3H RRCID -> 283991 COMPL. DATE 10/05/2017 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7785 - 12855

05	22940	X	22735	-0-	-205	-0-	22328	3	407	9	Y	370	288	1			227
06	22230	X	21462	-0-	-768	-0-	21164	3	298	9	Y	271	379	1			119
07	23560	X	21181	-0-	-2379	-0-	20799	3	382	9	Y	347	341	1			125
08	23560	X	21136	-0-	-2424	-0-	20885	3	251	9	Y	228	225	1			128
09	22800	X	21655	-0-	-1145	-0-	21308	3	347	9	Y	315	301	1			142
10	22723	X	21786	-0-	-937	-0-	21444	3	342	9	Y	311	325	1			128

GRINDSTONE 2 FEE WELL #: 3H RRCID -> 284096 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7515 - 12165

05	23405	X	21817	-0-	-1588	-0-	21353	3	2	4	Y	420	342	0			161
							462	9									
06	22650	X	22602	-0-	-48	-0-	22066	3	6	4	Y	482	563	0			80
							530	9									
07	23443	X	23443	-0-	-0-	-0-	22911	3	5	4	Y	479	401	0			158
							527	9									
08	23098	X	23098	-0-	-0-	-0-	22572	3	1	4	Y	477	464	0			171
							525	9									
09	22590	X	20887	-0-	-1703	-0-	20427	3	460	9	Y	418	397	0			192
10	23436	X	21632	-0-	-1804	-0-	21139	3	493	9	Y	448	457	0			183

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
MIDDLEGROUND 16 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 285484 COMPL. DATE 09/17/2018 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7529 - 12287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25606	X	17966	-0-	-7640	-0-	204	1	17166	3	Y	542	479	0			143
							596	9									
06	24780	X	14777	-0-	-10003	-0-	116	1	14096	3	Y	514	459	0			198
							565	9									
07	21204	X	18907	-0-	-2297	-0-	18175	3	732	9	Y	665	688	0			175
08	20243	X	16682	-0-	-3561	-0-	5	1	16044	3	Y	575	355	0	184	1	211
							633	9									
09	19590	X	16663	-0-	-2927	-0-	23	1	16193	3	Y	406	465	0			152
							447	9									
10	18910	X	16489	-0-	-2421	-0-	56	1	15849	3	Y	531	455	0			228
							584	9									

WAR ADMIRAL 18 FEE WELL #: 6H RRCID -> 285573 COMPL. DATE 09/08/2018 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7352 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20026	X	9995	-0-	-10031	-0-	9623	3	200	4	Y	156	207	0			53
							172	9									
06	15030	X	8813	-0-	-6217	-0-	8603	3	210	9	Y	191	182	0			62
07	15283	X	6060	-0-	-9223	-0-	5713	3	347	9	Y	315	293	0			84
08	15128	X	6834	-0-	-8294	-0-	6581	3	253	9	Y	230	277	0			37
09	12000	X	9132	-0-	-2868	-0-	8917	3	215	9	Y	195	193	0			39
10	9982	X	6677	-0-	-3305	-0-	6438	3	239	9	Y	217	205	0			51

GIACOMO 11 FEE WELL #: 4H RRCID -> 285835 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7613 - 12650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27280	X	25347	-0-	-1933	-0-	24588	3	759	9	Y	690	525	1			424
06	26400	X	24054	-0-	-2346	-0-	23588	3	466	9	Y	424	661	1			187
07	26071	X	25361	-0-	-710	-0-	24679	3	682	9	Y	620	584	1			223
08	26338	X	26338	-0-	-0-	-0-	25732	3	606	9	Y	551	466	1			308
09	24990	X	24851	-0-	-139	-0-	24240	3	611	9	Y	555	613	1			250
10	25537	X	25537	-0-	-0-	-0-	24888	3	649	9	Y	590	597	1			243

GRINDSTONE 2 FEE WELL #: 4H RRCID -> 286003 COMPL. DATE 09/30/2018 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7475 - 11845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26195	X	20151	-0-	-6044	-0-	19582	3	4	4	Y	514	472	0			197
							565	9									
06	23430	X	19956	-0-	-3474	-0-	19397	3	9	4	Y	500	614	0			83
							550	9									
07	23994	X	20363	-0-	-3631	-0-	19832	3	8	4	Y	475	402	0			156
							523	9									
08	23591	X	20777	-0-	-2814	-0-	20193	3	2	4	Y	529	493	0			192
							582	9									
09	21266	X	21266	-0-	-0-	-0-	20452	3	814	9	Y	740	592	0			340
10	22128	X	22128	-0-	-0-	-0-	21292	3	836	9	Y	760	790	0			310

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
05	36239	X	35232	-0-	-1007	-0-	31538	3	3694	9	Y	3358	3351	0			217
06	35280	X	32316	-0-	-2964	-0-	28848	3	3468	9	Y	3153	3167	0			203
07	34906	X	33643	-0-	-1263	-0-	30092	3	3551	9	Y	3228	3246	0			185
08	34906	X	34316	-0-	-590	-0-	30728	3	3588	9	Y	3262	3258	0			189
09	33780	X	32793	-0-	-987	-0-	29386	3	3407	9	Y	3097	3140	0			146
10	34906	X	33444	-0-	-1462	-0-	29945	3	3499	9	Y	3181	3169	0			158

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
ELWOOD 29 ZZ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 288202 COMPL. DATE 07/13/2019 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 8412 - 18714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	35836	X	33651	-0-	-2185	-0-	31145	3	2	4	Y	2276	2278	0			362
							2504	9									
06	34680	X	33327	-0-	-1353	-0-	30216	3	3	4	Y	2825	2610	0			577
							3108	9									
07	35836	X	33645	-0-	-2191	-0-	30757	3	17	4	Y	2610	2892	0			295
							2871	9									
08	34472	X	34268	-0-	-204	-0-	31192	3	3076	9	Y	2796	2665	0			426
09	33330	X	32741	-0-	-589	-0-	29814	3	2927	9	Y	2661	2677	0			410
10	34441	X	31953	-0-	-2488	-0-	28843	3	3110	9	Y	2827	2911	0			326

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
05	39432	X	37502	-0-	-1930	-0-	35935	3	23	4	Y	1404	1399	0			33
							1544	9									
06	36300	X	35541	-0-	-759	-0-	34106	3	32	4	Y	1275	1278	0			30
							1403	9									
07	37231	X	36646	-0-	-585	-0-	35267	3	28	4	Y	1228	1231	0			27
							1351	9									
08	37510	X	35987	-0-	-1523	-0-	34584	3	25	4	Y	1253	1246	0			34
							1378	9									
09	36300	X	34331	-0-	-1969	-0-	33073	3	23	4	Y	1123	1131	0			26
							1235	9									
10	37510	X	35495	-0-	-2015	-0-	34178	3	23	4	Y	1176	1169	0			33
							1294	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
05	40982	X	35052	-0-	-5930	-0-	33362	3	25	4	Y	1514	1507	0			36
							1665	9									
06	35970	X	33868	-0-	-2102	-0-	32258	3	36	4	Y	1431	1433	0			34
							1574	9									
07	37169	X	33574	-0-	-3595	-0-	31977	3	29	4	Y	1425	1428	0			31
							1568	9									
08	37169	X	34934	-0-	-2235	-0-	33325	3	29	4	Y	1436	1428	0			39
							1580	9									
09	34322	X	34322	-0-	-0-	-0-	32768	3	26	4	Y	1389	1396	0			32
							1528	9									
10	35061	X	33021	-0-	-2040	-0-	31543	3	26	4	Y	1320	1315	0			37
							1452	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
05	53940	X	48577	-0-	-5363	-0-	45716	3	26	4	Y	2577	2569	0			61
							2835	9									
06	52200	X	45664	-0-	-6536	-0-	42971	3	36	4	Y	2415	2419	0			57
							2657	9									
07	51584	X	45863	-0-	-5721	-0-	43073	3	33	4	Y	2506	2508	0			55
							2757	9									
08	51553	X	46895	-0-	-4658	-0-	44099	3	28	4	Y	2516	2503	0			68
							2768	9									
09	47010	X	44015	-0-	-2995	-0-	41548	3	25	4	Y	2220	2236	0			52
							2442	9									
10	48577	X	45145	-0-	-3432	-0-	42643	3	27	4	Y	2250	2239	0			63
							2475	9									

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
05	16492	X	4	-0-	-16488	-0-	4	4			Y	-0-					-0-
06	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	2366	3	2509	4	Y	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	84	84	0			-0-
10	1302	X	-0-	-0-	-1302	-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
05	16593	X	16593	-0-	-0-	-0-	14475	3	127	4	N	1810	1812	0			50
							1991	9									
06	10440	X	47	-0-	-10393	-0-	47	3			N	-0-	50	0			-0-
07	10788	X	-0-	-0-	-10788	-0-					N	-0-					-0-
08	10788	X	-0-	-0-	-10788	-0-					N	-0-					-0-
09	10440	X	1993	-0-	-8447	-0-	1462	3	1	4	N	482	468	0			14
							530	9									
10	21737	X	21737	-0-	-0-	-0-	18087	3	20	4	N	3300	3250	0			64
							3630	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
05	88088	X	88088	-0-	-0-	-0-	83744	3	34	4	Y	3918	3926	0			13
							4310	9									
06	83280	X	83275	-0-	-5	-0-	79075	3	63	4	Y	3761	3759	0			15
							4137	9									
07	89900	X	80054	-0-	-9846	-0-	76115	3	38	4	Y	3546	3541	0			20
							3901	9									
08	89900	X	83129	-0-	-6771	-0-	79078	3	17	4	Y	3667	3667	0			20
							4034	9									
09	87000	X	80326	-0-	-6674	-0-	76530	3	19	4	Y	3434	3442	0			12
							3777	9									
10	88102	X	80325	-0-	-7777	-0-	76618	3	15	4	Y	3356	3341	0			27
							3692	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
05	96720	X	83515	-0-	-13205	-0-	80624	3	2891	9	Y	2628	2616	0			34
06	83370	X	76007	-0-	-7363	-0-	73502	3	2505	9	Y	2277	2277	0			34
07	86149	X	68153	-0-	-17996	-0-	65885	3	2268	9	Y	2062	2070	0			26
08	85777	X	77217	-0-	-8560	-0-	74210	3	3007	9	Y	2734	2730	0			30
09	82470	X	72984	-0-	-9486	-0-	70281	3	2703	9	Y	2457	2459	0			28
10	83514	X	73046	-0-	-10468	-0-	70465	3	2581	9	Y	2346	2340	0			34

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
05	75299	X	74004	-0-	-1295	-0-	70386	3	3618	9	Y	3289	3274	0			22
06	72240	X	49550	-0-	-22690	-0-	47415	3	2135	9	Y	1941	1961	0			2
07	74648	X	-0-	-0-	-74648	-0-					Y	35	37	0			-0-
08	73997	X	41132	-0-	-32865	-0-	40402	3	730	9	Y	664	664	0			-0-
09	71610	X	27043	-0-	-44567	-0-	25236	3	1807	9	Y	1643	1642	0			1
10	73997	X	-0-	-0-	-73997	-0-					Y	1	2	0			-0-

ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 292099 COMPL. DATE 09/13/2021 TOTAL DEPTH 8468 PERF. 8888 - 19143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	50592	X	5511	-0-	-45081	-0-	3287	3	2224	9	Y	2022	2009	0			14
06	20880	X	233	-0-	-20647	-0-	83	3	150	9	Y	136	150	0			-0-
07	6045	X	-0-	-0-	-6045	-0-					Y	6	6	0			-0-
08	5518	X	464	-0-	-5054	-0-	341	3	123	9	Y	112	112	0			-0-
09	5340	X	5276	-0-	-64	-0-	4103	3	1173	9	Y	1066	1065	0			1
10	10699	X	10699	-0-	-0-	-0-	8608	3	2091	9	Y	1901	1901	0			1

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 292113 COMPL. DATE 09/13/2021 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8691 - 19019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	54033	X	51642	-0-	-2391	-0-	46330	3	5312	9	Y	4829	4803	0			33
06	52290	X	187	-0-	-52103	-0-	141	3	46	9	Y	42	75	0			-0-
07	51336	X	1	-0-	-51335	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
08	51646	X	3320	-0-	-48326	-0-	3104	3	216	9	Y	196	196	0			-0-
09	62316	X	62316	-0-	-0-	-0-	58806	3	3510	9	Y	3191	3189	0			2
10	104901	X	104901	-0-	-0-	-0-	101136	3	3765	9	Y	3423	3423	0			2

ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 16H RRCID -> 292238 COMPL. DATE 09/13/2021 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8717 - 18888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	47492	X	33293	-0-	-14199	-0-	29905	3	3388	9	Y	3080	3064	0			21
06	45960	X	3435	-0-	-42525	-0-	2876	3	559	9	Y	508	528	0			1
07	41075	X	-0-	-0-	-41075	-0-					Y	51	52	0			-0-
08	33294	X	1249	-0-	-32045	-0-	889	3	360	9	Y	327	327	0			-0-
09	32220	X	23585	-0-	-8635	-0-	21251	3	2334	9	Y	2122	2121	0			1
10	33294	X	26954	-0-	-6340	-0-	24563	3	2391	9	Y	2174	2174	0			1

BOLD VENTURE 20 ZZ STATE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 293316 COMPL. DATE 05/13/2022 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8285 - 18123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93837	X	83738	-0-	-10099	-0-	79421	3	32	4	Y	3895	3903	0			13
							4285	9									
06	90810	X	82610	-0-	-8200	-0-	78544	3	62	4	Y	3640	3638	0			15
							4004	9									
07	92969	X	80909	-0-	-12060	-0-	75658	3	37	4	Y	4740	4729	0			26
							5214	9									
08	88505	X	82645	-0-	-5860	-0-	78702	3	17	4	Y	3569	3576	0			19
							3926	9									
09	85650	X	76802	-0-	-8848	-0-	73246	3	18	4	Y	3216	3223	0			12
							3538	9									
10	85374	X	78295	-0-	-7079	-0-	74847	3	15	4	Y	3121	3108	0			25
							3433	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	100308	X	100308	-0-	-0-	-0-	94860	3	50	4	Y	4907	4917	0			16
							5398	9									
06	105805	X	105805	-0-	-0-	-0-	100766	3	103	4	Y	4487	4485	0			18
							4936	9									
07	101052	X	101052	-0-	-0-	-0-	96465	3	60	4	Y	4115	4110	0			23
							4527	9									
08	111232	X	111232	-0-	-0-	-0-	106241	3	29	4	Y	4511	4509	0			25
							4962	9									
09	108471	X	108471	-0-	-0-	-0-	104014	3	32	4	Y	4023	4033	0			15
							4425	9									
10	109337	X	106840	-0-	-2497	-0-	102697	3	25	4	Y	3744	3729	0			30
							4118	9									

DEWEY LAKE (ATOKA) 24488 100 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK
DIAMONDBACK E&P LLC 217012
THOMASON, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 182140 COMPL. DATE 02/03/1986 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10201 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

DEWEY LAKE, S. (STRAWN) 24489 380 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GLASSCOCK
VITAL ENERGY, INC. 100951
BAILEY WELL #: 1 L RRCID -> 181731 COMPL. DATE 05/24/1983 TOTAL DEPTH 11145 PERF.10044 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/05/2023														

CLEAR WATER INC. 159643
BOOKS 17 WELL #: 1 RRCID -> 216556 COMPL. DATE 04/10/1991 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10017 - 10040

05	2071	N	2071	-0-	-0- B	-0-	2060	3	11	9	N	10					99
06	1290	N	894	-0-	-396 B	-0-	880	3	14	9	N	13					112
07	1457	N	1111	-0-	-346 B	-0-	1103	3	8	9	N	7					119
08	2077	N	910	-0-	-1167 B	-0-	906	3	4	9	N	4					123
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	900	N	622	-0-	-278 B	-0-	602	3	20	9	N	18					141
10	1116	N	NO RPT	-0-	-1116 B	-0-					N	NO RPT					141

BARFIELD 5-C WELL #: 1 RRCID -> 225576 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10080 - 10370

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
BOOKS, EDITH WELL #: 110 RRCID -> 177478 COMPL. DATE 01/15/1983 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10006 - 10104

05	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/25/2024														

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
BARFIELD 8 -A- WELL #: 1-T RRCID -> 172586 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 10360 PERF.10048 - 10264

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SHAMROCK -4- WELL #: 1 RRCID -> 246996 COMPL. DATE 04/01/1985 TOTAL DEPTH 10370 PERF.10030 - 10270

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/12/2024														

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

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIMMITT (DELAWARE CONS) //CONT.// 24853 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
PDEH LLC 646827
WASHITA 53-2-42 LOV WELL #: 1D RRCID -> 283245 COMPL. DATE 05/11/2017 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4587 - 6810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIXIELAND (ATOKA, U.) 25020 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
STATE 71 WELL #: 2ST RRCID -> 264576 COMPL. DATE 09/03/2015 TOTAL DEPTH 18035 PERF.17660 - 17685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	104129	X	-0-	-0-	-104129	-0-					N	-0-					-0-
06	123300	X	34231	-0-	-89069	-0-	34231	2			N	-0-					-0-
07	127410	X	-0-	-0-	-127410	-0-					N	-0-					-0-
08	127410	X	-0-	-0-	-127410	-0-					N	-0-					-0-
09	71070	X	-0-	-0-	-71070	-0-					N	-0-					-0-
10	35371	X	-0-	-0-	-35371	-0-					N	-0-					-0-

CIMAREX ENERGY CO. 153438
DIXIELAND 10 WELL #: 1 RRCID -> 101190 COMPL. DATE 08/02/1982 TOTAL DEPTH 11791 PERF.16465 - 16535

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/08/2024

DIXIELAND 10 WELL #: 2010 RRCID -> 145943 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 16610 PERF.16490 - 16515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
06	1830	N	1140	-0-	-690	-0-	1139	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-
08	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
09	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

APPLETON WELL #: 901 RRCID -> 177317 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 16620 PERF.16451 - 16480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIEVERS WELL #: 351 RRCID -> 180296 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 17400 PERF.17144 - 17289

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/09/2024

DIXIELAND (ATOKA, U.) //CONT.// 25020 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
DARCY STATE WELL #: 3201 RRCID -> 188499 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 10506 PERF.15364 - 15434

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

RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC 703352
HARRISON STATE WELL #: 1401 RRCID -> 185267 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 16615 PERF.16532 - 16540

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DOLLARHIDE (YATES) 25188 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
COWDEN, E. P. "A-15" WELL #: 83 RRCID -> 170072 COMPL. DATE 05/17/1999 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 2768 - 2788

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COWDEN, E. P. "A-34" WELL #: 6 RRCID -> 171182 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 2684 - 2746

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COWDEN, E. P. "A-26" WELL #: 23 RRCID -> 173064 COMPL. DATE 03/20/1999 TOTAL DEPTH 10079 PERF. 2710 - 2761

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COWDEN, E. P. "A-25" WELL #: 102 RRCID -> 176634 COMPL. DATE 03/26/2000 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2752 - 2773

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	2232	#	2064	-0-	-168	-0-	2064	2			N	-0-					-0-
06	2040	#	1456	-0-	-584	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
07	2170	#	1284	-0-	-886	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
08	2170	#	18	-0-	-2152	-0-	18	2			N	-0-					-0-
09	2100	#	980	-0-	-1120	-0-	980	2			N	-0-					-0-
10	2077	#	1933	-0-	-144	-0-	1933	2			N	-0-					-0-

DORA ROBERTS (CONSOLIDATED) 25395 100 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
REYNOLDS-PARK WELL #: 3 U RRCID -> 238246 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13266 PERF. 0 - 10477

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	767	R	767	-0-	-0-	-0-	748	3	19	9	Y	17					45
06	3182	R	3182	-0-	-0-	-0-	3150	3	32	9	Y	29					74
07	2472	R	2472	-0-	-0-	-0-	2413	3	59	9	Y	54	66	1			62
08	603	R	603	-0-	-0-	-0-	581	3	22	9	Y	20					82
09	210	#	198	-0-	-12	-0-	198	3			Y	-0-					82
10	310	#	160	-0-	-150	-0-	160	3			Y	-0-	79	1			3

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 4212 RRCID -> 282008 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9786 - 10328

05	9	#	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
06	9	#	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
07	9	#	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
08	1305	R	1305	-0-	-0-	-0-	1281	3	24	4	Y	-0-					-0-
09	2518	R	2518	-0-	-0-	-0-	2518	3			Y	-0-					-0-
10	T. A.		2238	-0-	2238	2238	1861	3	377	4	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
05	403	#	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
06	360	#	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
07	341	#	214	-0-	-127	-0-	196	3	18	4	Y	-0-					-0-
08	528	R	528	-0-	-0-	-0-	467	3	61	4	Y	-0-					-0-
09	309	R	309	-0-	-0-	-0-	275	3	34	4	Y	-0-					-0-
10	383	R	383	-0-	-0-	-0-	352	3	31	4	Y	-0-					-0-

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 1003 T RRCID -> 282167 COMPL. DATE 11/26/1956 TOTAL DEPTH 13141 PERF.10218 - 13141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7	#	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 902 RRCID -> 283365 COMPL. DATE 03/01/2015 TOTAL DEPTH 13301 PERF.10264 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7	#	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9	#	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
06	9	#	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
07	9	#	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	403	#	95	-0-	-308	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
06	390	#	162	-0-	-228	-0-	162	3			Y	-0-					-0-
07	319	R	319	-0-	-0-	-0-	319	3			Y	-0-					-0-
08	589	R	589	-0-	-0-	-0-	583	3	6	9	Y	5					5
09	963	R	963	-0-	-0-	-0-	963	3			Y	-0-					5
10	800	R	800	-0-	-0-	-0-	800	3			Y	-0-	5	1			-0-

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 2915 RRCID -> 293548 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7914 - 10130

05	761	R	761	-0-	-0-	-0-	638	3	23	4	Y	91	92	0			12
							100	9									
06	642	R	642	-0-	-0-	-0-	563	3	79	9	Y	72	73	0			11
07	647	R	647	-0-	-0-	-0-	565	3	4	4	Y	71	71	0			11
							78	9									
08	711	R	711	-0-	-0-	-0-	617	3	33	4	Y	55	57	0			9
							61	9									
09	573	R	573	-0-	-0-	-0-	527	3	1	4	Y	41	46	0			4
							45	9									
10	470	R	470	-0-	-0-	-0-	413	3	3	4	Y	49	48	0			5
							54	9									

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 1910 RRCID -> 293624 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 7900 - 10116

05	310	#	248	-0-	-62	-0-	159	3	6	4	Y	75	76	0			10
							83	9									
06	300	#	258	-0-	-42	-0-	168	3	90	9	Y	82	80	0			12
07	310	#	289	-0-	-21	-0-	182	3	1	4	Y	96	93	0			15
							106	9									
08	286	R	286	-0-	-0-	-0-	176	3	10	4	Y	91	90	0			16
							100	9									
09	308	R	308	-0-	-0-	-0-	202	3	106	9	Y	96	102	0			10
10	328	R	328	-0-	-0-	-0-	206	3	2	4	Y	109	108	0			11
							120	9									

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 4415 RRCID -> 293798 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 10442 PERF. 7916 - 10104

05	DLQ G-10		630	-0-	630	1541	538	3	25	4	Y	61	64	0			3
							67	9									
06	DLQ G-10		178	-0-	178	1719	108	3	1	4	Y	63	62	0			4
							69	9									
07	DLQ G-10		613	-0-	613	2332	556	3	1	4	Y	51	50	0			5
							56	9									
08	2756	R	424	-0-	-2332	-0-	317	3	107	9	Y	97	92	0			10
09	660	#	537	-0-	-123	-0-	410	3	127	9	Y	115	117	0			8
10	217	#	193	-0-	-24	-0-	31	3	13	4	Y	135	135	0			8
							149	9									

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 2007 RRCID -> 293799 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 10264 PERF. 7886 - 10088

05	T. A.		230	-0-	230	230	204	3	7	4	Y	17	17	0			2
							19	9									
06	T. A.		220	-0-	220	450	202	3	18	9	Y	16	16	0			2
07	T. A.		226	-0-	226	676	207	3	1	4	Y	16	16	0			2
							18	9									
08	T. A.		189	-0-	189	865	160	3	9	4	Y	18	17	0			3
							20	9									
09	T. A.		375	-0-	375	1240	352	3	23	9	Y	21	22	0			2
10	1684	R	444	-0-	-1240	-0-	413	3	3	4	Y	25	25	0			2
							28	9									

DORA ROBERTS (CONSOLIDATED) //CONT.// 25395 100 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
CONTINENTAL RESOURCES, INC. //CONT.// 173777
DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 4013 RRCID -> 293839 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 10294 PERF. 8008 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1067	R	1067	-0-	-0-	-0-	948	3	44	4	N	68	69	0			4
							75	9									
06	918	R	918	-0-	-0-	-0-	842	3	4	4	N	65	64	0			5
							72	9									
07	1178	R	1178	-0-	-0-	-0-	987	3	1	4	N	173	161	0			17
							190	9									
08	1371	R	1371	-0-	-0-	-0-	1135	3	1	4	N	214	209	0			22
							235	9									
09	931	R	931	-0-	-0-	-0-	845	3	86	9	N	78	95	0			5
10	900	R	900	-0-	-0-	-0-	619	3	260	4	N	19	23	0			1
							21	9									

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
WALLIN, H.C. WELL #: 2 RRCID -> 291016 COMPL. DATE 04/15/1974 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9210 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12032	R	12032	-0-	-0-	-0-	11859	3	15	4	Y	144	110	1			78
							158	9									
06	11395	R	11395	-0-	-0-	-0-	11221	3	174	9	Y	158					236
07	9139	R	9139	-0-	-0-	-0-	9127	3	12	9	Y	11	168	1			79
08	7200	R	7200	-0-	-0-	-0-	7166	3	34	4	Y	-0-	56	1			23
09	6450	#	721	-0-	-5729	-0-	721	3			Y	-0-	12	1			11
10	10852	R	10852	-0-	-0-	-0-	10846	3	6	9	Y	5	14	1			2

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	4619	#	4497	-0-	-122	-0-	4301	3	196	9	Y	178	178	1			152
06	4701	R	4701	-0-	-0-	-0-	4519	3	182	9	Y	165	165	1			152
07	4645	R	4645	-0-	-0-	-0-	4449	3	196	9	Y	178	178	1			152
08	4719	R	4719	-0-	-0-	-0-	4523	3	196	9	Y	178	178	1			152
09	4470	#	4350	-0-	-120	-0-	4350	3			Y	-0-					152
10	4867	#	4671	-0-	-196	-0-	4474	3	197	9	Y	179	179	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
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4104 RRCID -> 030477 COMPL. DATE 05/29/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
CONTINENTAL RESOURCES, INC. //CONT.// 173777

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
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4209 RRCID -> 030484 COMPL. DATE 05/30/1963 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11415 - 11823

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2166				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2166				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2166				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2166				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2166				Y	-0-			-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
CONTINENTAL RESOURCES, INC. //CONT.// 173777

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4101 RRCID -> 030496 COMPL. DATE 04/05/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 2206 RRCID -> 030498 COMPL. DATE 02/06/1962 TOTAL DEPTH 12295 PERF.11840 - 12025

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	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

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	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 #: 507 RRCID -> 030505 COMPL. DATE 04/05/1963 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11907 - 12042

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 908 RRCID -> 030507 COMPL. DATE 04/27/1963 TOTAL DEPTH 12210 PERF.11720 - 12096

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	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

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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 #: 4213 RRCID -> 030512 COMPL. DATE 04/06/1963 TOTAL DEPTH 12104 PERF.11590 - 12001

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

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 301 RRCID -> 030514 COMPL. DATE 04/30/1957 TOTAL DEPTH 13430 PERF. N/A

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1606 RRCID -> 030516 COMPL. DATE 05/13/1962 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11755 - 12294

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/18/2024

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4103 RRCID -> 030517 COMPL. DATE 04/26/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	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 #: 506 RRCID -> 032909 COMPL. DATE 11/20/1991 TOTAL DEPTH 12365 PERF.11870 - 12271

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

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	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

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1603 RRCID -> 037754 COMPL. DATE 01/04/1966 TOTAL DEPTH 12187 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	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

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	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

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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 #: 415 RRCID -> 039837 COMPL. DATE 07/18/1966 TOTAL DEPTH 12080 PERF. N/A

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

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 901 RRCID -> 044900 COMPL. DATE 10/23/1968 TOTAL DEPTH 13256 PERF. N/A

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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 #: 907 RRCID -> 142003 COMPL. DATE 05/20/1992 TOTAL DEPTH 13341 PERF.11808 - 11896

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	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

05	45446 #	44284	-0-	-1162	-0-	13	1	41895	3	Y	493	326	0	147	1	36
						1834	4	542	9							
06	44370 #	41549	-0-	-2821	-0-	55	1	40912	3	Y	529	180	0	338	1	47
						582	9									
07	58059 R	58059	-0-	-0-	-0-	47	1	57074	3	Y	412	225	0	203	1	31
						485	4	453	9							
08	59795 R	59795	-0-	-0-	-0-	81	1	57661	3	Y	575	370	0	175	1	61
						1420	4	633	9							
09	60806 R	60806	-0-	-0-	-0-	236	1	59708	3	Y	784	517	0	239	1	89
						862	9									
10	58106 R	58106	-0-	-0-	-0-	84	1	54794	3	Y	762	603	0	166	1	82
						2390	4	838	9							

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 3404 RRCID -> 205970 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12250 PERF.12058 - 15777

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	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

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	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

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	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 #: 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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	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

05	T. A.	2810	-0-	2810	3040	2685	3	125	4	Y	-0-					-0-
06	T. A.	2845	-0-	2845	5885	2831	3	14	4	Y	-0-					-0-
07	9004 R	3119	-0-	-5885	-0-	3115	3	4	4	Y	-0-					-0-
08	3574 R	3574	-0-	-0-	-0-	3571	3	3	4	Y	-0-					-0-
09	2885 R	2885	-0-	-0-	-0-	2884	3	1	4	Y	-0-					-0-
10	2855 R	2855	-0-	-0-	-0-	2010	3	845	4	Y	-0-					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1616 RRCID -> 226788 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 11902 PERF.12165 - 15110

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 806 RRCID -> 230835 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 11902 PERF.12326 - 15285

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	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

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 803 RRCID -> 282033 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 13544 PERF.11636 - 11853

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
TXL L WELL #: 4 RRCID -> 291259 COMPL. DATE 07/21/1996 TOTAL DEPTH 13040 PERF.11550 - 11903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		1752	-0-	1752	5446	1726	3	26	9	Y	24					119
06	DLQ G-10		3389	-0-	3389	8835	3372	3	17	9	Y	15					134
07	DLQ G-10		2316	-0-	2316	11151	2297	3	19	9	Y	17	119	1			32
08	13917	R	2766	-0-	-11151	-0-	2737	3	29	9	Y	26					58
09	3690	R	3690	-0-	-0-	-0-	3638	3	52	9	Y	47					105
10	4071	R	4071	-0-	-0-	-0-	4005	3	66	9	Y	60	100	1			65

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1004 RRCID -> 293800 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 13193 PERF.11522 - 11695

05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
MIDLAND FEE WELL #: 2 RRCID -> 034331 COMPL. DATE 09/30/1964 TOTAL DEPTH 12178 PERF. N/A

05	31	#	1	-0-	-30	-0-	1	4			N	-0-					55
06	14	#	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					55
07	13	#	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					55
08	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					55
09	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					55
10	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					55

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
WALLIN, H. C. WELL #: 4H RRCID -> 179261 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 12152 PERF.11902 - 14091

05	4898	#	1372	-0-	-3526	-0-	1366	3	2	4	Y	4	33	1			2
							4	9									
06	4140	#	1188	-0-	-2952	-0-	1188	3			Y	-0-					2
*07	3565	#	1359	-0-	-2206	-0-	1359	3			Y	-0-	2	1			-0-
*08	2449	#	841	-0-	-1608	-0-	841	3			Y	-0-					-0-
*09	1860	#	460	-0-	-1400	-0-	460	3			Y	-0-					-0-
10	1364	#	1302	-0-	-62	-0-	1302	3			Y	-0-					-0-

REVERENCE OPERATING LLC 703827
PARKS WELL #: 1 RRCID -> 142710 COMPL. DATE 08/21/1990 TOTAL DEPTH 13430 PERF.11665 - 11901

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKS WELL #: 2 RRCID -> 142711 COMPL. DATE 04/25/1991 TOTAL DEPTH 12540 PERF.11629 - 11798

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	576					N	NO RPT					53
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	576					N	NO RPT					53
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	576					N	NO RPT					53
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	576					N	NO RPT					53
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	576					N	NO RPT					53
10	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

05	106454	X	-0-	-0-	-106454	-0-					N	-0-					-0-
06	103020	X	-0-	-0-	-103020	-0-					N	-0-					-0-
07	77531	X	-0-	-0-	-77531	-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	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
UNIVERSITY -B- WELL #: 7 RRCID -> 039521 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 3018 - 3140

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
*10	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

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDWARDS, WEST (CANYON) 27746 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ECTOR
SHA-JAM OPERATING CORP. 767967
TXL "HHH" WELL #: RRCID -> 174927 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8689 - 8734

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/04/2013

EL CINCO (LEONARD, LOWER) 27946 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
DARKENS OIL & GAS INC. 200560
PRICE, RUTH MARY -B- WELL #: 1 RRCID -> 048042 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4122 - 4653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60					60
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60					120
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	61	171	1			10
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60					70
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	70					140
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60	154	1			46

PRICE, RUTH MARY -C- WELL #: 1 T RRCID -> 186740 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 5273 PERF. 4792 - 4812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	40					60
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	60					120
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	62	78	1			104
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	57	81	1			80
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35	75	1			40
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	50					90

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					94
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

ELSINORE ROYALTY CO. WELL #: 66 RRCID -> 172596 COMPL. DATE 03/20/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7271 - 7464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELSINORE WELL #: 60 RRCID -> 213593 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 12458 PERF. 7061 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	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

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

LONGFELLOW ENERGY, LP 508409
FULK, MONTGOMERY WELL #: 5 RRCID -> 061478 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12449 - 12455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELSINORE (MULTIPAY) //CONT.// 28774 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
ALLISON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 064352 COMPL. DATE 06/10/1975 TOTAL DEPTH 13090 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-			N	-0-			-0-
06	2490	X	-0-	-0-	-2490	-0-			N	-0-			-0-
07	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-			N	-0-			-0-
08	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-			N	-0-			-0-
09	600	X	-0-	-0-	-600	-0-			N	-0-			-0-
10	0	X	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	4770	X	-0-	-0-	-4770	-0-			Y	-0-			-0-
07	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-			Y	-0-			-0-
08	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-			Y	-0-			-0-
09	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-			Y	-0-			-0-
10	0	X	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ELSINORE 69 WELL #: 6901 RRCID -> 283392 COMPL. DATE 02/22/2017 TOTAL DEPTH 16411 PERF.15280 - 15636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ELSINORE (MULTIPAY) //CONT.// 28774 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
STRATEGY OPERATING, LLC //CONT.// 825474
ELSINORE ROYALITY CO. WELL #: 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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	260	N	225	-0-	-35	-0-	17 1	1 9	207	2	Y	1	1	1			-0-
06	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	47	1	1280	2	Y	-0-					-0-
07	708	N	708	-0-	-0-	-0-	38	1	670	2	Y	-0-					-0-
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	7	1	7	2	Y	-0-					-0-
09	1320	N	676	-0-	-644	-0-	13	1	663	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA ESCALERA 49-D LTD TRC IV WELL #: 2 RRCID -> 165700 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7300 - 7312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/01/2024 - WELL PLUGGED 07/01/24

LA ESCALARA WELL #: 4801 RRCID -> 171452 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 6983 - 7289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA ESCALERA EAST WELL #: 4802 RRCID -> 208167 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6979 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELSINORE (WOLFCAMP) //CONT.// 28774 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
STRATEGY OPERATING, LLC 825474
ELSINORE WELL #: 68 RRCID -> 139192 COMPL. DATE 06/13/1991 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7264 - 7707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	10	-0-	-145	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-

LAESCALERA WELL #: 2601 RRCID -> 151088 COMPL. DATE 08/11/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7413 - 7553

05	DLQ G-10		30	-0-	30	2573	30	3			Y	-0-					28
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2573					Y	-0-					28
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2573					Y	-0-					28
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2573					Y	NO RPT					28
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2573					Y	NO RPT					28
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2573					Y	NO RPT					28

LAESCALERA WELL #: 2501 RRCID -> 153198 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 7220 - 7770

05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	18956					Y	-0-					36
06	DLQ G-10		49	-0-	49	19005	49	3			Y	-0-					36
07	DLQ G-10		10	-0-	10	19015	10	3			Y	-0-					36
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	19015					Y	NO RPT					36
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	19015					Y	NO RPT					36
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	19015					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

05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		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

05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					248

EMBAR (DEVONIAN) //CONT.// 28843 111 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDREWS
MAVERICK PERMIAN LLC //CONT.// 100319
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
05	1598		1598	-0-	-0-	-0-	1518	2	80	4	Y	-0-					-0-
06	1440	#	454	-0-	-986	-0-	454	2			Y	-0-					-0-
07	1488	#	147	-0-	-1341	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
08	2604	#	997	-0-	-1607	-0-	877	2	120	4	Y	-0-					-0-
09	2070	#	1651	-0-	-419	-0-	1651	2			Y	-0-					-0-
10	1612	#	1583	-0-	-29	-0-	1583	2			Y	-0-					-0-

OXY USA WTP LP 630555
DRONE BEE WELL #: 2 RRCID -> 293240 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 9849 PERF. 9284 - 9679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		307	-0-	307	3348	307	2			Y	-0-					-0-
06	3615		267	-0-	-3348	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
07	341	N	193	-0-	-148	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	140	-0-	-170	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
09	270	N	194	-0-	-76	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					-0-

EMBAR (PERMIAN) 28843 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
MAVERICK PERMIAN LLC 100319
UNIVERSITY ANDREWS WELL #: 115 RRCID -> 152974 COMPL. DATE 01/08/1995 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5546 - 5777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		3753	-0-	3753	3753	3644	2	85	4	Y	22	21	0			2
							24	9									
06	DLQ G-10		4056	-0-	4056	7809	4023	2	9	4	Y	22	22	0			2
							24	9									
07	DLQ G-10		2529	-0-	2529	10338	2015	2	485	4	Y	26	27	0			1
							29	9									
08	12960	X	2622	-0-	-10338	-0-	1333	2	1258	4	Y	28	27	0			2
							31	9									
09	3630	X	1429	-0-	-2201	-0-	1412	2	17	9	Y	15	16	0			1
10	3286	X	180	-0-	-3106	-0-	142	2	36	4	Y	2	3	0			-0-
							2	9									

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
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMBAR (YATES) 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
UNIVERSITY JENNIFER C WELL #: 103 RRCID -> 094624 COMPL. DATE 11/17/1981 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 2603 - 2690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 25-11 WELL #: 1 RRCID -> 129959 COMPL. DATE 01/04/1989 TOTAL DEPTH 2977 PERF. 2598 - 2784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222

UNIVERSITY 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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 30-10 WELL #: 4 RRCID -> 129964 COMPL. DATE 12/14/1988 TOTAL DEPTH 2935 PERF. 2581 - 2750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 20-10 WELL #: 1 RRCID -> 131031 COMPL. DATE 05/17/1989 TOTAL DEPTH 3115 PERF. 2727 - 2922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 19-10 WELL #: 2 RRCID -> 132309 COMPL. DATE 07/24/1989 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2625 - 2809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 19-10 WELL #: 3 RRCID -> 132310 COMPL. DATE 07/25/1989 TOTAL DEPTH 3097 PERF. 2710 - 2907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-10 WELL #: 2 RRCID -> 133264 COMPL. DATE 12/08/1989 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2568 - 2751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 19-10 WELL #: 5 RRCID -> 133919 COMPL. DATE 02/23/1990 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2582 - 2771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222

UNIVERSITY 29-10 WELL #: 4 RRCID -> 133921 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2585 - 2779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLAKENEY, MAUDE 5-44 WELL #: 4 RRCID -> 150892 COMPL. DATE 02/23/1990 TOTAL DEPTH 3925 PERF. 2645 - 2842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLAKENEY, MAUDE 6-44 WELL #: 2 RRCID -> 150893 COMPL. DATE 02/26/1990 TOTAL DEPTH 3024 PERF. 2572 - 2992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY BECKY D WELL #: 87 RRCID -> 237856 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 2795 - 2805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222
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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY LISA B WELL #: 3202 RRCID -> 238289 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2775 - 2783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FUELED RESOURCES INC 288421
UNIVERSITY 24-11 WELL #: 3 RRCID -> 153205 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2694 - 2888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
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
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMMA (BARNETT SHALE) 28899 040 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
DE IV OPERATING, LLC 100168
MIDLAND FARMS 3940 B WELL #: 2H RRCID -> 295576 COMPL. DATE 02/09/2023 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11250 - 21150

05	33635 X	31638	-0-	-1997	-0-	23675	3	7963	9	Y	7239	7352	1			231
06	32550 X	28895	-0-	-3655	-0-	21893	3	7002	9	Y	6365	6235	1			361
07	33635 X	30637	-0-	-2998	-0-	23566	3	7071	9	Y	6428	6441	1			348
08	33635 X	29015	-0-	-4620	-0-	22161	3	154	4	Y	6091	6093	1			346
						6700	9									
09	30630 X	26647	-0-	-3983	-0-	16413	3	3906	4	Y	5753	5777	1			322
						6328	9									
10	31651 X	NO RPT	-0-	-31651	-0-					Y	NO RPT					322

MIDLAND FARMS 3940 WELL #: 1H RRCID -> 295597 COMPL. DATE 02/09/2023 TOTAL DEPTH 11007 PERF.11345 - 21249

05	21680 X	21680	-0-	-0-	-0-	16121	3	5559	9	Y	5054	5193	1			156
06	22005 X	22005	-0-	-0-	-0-	16013	3	5992	9	Y	5447	5324	1			279
07	22439 X	22439	-0-	-0-	-0-	16576	3	5863	9	Y	5330	5334	1			275
08	21983 X	21983	-0-	-0-	-0-	16187	3	116	4	Y	5164	5141	1			298
						5680	9									
09	21379 X	21379	-0-	-0-	-0-	12815	3	3377	4	Y	4715	4760	1			253
						5187	9									
10	11532 X	NO RPT	-0-	-11532	-0-					Y	NO RPT					253

ELEVATION RESOURCES LLC 247756
UL G 1-15 WELL #: 4H RRCID -> 288316 COMPL. DATE 09/14/2018 TOTAL DEPTH 10499 PERF.10615 - 15840

05	6076 X	4257	-0-	-1819	-0-	3095	3	45	4	Y	1015	915	1			126
						1117	9									
06	5880 X	4984	-0-	-896	-0-	3995	3	22	4	Y	879	974	1			31
						967	9									
07	6076 X	5686	-0-	-390	-0-	4299	3	250	4	Y	1034	979	1			86
						1137	9									
08	5277 X	5277	-0-	-0-	-0-	4074	3	94	4	Y	1008	1031	1			63
						1109	9									
09	5332 X	5332	-0-	-0-	-0-	3558	3	519	4	Y	1141	1073	1			131
						1255	9									
10	5146 X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					Y	NO RPT					131

UL G 1-28 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 288317 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10630 - 17800

05	7054 X	7054	-0-	-0-	-0-	5522	3	133	4	Y	1272	1164	1			263
						1399	9									
06	7862 X	7862	-0-	-0-	-0-	6460	3	136	4	Y	1151	1185	1			229
						1266	9									
07	8271 X	8271	-0-	-0-	-0-	3682	3	3260	4	Y	1208	1288	1			149
						1329	9									
08	6907 X	6907	-0-	-0-	-0-	4884	3	809	4	Y	1104	1024	1			229
						1214	9									
09	5820 X	5239	-0-	-581	-0-	3630	3	496	4	Y	1012	1048	1			193
						1113	9									
10	6014 X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					Y	NO RPT					193

EMMA (BARNETT SHALE) //CONT.// 28899 040 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
ELEVATION RESOURCES LLC //CONT.// 247756

UL G 1-15 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288377 COMPL. DATE 04/26/2017 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10465 - 15831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15345	X	13797	-0-	-1548	-0-	12672	3	186	4	Y	854	770	1			106
							939	9									
06	14850	X	12103	-0-	-2747	-0-	11240	3	62	4	Y	728	808	1			26
							801	9									
07	15573	X	15573	-0-	-0-	-0-	13738	3	799	4	Y	942	890	1			78
							1036	9									
08	14696	X	14696	-0-	-0-	-0-	13412	3	309	4	Y	886	907	1			57
							975	9									
09	13350	X	9033	-0-	-4317	-0-	7353	3	1072	4	Y	553	544	1			66
							608	9									
10	13795	X	NO RPT	-0-	-13795	-0-					Y	NO RPT					66

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
05	7657	X	4183	-0-	-3474	-0-	3573	3	52	4	Y	507	469	1			64
							558	9									
06	10027	X	10027	-0-	-0-	-0-	8549	3	47	4	Y	1301	1323	1			42
							1431	9									
07	8596	X	8596	-0-	-0-	-0-	7055	3	410	4	Y	1028	984	1			86
							1131	9									
08	8723	X	8723	-0-	-0-	-0-	7535	3	173	4	Y	923	951	1			58
							1015	9									
09	8503	X	8503	-0-	-0-	-0-	6557	3	956	4	Y	900	854	1			104
							990	9									
10	8370	X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					Y	NO RPT					104

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
05	25077	X	25077	-0-	-0-	-0-	23280	3	561	4	Y	1124	1039	1			234
							1236	9									
06	25627	X	25627	-0-	-0-	-0-	24083	3	508	4	Y	942	986	1			190
							1036	9									
07	33491	X	33491	-0-	-0-	-0-	17192	3	15221	4	Y	980	1048	1			122
							1078	9									
08	27586	X	27586	-0-	-0-	-0-	22811	3	3784	4	Y	901	836	1			187
							991	9									
*09	24413	X	24413	-0-	-0-	-0-	20655	3	2704	4	Y	958	967	1			178
							1054	9									
10	24583	X	NO RPT	-0-	-24583	-0-					Y	NO RPT					178

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
05	7409	X	7006	-0-	-403	-0-	5033	3	358	4	Y	1468	1440	1			47
							1615	9									
06	8010	X	5887	-0-	-2123	-0-	4225	3	97	4	Y	1423	1417	1			53
							1565	9									
07	8277	X	7614	-0-	-663	-0-	5760	3	241	4	Y	1466	1485	1			34
							1613	9									
08	9433	X	9433	-0-	-0-	-0-	7172	3	593	4	Y	1516	1505	1			45
							1668	9									
09	10061	X	10061	-0-	-0-	-0-	8459	3	122	4	Y	1345	1360	1			30
							1480	9									
10	7006	X	NO RPT	-0-	-7006	-0-					Y	NO RPT					30

EMMA (BARNETT SHALE) //CONT.// 28899 040 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
ELEVATION RESOURCES LLC //CONT.// 247756
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
05	8483	X	8483	-0-	-0-	-0-	6233	3	6	4	Y	2040	2007	1			65
							2244	9									
06	8408	X	8408	-0-	-0-	-0-	6378	3	11	4	Y	1835	1862	1			38
							2019	9									
07	11048	X	11048	-0-	-0-	-0-	8384	3	495	4	Y	1972	1930	1			80
							2169	9									
08	11096	X	11096	-0-	-0-	-0-	8119	3	830	4	Y	1952	1962	1			70
							2147	9									
09	10423	X	10423	-0-	-0-	-0-	8173	3	357	4	Y	1721	1697	1			94
							1893	9									
10	5921	X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					Y	NO RPT					94

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
05	9796	X	7101	-0-	-2695	-0-	6412	3	94	4	Y	541	493	1			68
							595	9									
06	9420	X	6356	-0-	-3064	-0-	5845	3	32	4	Y	435	487	1			16
							479	9									
07	9796	X	8641	-0-	-1155	-0-	7675	3	446	4	Y	473	450	1			39
							520	9									
08	9796	X	7765	-0-	-2031	-0-	7105	3	163	4	Y	452	463	1			28
							497	9									
09	9480	X	8912	-0-	-568	-0-	7338	3	1070	4	Y	458	433	1			53
							504	9									
10	7099	X	NO RPT	-0-	-7099	-0-					Y	NO RPT					53

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
05	9982	X	7919	-0-	-2063	-0-	7379	3	108	4	Y	393	357	1			49
							432	9									
06	10830	X	7681	-0-	-3149	-0-	7250	3	40	4	Y	355	391	1			13
							391	9									
07	11191	X	10370	-0-	-821	-0-	9361	3	544	4	Y	423	401	1			35
							465	9									
08	10669	X	10669	-0-	-0-	-0-	9958	3	229	4	Y	438	446	1			27
							482	9									
09	10320	X	9897	-0-	-423	-0-	8132	3	1186	4	Y	526	493	1			60
							579	9									
10	7936	X	NO RPT	-0-	-7936	-0-					Y	NO RPT					60

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
05	8823	X	8823	-0-	-0-	-0-	6497	3	7	4	Y	2108	2085	1			67
							2319	9									
06	8889	X	8889	-0-	-0-	-0-	6751	3	12	4	Y	1933	1960	1			40
							2126	9									
07	10701	X	10701	-0-	-0-	-0-	8038	3	475	4	Y	1989	1948	1			81
							2188	9									
08	10998	X	10998	-0-	-0-	-0-	7894	3	807	4	Y	2088	2094	1			75
							2297	9									
09	10114	X	10114	-0-	-0-	-0-	7785	3	340	4	Y	1808	1784	1			99
							1989	9									
10	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					Y	NO RPT					99

EMMA (BARNETT SHALE) //CONT.// 28899 040 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
ELEVATION RESOURCES LLC //CONT.// 247756
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
05	16740	X	16698	-0-	-42	-0-	15252	3	281	4	Y	1059	1045	1			66
							1165	9									
06	17557	X	17557	-0-	-0-	-0-	16155	3	312	4	Y	991	993	1			64
							1090	9									
07	16740	X	15601	-0-	-1139	-0-	13490	3	1207	4	Y	822	864	1			22
							904	9									
08	16740	X	16278	-0-	-462	-0-	14332	3	953	4	Y	903	880	1			45
							993	9									
09	16200	X	13798	-0-	-2402	-0-	12707	3	35	4	Y	960	938	1			67
							1056	9									
10	16740	X	NO RPT	-0-	-16740	-0-					Y	NO RPT					67

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
05	15617	X	15617	-0-	-0-	-0-	13474	3	248	4	Y	1723	1695	1			107
							1895	9									
06	15499	X	15499	-0-	-0-	-0-	13515	3	262	4	Y	1565	1571	1			101
							1722	9									
07	15833	X	15833	-0-	-0-	-0-	13083	3	1171	4	Y	1435	1498	1			38
							1579	9									
08	15987	X	15987	-0-	-0-	-0-	13289	3	884	4	Y	1649	1605	1			82
							1814	9									
*09	14754	X	14754	-0-	-0-	-0-	13078	3	36	4	Y	1491	1469	1			104
							1640	9									
10	12555	X	NO RPT	-0-	-12555	-0-					Y	NO RPT					104

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
05	6854	X	6854	-0-	-0-	-0-	4853	3	277	4	Y	1567	1565	1			158
							1724	9									
06	8751	X	8751	-0-	-0-	-0-	7112	3	40	4	Y	1454	1448	1			164
							1599	9									
07	9267	X	9267	-0-	-0-	-0-	7369	3	208	4	Y	1536	1440	1			260
							1690	9									
08	11151	X	11151	-0-	-0-	-0-	8999	3	580	4	Y	1429	1464	1			225
							1572	9									
*09	10009	X	10009	-0-	-0-	-0-	7603	3	724	4	Y	1529	1493	1			261
							1682	9									
10	7006	X	NO RPT	-0-	-7006	-0-					Y	NO RPT					261

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
05	19714	X	19714	-0-	-0-	-0-	17273	3	985	4	Y	1324	1334	1			135
							1456	9									
06	19248	X	19248	-0-	-0-	-0-	17742	3	101	4	Y	1277	1269	1			143
							1405	9									
07	17815	X	17815	-0-	-0-	-0-	15965	3	451	4	Y	1272	1198	1			217
							1399	9									
08	16854	X	16854	-0-	-0-	-0-	14576	3	940	4	Y	1216	1242	1			191
							1338	9									
*09	17682	X	17682	-0-	-0-	-0-	14857	3	1416	4	Y	1281	1253	1			219
							1409	9									
10	15531	X	NO RPT	-0-	-15531	-0-					Y	NO RPT					219

EMMA (BARNETT SHALE) //CONT.// 28899 040 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
ELEVATION RESOURCES LLC //CONT.// 247756
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
05	7266	X	7266	-0-	-0-	-0-	5267	3	375	4	Y	1476	1449	1			47
							1624	9									
06	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	4595	3	106	4	Y	1398	1393	1			52
							1538	9									
07	6811	X	6811	-0-	-0-	-0-	5078	3	213	4	Y	1382	1402	1			32
							1520	9									
08	6944	X	6944	-0-	-0-	-0-	4981	3	412	4	Y	1410	1400	1			42
							1551	9									
*09	6909	X	6909	-0-	-0-	-0-	5420	3	78	4	Y	1283	1297	1			28
							1411	9									
10	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					Y	NO RPT					28

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
05	11568	X	11568	-0-	-0-	-0-	9231	3	657	4	Y	1527	1498	1			49
							1680	9									
06	9330	X	6324	-0-	-3006	-0-	4595	3	106	4	Y	1475	1469	1			55
							1623	9									
07	10045	X	10045	-0-	-0-	-0-	8194	3	343	4	Y	1371	1394	1			32
							1508	9									
08	9893	X	9893	-0-	-0-	-0-	7755	3	641	4	Y	1361	1353	1			40
							1497	9									
09	9330	X	9043	-0-	-287	-0-	7517	3	108	4	Y	1289	1300	1			29
							1418	9									
10	9641	X	NO RPT	-0-	-9641	-0-					Y	NO RPT					29

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
05	8178	X	8178	-0-	-0-	-0-	5144	3	95	4	Y	2672	2621	1			166
							2939	9									
06	6777	X	6777	-0-	-0-	-0-	3790	3	73	4	Y	2649	2644	1			171
							2914	9									
07	8697	X	8697	-0-	-0-	-0-	5296	3	474	4	Y	2661	2762	1			70
							2927	9									
08	9733	X	9733	-0-	-0-	-0-	6273	3	417	4	Y	2766	2698	1			138
							3043	9									
*09	11740	X	11740	-0-	-0-	-0-	8852	3	25	4	Y	2603	2559	1			182
							2863	9									
10	1395	X	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					182

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
05	13032	X	13032	-0-	-0-	-0-	9674	3	247	4	Y	2828	2802	1			111
							3111	9									
06	8315	X	8315	-0-	-0-	-0-	6159	3	80	4	Y	1887	1886	1			112
							2076	9									
07	7347	X	4001	-0-	-3346	-0-	1814	3	924	4	Y	1148	1187	1			73
							1263	9									
08	7347	X	454	-0-	-6893	-0-	170	3	47	4	Y	215	269	1			19
							237	9									
09	7110	X	167	-0-	-6943	-0-	102	3	26	4	Y	35	53	1			1
							39	9									
10	7347	X	NO RPT	-0-	-7347	-0-					Y	NO RPT					1

EMMA (BARNETT SHALE) //CONT.// 28899 040 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
ELEVATION RESOURCES LLC //CONT.// 247756
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
05	24893	X	23231	-0-	-1662	-0-	20206	3	21	4	Y	2731	2702	1			87
							3004	9									
06	24090	X	22122	-0-	-1968	-0-	19503	3	35	4	Y	2349	2387	1			49
							2584	9									
07	24893	X	22585	-0-	-2308	-0-	18829	3	1112	4	Y	2404	2356	1			97
							2644	9									
08	24459	X	21344	-0-	-3115	-0-	17099	3	1748	4	Y	2270	2286	1			81
							2497	9									
09	23670	X	18578	-0-	-5092	-0-	15695	3	686	4	Y	1997	1969	1			109
							2197	9									
10	23219	X	NO RPT	-0-	-23219	-0-					Y	NO RPT					109

UL G 1-27 D WELL #: 4H RRCID -> 294842 COMPL. DATE 10/26/2022 TOTAL DEPTH 10532 PERF.10610 - 19249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25606	X	23920	-0-	-1686	-0-	20979	3	22	4	Y	2654	2615	1			84
							2919	9									
06	24780	X	22541	-0-	-2239	-0-	19656	3	35	4	Y	2591	2621	1			54
							2850	9									
07	25606	X	22619	-0-	-2987	-0-	18622	3	1100	4	Y	2634	2581	1			107
							2897	9									
08	25606	X	21834	-0-	-3772	-0-	17382	3	1776	4	Y	2433	2453	1			87
							2676	9									
09	24120	X	18719	-0-	-5401	-0-	15664	3	684	4	Y	2155	2124	1			118
							2371	9									
10	23932	X	NO RPT	-0-	-23932	-0-					Y	NO RPT					118

UL G 1-27 E WELL #: 5H RRCID -> 295064 COMPL. DATE 10/26/2022 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10740 - 16858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16616	X	15411	-0-	-1205	-0-	13724	3	14	4	Y	1521	1505	1			48
							1673	9									
06	16080	X	15475	-0-	-605	-0-	13851	3	25	4	Y	1454	1472	1			30
							1599	9									
07	16616	X	15750	-0-	-866	-0-	13345	3	788	4	Y	1470	1440	1			60
							1617	9									
08	16616	X	14682	-0-	-1934	-0-	11983	3	1225	4	Y	1340	1352	1			48
							1474	9									
09	15360	X	12677	-0-	-2683	-0-	10899	3	476	4	Y	1184	1167	1			65
							1302	9									
10	15996	X	NO RPT	-0-	-15996	-0-					Y	NO RPT					65

UL G 1-15 G WELL #: 7H RRCID -> 295112 COMPL. DATE 12/17/2022 TOTAL DEPTH 10474 PERF.10680 - 15535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20068	X	20068	-0-	-0-	-0-	17026	3	249	4	Y	2539	2302	1			315
							2793	9									
06	17580	X	15664	-0-	-1916	-0-	13906	3	76	4	Y	1529	1787	1			57
							1682	9									
07	18166	X	12934	-0-	-5232	-0-	10532	3	612	4	Y	1627	1548	1			136
							1790	9									
08	18166	X	12994	-0-	-5172	-0-	10936	3	252	4	Y	1642	1675	1			103
							1806	9									
09	17580	X	14777	-0-	-2803	-0-	11025	3	1608	4	Y	1949	1829	1			223
							2144	9									
10	18166	X	NO RPT	-0-	-18166	-0-					Y	NO RPT					223

EMMA (BARNETT SHALE) //CONT.// 28899 040 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
ELEVATION RESOURCES LLC //CONT.// 247756
UL G 1-15 H WELL #: 8H RRCID -> 295389 COMPL. DATE 12/17/2022 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10787 - 16183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20520	X	20520	-0-	-0-	-0-	17841	3	262	4	Y	2197	1990	1			273
							2417	9									
06	17489	X	17489	-0-	-0-	-0-	15643	3	86	4	Y	1600	1815	1			58
							1760	9									
07	19165	X	19165	-0-	-0-	-0-	16284	3	947	4	Y	1758	1670	1			146
							1934	9									
08	16545	X	16545	-0-	-0-	-0-	14427	3	332	4	Y	1624	1668	1			102
							1786	9									
09	16938	X	16938	-0-	-0-	-0-	13333	3	1944	4	Y	1510	1437	1			175
							1661	9									
10	16399	X	NO RPT	-0-	-16399	-0-					Y	NO RPT					175

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
05	42222	X	29819	-0-	-12403	-0-	22719	3	1616	4	Y	4985	4898	1			160
							5484	9									
06	31770	X	27162	-0-	-4608	-0-	21939	3	505	4	Y	4289	4288	1			161
							4718	9									
07	31806	X	24568	-0-	-7238	-0-	19149	3	803	4	Y	4196	4259	1			98
							4616	9									
08	30597	X	27915	-0-	-2682	-0-	21456	3	1773	4	Y	4260	4233	1			125
							4686	9									
*09	29310	X	23260	-0-	-6050	-0-	18769	3	270	4	Y	3837	3877	1			85
							4221	9									
10	29822	X	NO RPT	-0-	-29822	-0-					Y	NO RPT					85

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
05	45198	X	30712	-0-	-14486	-0-	23409	3	1665	4	Y	5125	5033	1			164
							5638	9									
06	37140	X	27197	-0-	-9943	-0-	21919	3	504	4	Y	4340	4341	1			163
							4774	9									
07	34999	X	26762	-0-	-8237	-0-	21487	3	901	4	Y	3976	4046	1			93
							4374	9									
08	31496	X	25618	-0-	-5878	-0-	19809	3	1637	4	Y	3793	3774	1			112
							4172	9									
*09	29730	X	23147	-0-	-6583	-0-	18969	3	273	4	Y	3550	3583	1			79
							3905	9									
10	30721	X	NO RPT	-0-	-30721	-0-					Y	NO RPT					79

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
05	52390	X	38111	-0-	-14279	-0-	31429	3	32	4	Y	6045	5984	1			193
							6650	9									
06	40170	X	33568	-0-	-6602	-0-	27845	3	50	4	Y	5157	5241	1			109
							5673	9									
07	40021	X	33350	-0-	-6671	-0-	26162	3	1544	4	Y	5131	5033	1			207
							5644	9									
08	39897	X	32615	-0-	-7282	-0-	24693	3	2523	4	Y	4908	4939	1			176
							5399	9									
09	37770	X	27011	-0-	-10759	-0-	21332	3	932	4	Y	4315	4254	1			237
							4747	9									
10	38099	X	NO RPT	-0-	-38099	-0-					Y	NO RPT					237

EMMA (BARNETT SHALE) //CONT.// 28899 040 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
ELEVATION RESOURCES LLC //CONT.// 247756
UL G 1-18 D WELL #: 4H RRCID -> 297027 COMPL. DATE 05/21/2023 TOTAL DEPTH 10597 PERF.10785 - 18885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28365	X	27140	-0-	-1225	-0-	22492	3	574	4	Y	3704	3694	1			146
							4074	9									
06	27450	X	22878	-0-	-4572	-0-	19064	3	247	4	Y	3243	3200	1			189
							3567	9									
07	28365	X	21308	-0-	-7057	-0-	11443	3	5829	4	Y	3669	3636	1			222
							4036	9									
08	28365	X	19668	-0-	-8697	-0-	12670	3	3477	4	Y	3201	3195	1			228
							3521	9									
09	27450	X	19210	-0-	-8240	-0-	12915	3	3332	4	Y	2694	2888	1			34
							2963	9									
10	27125	X	NO RPT	-0-	-27125	-0-					Y	NO RPT					34

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
05	25944	X	25944	-0-	-0-	-0-	21901	3	558	4	Y	3168	3155	1			125
							3485	9									
06	25020	X	22759	-0-	-2261	-0-	19374	3	251	4	Y	2849	2808	1			166
							3134	9									
07	25854	X	15669	-0-	-10185	-0-	8326	3	4241	4	Y	2820	2814	1			172
							3102	9									
08	25854	X	7506	-0-	-18348	-0-	4978	3	1366	4	Y	1056	1146	1			82
							1162	9									
09	25020	X	11726	-0-	-13294	-0-	7356	3	1898	4	Y	2247	2302	1			27
							2472	9									
10	25854	X	NO RPT	-0-	-25854	-0-					Y	NO RPT					27

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
05	58714	X	44613	-0-	-14101	-0-	39160	3	721	4	Y	4302	4271	1			270
							4732	9									
06	56820	X	41330	-0-	-15490	-0-	36603	3	709	4	Y	3653	3685	1			238
							4018	9									
07	58714	X	40411	-0-	-18303	-0-	33793	3	3024	4	Y	3267	3418	1			87
							3594	9									
08	58714	X	36857	-0-	-21857	-0-	31507	3	2097	4	Y	2957	2896	1			148
							3253	9									
09	45630	X	31867	-0-	-13763	-0-	28680	3	79	4	Y	2825	2776	1			197
							3108	9									
10	44609	X	NO RPT	-0-	-44609	-0-					Y	NO RPT					197

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
05	0		50966	-0-	50966	580531	43964	3	810	4	Y	5629	5581	1			352
							6192	9									
06	0		42216	-0-	42216	622747	36440	3	706	4	Y	4609	4660	1			301
							5070	9									
07	662351	X	39604	-0-	-622747	-0-	32174	3	2879	4	Y	4137	4327	1			111
							4551	9									
08	50375	X	36325	-0-	-14050	-0-	29710	3	1976	4	Y	4217	4118	1			210
							4639	9									
09	48750	X	34464	-0-	-14286	-0-	30199	3	84	4	Y	3801	3745	1			266
							4181	9									
10	50375	X	NO RPT	-0-	-50375	-0-					Y	NO RPT					266

EMMA (BARNETT SHALE) //CONT.// 28899 040 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
ELEVATION RESOURCES LLC //CONT.// 247756
UL G 1-35 C WELL #: 3H RRCID -> 297791 COMPL. DATE 10/19/2023 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11045 - 19504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		50290	-0-	50290	383298	38107	3	1657	4	Y	9569	9502	1			271
							10526	9									
06	430053	X	46755	-0-	-383298	-0-	37749	3	545	4	Y	7692	7798	1			165
							8461	9									
07	46684	X	46684	-0-	-0-	-0-	35360	3	3654	4	Y	6973	6978	1			160
							7670	9									
08	41276	X	41276	-0-	-0-	-0-	30690	3	3533	4	Y	6412	6480	1			92
							7053	9									
09	39690	X	32721	-0-	-6969	-0-	25833	3	1169	4	Y	5199	5180	1			111
							5719	9									
10	41013	X	NO RPT	-0-	-41013	-0-					Y	NO RPT					111

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
*01	0		1438	-0-	1438	1438	756	3	11	4	Y	610	569	1			41
							671	9									
*02	0		29706	-0-	29706	31144	16379	3	427	4	Y	11727	11551	1			217
							12900	9									
*03	0		36877	-0-	36877	68021	22940	3	433	4	Y	12276	12144	1			349
							13504	9									
*04	0		31323	-0-	31323	99344	19350	3	536	4	Y	10397	10594	1			152
							11437	9									
*05	0		36329	-0-	36329	135673	24365	3	1733	4	Y	9301	9153	1			300
							10231	9									
*06	0		30549	-0-	30549	166222	22049	3	507	4	Y	7266	7293	1			273
							7993	9									
*07	0		29010	-0-	29010	195232	21359	3	895	4	Y	6142	6270	1			145
							6756	9									
*08	222580	X	27348	-0-	-195232	-0-	19330	3	1598	4	Y	5836	5808	1			173
							6420	9									
*09	27720	X	27272	-0-	-448	-0-	21510	3	309	4	Y	4957	5020	1			110
							5453	9									
10	28644	X	NO RPT	-0-	-28644	-0-					Y	NO RPT					110

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
05	47048	X	47048	-0-	-0-	-0-	14	1	39369	3	Y	6968	6934	0	6	4	164
							7665	9									
06	44276	X	44276	-0-	-0-	-0-	14	1	36540	3	Y	7020	7045	0	22	4	113
							7722	9					4	8			
07	43856	X	43856	-0-	-0-	-0-	13	1	36225	3	Y	6925	6849	0	22	4	167
							7618	9									
08	42594	X	39912	-0-	-2682	-0-	13	1	33059	3	Y	6218	5986	0			399
							6840	9									
*09	41220	X	34648	-0-	-6572	-0-	13	1	28496	3	Y	3499	3794	0	14	4	90
							2290	4	3849	9							
10	42594	X	37567	-0-	-5027	-0-	12	1	29824	3	Y	6022	5943	0			169
							1107	4	6624	9							

EMMA (BARNETT SHALE) //CONT.// 28899 040 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
FEE LA WELL #: 1502LB RRCID -> 294592 COMPL. DATE 09/17/2022 TOTAL DEPTH 10565 PERF.11294 - 21629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	51846	X	51846	-0-	-0-	-0-	16	1	45481	3	Y	5772	5726	0	5	4	135
							6349	9									
06	49470	X	47458	-0-	-2012	-0-	15	1	41954	3	Y	4990	5026	0	15	4	81
							5489	9					3	8			
07	50871	X	46220	-0-	-4651	-0-	16	1	41115	3	Y	4626	4582	0	14	4	111
							5089	9									
08	51119	X	44942	-0-	-6177	-0-	15	1	39876	3	Y	4592	4409	0			294
							5051	9									
*09	49470	X	41180	-0-	-8290	-0-	15	1	33123	3	Y	4891	5049	0	17	4	119
							2662	4	5380	9							
10	51119	X	41213	-0-	-9906	-0-	15	1	35452	3	Y	4027	4031	0			115
							1316	4	4430	9							

FEE LA WELL #: 1503LB RRCID -> 294593 COMPL. DATE 09/16/2022 TOTAL DEPTH 10586 PERF.11296 - 21631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	45911	X	38877	-0-	-7034	-0-	11	1	33391	3	Y	4977	4949	0	5	4	117
							5475	9									
06	43950	X	36144	-0-	-7806	-0-	12	1	31017	3	Y	4650	4675	0	14	4	75
							5115	9					3	8			
07	41757	X	37975	-0-	-3782	-0-	12	1	32875	3	Y	4625	4575	0	14	4	111
							5088	9									
08	40331	X	37760	-0-	-2571	-0-	12	1	32785	3	Y	4512	4334	0			289
							4963	9									
09	39030	X	7493	-0-	-31537	-0-	12	1	2208	4	Y	4794	4965	0			118
							5273	9									
10	38874	X	34954	-0-	-3920	-0-	12	1	29556	3	Y	3899	3906	0			111
							1097	4	4289	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
05	34348	X	29208	-0-	-5140	-0-	9	1	25263	3	Y	3578	3554	0	4	4	84
							3936	9									
06	35250	X	27386	-0-	-7864	-0-	9	1	23875	3	Y	3184	3204	0	10	4	52
							3502	9					2	8			
07	36425	X	28315	-0-	-8110	-0-	9	1	24817	3	Y	3172	3138	0	10	4	76
							3489	9									
08	36425	X	28980	-0-	-7445	-0-	10	1	25513	3	Y	3143	3018	0			201
							3457	9									
*09	28312	X	28312	-0-	-0-	-0-	10	1	22699	3	Y	3435	3552	0			84
							1824	4	3779	9							
10	30363	X	30363	-0-	-0-	-0-	11	1	26229	3	Y	2864	2866	0			82
							973	4	3150	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
05	64590	X	64590	-0-	-0-	-0-	47514	3	17076	9	Y	15524	15501	0			123
06	60709	X	60709	-0-	-0-	-0-	43259	3	17450	9	Y	15864	15862	0			125
07	59985	X	57945	-0-	-2040	-0-	40843	3	3030	4	Y	12793	12786	0			132
							14072	9									
08	59985	X	53650	-0-	-6335	-0-	41285	3	1119	4	Y	10224	10123	0			233
							11246	9									
09	58050	X	49682	-0-	-8368	-0-	39568	3	480	4	Y	8758	8893	0			98
							9634	9									
*10	63577	X	63577	-0-	-0-	-0-	53251	3	10326	9	Y	9387	9390	0			95

EMMA (BARNETT SHALE) //CONT.// 28899 040 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
FEE BMN B WELL #: 902LB RRCID -> 294834 COMPL. DATE 02/10/2023 TOTAL DEPTH 11824 PERF.12487 - 25030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	67702	X	67702	-0-		-0-	-0-	50208	3	17494	9	Y	15904	15880	0			126
06	63868	X	63868	-0-		-0-	-0-	46146	3	17722	9	Y	16111	16110	0			127
07	61336	X	61336	-0-		-0-	-0-	43771	3	3247	4	Y	13016	13009	0			134
								14318	9									
08	60419	X	58059	-0-		-2360	-0-	45455	3	1231	4	Y	10339	10237	0			236
								11373	9									
09	58470	X	54197	-0-		-4273	-0-	43937	3	533	4	Y	8843	8980	0			99
								9727	9									
*10	66947	X	66947	-0-		-0-	-0-	56469	3	10478	9	Y	9525	9527	0			97

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
05	5501	X	5501	-0-		-0-	-0-	297	1	4649	3	Y	270	228	1			61
								258	4	297	9							
06	3963	X	3963	-0-		-0-	-0-	267	1	3376	3	Y	243	290	1			14
								53	4	267	9							
07	5306	X	5306	-0-		-0-	-0-	225	1	4448	3	Y	321	306	1			29
								280	4	353	9							
08	8822	X	8822	-0-		-0-	-0-	290	1	7755	3	Y	492	518	1			3
								236	4	541	9							
09	7424	X	7424	-0-		-0-	-0-	290	1	6569	3	Y	448	276	1			175
								72	4	493	9							
10	7798	X	7798	-0-		-0-	-0-	305	1	6715	3	Y	470	500	1			145
								261	4	517	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
05	466	N	466	-0-		-0-	-0-	1	1	3	3	Y	420	330	1			235
								462	9									
06	154	N	154	-0-		-0-	-0-	2	1	3	3	Y	135	161	1			209
								149	9									
07	303	N	303	-0-		-0-	-0-	3	1	4	3	Y	269	257	1			221
								296	9									
08	293	N	293	-0-		-0-	-0-	4	1	6	3	Y	257	311	1			167
								283	9									
09	337	N	337	-0-		-0-	-0-	5	1	6	3	Y	296	213	1			250
								326	9									
10	320	N	320	-0-		-0-	-0-	6	1	7	3	Y	279	345	1			184
								307	9									

UNIVERSITY 1-37 UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 288723 COMPL. DATE 12/01/2018 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10710 - 20987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13330	X	12116	-0-		-1214	-0-	235	1	10363	3	Y	1300	1337	1			105
								88	4	1430	9							
06	12900	X	10383	-0-		-2517	-0-	206	1	8832	3	Y	1221	1166	1			160
								2	4	1343	9							
07	13330	X	10989	-0-		-2341	-0-	212	1	9260	3	Y	1303	1229	1			234
								84	4	1433	9							
08	13330	X	11168	-0-		-2162	-0-	239	1	9955	3	Y	885	1000	1			119
								974	9									
09	12900	X	10260	-0-		-2640	-0-	284	1	8856	3	Y	1018	877	1			260
								1120	9									
10	13200	X	13200	-0-		-0-	-0-	199	1	11366	3	Y	1486	1484	1			262
								1635	9									

EMMA (BARNETT SHALE) //CONT.// 28899 040 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
UNIVERSITY 1-30 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288737 COMPL. DATE 08/24/2016 TOTAL DEPTH 10740 PERF.11136 - 16711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11704	X	11704	-0-	-0-	-0-	361	1	9976	3	N	973	1020	1			673
							297	4	1070	9							
06	11615	X	11615	-0-	-0-	-0-	367	1	9950	3	N	929	686	1			916
							276	4	1022	9							
07	12268	X	12268	-0-	-0-	-0-	372	1	10788	3	N	882	846	1			952
							138	4	970	9							
08	12724	X	12724	-0-	-0-	-0-	325	1	11343	3	N	717	1031	1			638
							267	4	789	9							
09	12231	X	12231	-0-	-0-	-0-	263	1	10712	3	N	916	842	1			712
							248	4	1008	9							
10	11919	X	11919	-0-	-0-	-0-	369	1	10588	3	N	854	870	1			696
							23	4	939	9							

UNIVERSITY 1-36 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 288827 COMPL. DATE 03/25/2017 TOTAL DEPTH 10963 PERF.11225 - 15878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4805	X	4551	-0-	-254	-0-	247	1	3362	3	Y	686	524	1			281
							187	4	755	9							
06	4650	X	4465	-0-	-185	-0-	267	1	3991	3	Y	132	319	1			94
							62	4	145	9							
07	7389	X	7389	-0-	-0-	-0-	289	1	6293	3	Y	374	336	1			132
							396	4	411	9							
08	6844	X	6844	-0-	-0-	-0-	297	1	5864	3	Y	458	518	1			72
							179	4	504	9							
09	6458	X	6458	-0-	-0-	-0-	312	1	5665	3	Y	381	276	1			177
							62	4	419	9							
10	7597	X	7597	-0-	-0-	-0-	253	1	6634	3	Y	411	500	1			88
							258	4	452	9							

UNIVERSITY 1-37 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 288901 COMPL. DATE 11/19/2018 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10802 - 17959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8308	X	5620	-0-	-2688	-0-	464	1	4519	3	Y	544	561	1			44
							39	4	598	9							
06	8040	X	4710	-0-	-3330	-0-	315	1	3757	3	Y	579	547	1			76
							1	4	637	9							
07	8308	X	8062	-0-	-246	-0-	327	1	7068	3	Y	548	526	1			98
							64	4	603	9							
08	9105	X	9105	-0-	-0-	-0-	274	1	8119	3	Y	647	658	1			87
							712	9									
09	10287	X	10287	-0-	-0-	-0-	183	1	9305	3	Y	726	628	1			185
							799	9									
10	9148	X	9148	-0-	-0-	-0-	303	1	8207	3	Y	580	663	1			102
							638	9									

UNIVERSITY 1-36 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289221 COMPL. DATE 05/09/2018 TOTAL DEPTH 10923 PERF.11039 - 15851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3410	X	2079	-0-	-1331	-0-	1	1	1652	3	Y	304	239	1			214
							92	4	334	9							
06	3300	X	2202	-0-	-1098	-0-	2	1	1710	3	Y	422	504	1			132
							26	4	464	9							
07	6567	X	6567	-0-	-0-	-0-	3	1	5484	3	Y	668	637	1			163
							345	4	735	9							
08	8259	X	8259	-0-	-0-	-0-	4	1	7304	3	Y	663	804	1			22
							222	4	729	9							
09	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	5	1	3342	3	Y	271	195	1			98
							36	4	298	9							
10	3410	X	1871	-0-	-1539	-0-	6	1	1665	3	Y	123	152	1			69
							65	4	135	9							

EMMA (BARNETT SHALE) //CONT.// 28899 040 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
UNIVERSITY 1-36 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290490 COMPL. DATE 05/09/2018 TOTAL DEPTH 10883 PERF.10714 - 15774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	1	1	1508	3	Y	511	401	1			239
							83	4	562	9							
06	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	2	1	1763	3	Y	451	540	1			150
							27	4	496	9							
07	1829	N	924	-0-	-905	-0-	3	1	549	3	Y	306	291	1			165
							35	4	337	9							
08	2139	N	1126	-0-	-1013	-0-	4	1	755	3	Y	313	380	1			98
							23	4	344	9							
09	2160	N	765	-0-	-1395	-0-	5	1	553	3	Y	183	132	1			149
							6	4	201	9							
10	930	N	374	-0-	-556	-0-	6	1	306	3	Y	45	55	1			139
							12	4	50	9							

UNIVERSITY 1-3C WELL #: 5H RRCID -> 290613 COMPL. DATE 06/29/2019 TOTAL DEPTH 10737 PERF.10985 - 17005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20272	X	20272	-0-	-0-	-0-	13128	1	278	3	Y	1269	1330	1			111
							5470	4	1396	9							
06	19196	X	19196	-0-	-0-	-0-	13558	1	3328	3	Y	1240	1133	1			218
							946	4	1364	9							
07	15116	X	15116	-0-	-0-	-0-	8275	1	1307	3	Y	1353	1144	1			427
							4046	4	1488	9							
08	13751	X	13751	-0-	-0-	-0-	6380	1	6009	4	Y	1238	1516	1			149
							1362	9									
09	14997	X	14997	-0-	-0-	-0-	8426	1	1032	3	Y	1230	948	1			431
							4186	4	1353	9							
*10	21938	X	21938	-0-	-0-	-0-	14343	1	5588	3	Y	1483	1659	1			255
							376	4	1631	9							

UNIVERSITY 1-3D WELL #: 7H RRCID -> 290740 COMPL. DATE 06/02/2019 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10589 - 16618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19484	X	19484	-0-	-0-	-0-	14057	1	208	3	Y	1027	1079	1			90
							4089	4	1130	9							
06	20559	X	20559	-0-	-0-	-0-	16801	1	2106	3	Y	957	879	1			168
							599	4	1053	9							
07	17332	X	17332	-0-	-0-	-0-	9605	1	1586	3	Y	1119	934	1			353
							4910	4	1231	9							
08	13529	X	13529	-0-	-0-	-0-	6380	1	6009	4	Y	1036	1264	1			125
							1140	9									
09	15298	X	15298	-0-	-0-	-0-	8695	1	1080	3	Y	1041	801	1			365
							4378	4	1145	9							
*10	19514	X	19514	-0-	-0-	-0-	13538	1	4539	3	Y	1029	1217	1			177
							305	4	1132	9							

UNIVERSITY 1-3 A WELL #: 1H RRCID -> 290785 COMPL. DATE 07/12/2019 TOTAL DEPTH 10658 PERF.11010 - 18524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10522	X	10522	-0-	-0-	-0-	6774	1	136	3	Y	854	897	1			75
							2673	4	939	9							
06	2005	X	2005	-0-	-0-	-0-	679	1	623	3	Y	478	469	1			84
							177	4	526	9							
07	1158	X	1158	-0-	-0-	-0-	109	3	337	4	Y	647	527	1			204
							712	9									
08	1863	X	1863	-0-	-0-	-0-	1	1	640	4	Y	1111	1181	1			134
							1222	9									
09	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	2	1	236	3	Y	1027	801	1			360
							957	4	1130	9							
*10	2398	X	2398	-0-	-0-	-0-	3	1	1183	3	Y	1029	1212	1			177
							80	4	1132	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
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	22692		231	-0-	-22461	137496	71 135	3 9	25	4	Y	123	99	1			58
06	21960		301	-0-	-21659	115837	197 100	3 9	4	4	Y	91	121	1			28
07	22692		353	-0-	-22339	93498	71 195	3 9	87	4	Y	177	170	1			35
08	22692		224	-0-	-22468	71030	64 124	3 9	36	4	Y	113	113	1			35
09	21960		264	-0-	-21696	49334	129 117	3 9	18	4	Y	106	115	1			26
10	310	#	NO RPT	-0-	-310	49024					Y	NO RPT					26

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
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					17
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17	1			-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	17	1			-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	13	1			-0-
10	0	#	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
05	8133	R	8133	-0-	-0-	-0-	7341 452	3 9	340	4	Y	411	387	1			124
06	8387	R	8387	-0-	-0-	-0-	7624 578	3 9	185	4	Y	525	493	1			156
07	8773	#	7270	-0-	-1503	-0-	6162 507	3 9	601	4	Y	461	548	1			69
08	9331	#	3824	-0-	-5507	-0-	2894 603	3 9	327	4	Y	548	538	1			79
09	9030	#	2707	-0-	-6323	-0-	1531 453	3 9	723	4	Y	412	432	1			59
10	8680	#	NO RPT	-0-	-8680	-0-					Y	NO RPT					59

UNIVERSITY 1-20 WELL #: 5H RRCID -> 283298 COMPL. DATE 03/16/2017 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10870 - 12479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4022	R	4022	-0-	-0-	-0-	3688 163	3 9	171	4	Y	148	114	1			37
06	3030	#	2164	-0-	-866	-0-	2103 10	3 9	51	4	Y	9	35	1			11
07	3131	#	1353	-0-	-1778	-0-	1154 87	3 9	112	4	Y	79	80	1			10
08	1612	#	981	-0-	-631	-0-	782 111	3 9	88	4	Y	101	78	1			33
09	3900	#	275	-0-	-3625	-0-	150 54	3 9	71	4	Y	49	63	1			19
10	4030	#	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT					19

EMMA (DEVONIAN) //CONT.// 28899 166 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDREWS
ELEVATION RESOURCES LLC //CONT.// 247756
UNIVERSITY 1-26 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 283300 COMPL. DATE 02/12/2016 TOTAL DEPTH 11119 PERF.11400 - 17586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	389	R	389	-0-	-0-	-0-	292	3	97	9	Y	88	85	1			17
06	598	R	598	-0-	-0-	-0-	496	3	102	9	Y	93	98	1			12
07	528	R	528	-0-	-0-	-0-	371	3	85	4	Y	65	63	1			14
							72	9									
08	518	R	518	-0-	-0-	-0-	393	3	48	4	Y	70	72	1			12
							77	9									
*09	426	R	426	-0-	-0-	-0-	212	3	114	4	Y	91	67	1			36
							100	9									
10	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					36

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
05	6882	#	162	-0-	-6720	-0-	144	3	18	9	Y	16					175
06	6660	#	4550	-0-	-2110	-0-	4352	3	136	4	Y	56					231
							62	9									
07	7533	#	5695	-0-	-1838	-0-	5556	3	58	4	Y	74	168	1			137
							81	9									
08	7533	#	6133	-0-	-1400	-0-	5859	3	157	4	Y	106	137	1			106
							117	9									
09	5667	R	5667	-0-	-0-	-0-	4526	3	983	4	Y	144					250
							158	9									
10	4712	#	NO RPT	-0-	-4712	-0-					Y	NO RPT					250

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20	1			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1677	R	1677	-0-	-0-	-0-	1139	3	394	4	Y	131	95	1			56
							144	9									
06	1650	#	1033	-0-	-617	-0-	850	3	18	4	Y	150	167	1			39
							165	9									
07	1860	#	814	-0-	-1046	-0-	310	3	382	4	Y	111	125	1			25
							122	9									
08	1860	#	717	-0-	-1143	-0-	367	3	208	4	Y	129	118	1			36
							142	9									
09	1680	#	751	-0-	-929	-0-	446	3	63	4	Y	220	209	1			47
							242	9									
10	1674	#	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					47

UNIVERSITY 9-35 WELL #: 1H RRCID -> 284502 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 11159 PERF.11985 - 14985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2976	#	1456	-0-	-1520	-0-	838	3	229	4	Y	354	304	1			170
							389	9									
06	3180	#	2267	-0-	-913	-0-	1766	3	186	4	Y	286	394	1			62
							315	9									
07	3286	#	2026	-0-	-1260	-0-	1740	3	286	9	Y	260	221	1			101
08	2573	#	1847	-0-	-726	-0-	1343	3	190	4	Y	285	347	1			39
							314	9									
09	2310	#	1795	-0-	-515	-0-	761	3	572	4	Y	420	322	1			137
							462	9									
10	2356	#	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					137

EMMA (DEVONIAN) //CONT.// 28899 166 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDREWS
ELEVATION RESOURCES LLC //CONT.// 247756
UNIVERSITY 1-26 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 284546 COMPL. DATE 10/31/2015 TOTAL DEPTH 11110 PERF.11376 - 17934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15376	#	11716	-0-	-3660	-0-	11072	3	644	9	Y	585	589	1			120
06	14880	#	9490	-0-	-5390	-0-	9102	3	388	9	Y	353	421	1			52
07	14353	#	9106	-0-	-5247	-0-	7089	3	1624	4	Y	357	333	1			76
							393	9									
08	14353	#	10219	-0-	-4134	-0-	8667	3	1055	4	Y	452	451	1			77
							497	9									
09	12600	#	10025	-0-	-2575	-0-	6114	3	3293	4	Y	562	418	1			221
							618	9									
10	11718	#	NO RPT	-0-	-11718	-0-					Y	NO RPT					221

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
05	7998	X	6347	-0-	-1651	-0-	3911	3	1656	4	N	709	1515	1			389
							780	9									
06	7740	X	7220	-0-	-520	-0-	5542	4	1678	9	N	1525	1343	1			571
07	7998	X	7192	-0-	-806	-0-	4258	3	1581	4	N	1230	1020	1			781
							1353	9									
08	7378	X	6960	-0-	-418	-0-	1676	3	4468	4	N	742	1186	1			337
							816	9									
09	8485	X	8485	-0-	-0-	-0-	1118	3	5534	4	N	1666	1183	1			820
							1833	9									
10	7471	X	6639	-0-	-832	-0-	5521	3	3	4	N	1014	1191	1			643
							1115	9									

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
05	11790	X	11790	-0-	-0-	-0-	253	1	8992	3	Y	2244	2264	1			181
							77	4	2468	9							
06	11052	X	11052	-0-	-0-	-0-	205	1	8332	3	Y	2285	2167	1			299
							1	4	2514	9							
07	10726	X	9997	-0-	-729	-0-	174	1	8175	3	Y	1431	1473	1			257
							74	4	1574	9							
08	13032	X	13032	-0-	-0-	-0-	255	1	10944	3	Y	1666	1698	1			225
							1833	9									
09	10380	X	10251	-0-	-129	-0-	235	1	7651	3	Y	2150	1826	1			549
							2365	9									
*10	11617	X	11617	-0-	-0-	-0-	226	1	9642	3	Y	1590	1859	1			280
							1749	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
05	10872	X	10872	-0-	-0-	-0-	238	1	9473	3	Y	981	1002	1			79
							82	4	1079	9							
06	10140	X	9856	-0-	-284	-0-	235	1	8395	3	Y	1114	1047	1			146
							1	4	1225	9							
07	10478	X	9064	-0-	-1414	-0-	215	1	7368	3	Y	1285	1200	1			231
							67	4	1414	9							
08	10480	X	10480	-0-	-0-	-0-	242	1	8304	3	Y	1758	1752	1			237
							1934	9									
09	10348	X	10348	-0-	-0-	-0-	222	1	8943	3	Y	1075	1038	1			274
							1183	9									
10	10478	X	8558	-0-	-1920	-0-	242	1	7061	3	Y	1141	1214	1			201
							1255	9									

EMMA (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 28899 581 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
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
05	12686	X	12686	-0-	-0-	-0-	220	1	10598	3	Y	1162	912	1			398
							590	4	1278	9							
06	10890	X	7714	-0-	-3176	-0-	251	1	6370	3	Y	903	1079	1			222
							100	4	993	9							
07	11253	X	9155	-0-	-2098	-0-	218	1	7346	3	Y	1025	978	1			269
							463	4	1128	9							
08	12679	X	8811	-0-	-3868	-0-	218	1	7346	3	Y	713	864	0			118
							463	4	784	9							
09	12270	X	8204	-0-	-4066	-0-	258	1	6814	3	Y	961	693	1			386
							75	4	1057	9							
10	12679	X	10310	-0-	-2369	-0-	193	1	8622	3	Y	1054	1299	1			141
							336	4	1159	9							

EMMA (YATES) 28899 913 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDREWS
SILVER CROSS ENERGY PARTNERS LLC 101521
UNIVERSITY -F- WELL #: 8 RRCID -> 019690 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4305 PERF. 2796 - 3004

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARRUTH OIL & GAS, LLC 135967
COWDEN, W. F. WELL #: 11 RRCID -> 030671 COMPL. DATE 08/02/1963 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COWDEN, W. F. WELL #: 2 RRCID -> 134351 COMPL. DATE 05/18/1989 TOTAL DEPTH 5474 PERF. 2745 - 2933

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EMMA, N.(YATES) //CONT.// 28900 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
UNIVERSITY B 36 WELL #: 2 RRCID -> 091997 COMPL. DATE 08/14/1980 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2834 - 3157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMPEROR (DEVONIAN) 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
BROWN-ALTMAN WELL #: 22 U RRCID -> 019759 COMPL. DATE 10/13/1958 TOTAL DEPTH 11323 PERF. N/A

05	34748	X	34748	-0-	-0-	-0-	34748	3			Y	-0-					-0-
06	24207	X	24207	-0-	-0-	-0-	24207	3			Y	-0-					-0-
07	26968	X	26968	-0-	-0-	-0-	26968	3			Y	-0-					-0-
08	23653	X	21487	-0-	-2166	-0-	21487	3			Y	-0-					-0-
09	34015	X	34015	-0-	-0-	-0-	34015	3			Y	-0-					-0-
10	33474	X	33474	-0-	-0-	-0-	33474	3			Y	-0-					-0-

HENDRICK OPERATING AREA -A- WELL #: 1 U RRCID -> 019762 COMPL. DATE 01/31/1959 TOTAL DEPTH 11440 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENDRICK OPERATING AREA -C- WELL #: 1 U RRCID -> 019764 COMPL. DATE 07/23/1958 TOTAL DEPTH 11324 PERF. N/A

05	7307	X	7307	-0-	-0-	-0-	7307	3			Y	-0-					-0-
06	6040	X	6040	-0-	-0-	-0-	6040	3			Y	-0-					-0-
07	6820	X	6045	-0-	-775	-0-	6045	3			Y	-0-					-0-
08	7221	X	7221	-0-	-0-	-0-	7221	3			Y	-0-					-0-
09	6765	X	6765	-0-	-0-	-0-	6765	3			Y	-0-					-0-
10	6820	X	6462	-0-	-358	-0-	6462	3			Y	-0-					-0-

COWDEN, E. W. WELL #: 27 RRCID -> 149606 COMPL. DATE 03/12/1994 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8990 - 9130

05	19561	X	19239	-0-	-322	-0-	19239	3			N	-0-					-0-
06	18930	X	13999	-0-	-4931	-0-	13999	3			N	-0-					-0-
07	19561	X	5575	-0-	-13986	-0-	5575	3			N	-0-					-0-
08	16027	X	11657	-0-	-4370	-0-	11657	3			N	-0-					-0-
09	18630	X	10182	-0-	-8448	-0-	10182	3			N	-0-					-0-
10	19251	X	10556	-0-	-8695	-0-	10556	3			N	-0-					-0-

EMPEROR (DEVONIAN) //CONT.// 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
COWDEN, E. W. WELL #: 28 RRCID -> 155476 COMPL. DATE 07/14/1995 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8962 - 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
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC 033149
MCCABE, F. P. WELL #: 28 RRCID -> 019766 COMPL. DATE 08/04/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9084 - 9093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					128
06	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					128
07	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					128
08	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					128
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128

BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC 054430
BROWN-ALTMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 019746 COMPL. DATE 10/30/1958 TOTAL DEPTH 11520 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1040	3	53	9	Y	48	42	1			13
06	881	N	881	-0-	-0-	-0-	838	3	43	9	Y	39	45	1			7
07	862	N	862	-0-	-0-	-0-	823	3	39	9	Y	35	34	1			8
08	930	N	855	-0-	-75	-0-	824	3	31	9	Y	28	23	1			13
09	870	N	776	-0-	-94	-0-	418	3	332	4	Y	24	30	0			7
							26	9									
10	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					7

BROWN-ALTMAN ACCT. 7 WELL #: 7 RRCID -> 019793 COMPL. DATE 07/27/1958 TOTAL DEPTH 9390 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALLEY, S. M. -B- WELL #: 41 RRCID -> 163252 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8942 - 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
05	13211	X	13211	-0-	-0-	-0-	13211	3			N	-0-					-0-
06	10350	X	9935	-0-	-415	-0-	9935	3			N	-0-					-0-
07	10695	X	10625	-0-	-70	-0-	10625	3			N	-0-					-0-
08	10695	X	6655	-0-	-4040	-0-	6655	3			N	-0-					-0-
09	18744	X	18744	-0-	-0-	-0-	18744	3			N	-0-					-0-
10	10695	X	NO RPT	-0-	-10695	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN-ALTMAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183533 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 9494 PERF. 9056 - 9231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
06	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
07	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
08	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
09	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
10	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	3			N	-0-					-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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	-0-					-0-
06	4080	X	-0-	-0-	-4080	-0-					N	-0-					-0-
07	2480	X	-0-	-0-	-2480	-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-

RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC 733287
COWDEN, E. W. -A- WELL #: 1 U RRCID -> 019770 COMPL. DATE 03/13/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8994 - 9148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 165 RRCID -> 019781 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11358 PERF. 8983 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

HALLEY, S. WELL #: 11 RRCID -> 019789 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 11514 PERF. 9181 - 9328

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

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3230					N	NO RPT					190
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3230					N	NO RPT					190
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3230					N	NO RPT					190
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3230					N	NO RPT					190
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	3230					N	NO RPT					190
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	3230					N	NO RPT					190

EMPEROR (DEVONIAN) //CONT.// 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 733287
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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 019752 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 8960 - 9150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	3			Y	-0-					-0-
06	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	3			Y	-0-					-0-
07	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3501	3			Y	-0-					-0-
08	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	3594	3			Y	-0-					-0-
09	2109	X	2109	-0-	-0-	-0-	2109	3			Y	-0-					-0-
10	2283	X	2283	-0-	-0-	-0-	2283	3			Y	-0-					-0-

BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 5 WELL #: 1 U RRCID -> 019754 COMPL. DATE 04/03/1958 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9734	X	9734	-0-	-0-	-0-	9734	3			Y	-0-					-0-
06	11107	X	11107	-0-	-0-	-0-	11107	3			Y	-0-					-0-
07	10677	X	10677	-0-	-0-	-0-	10677	3			Y	-0-					-0-
08	7723	X	7723	-0-	-0-	-0-	7723	3			Y	-0-					-0-
09	2880	X	2694	-0-	-186	-0-	2694	3			Y	-0-					-0-
10	2976	X	2174	-0-	-802	-0-	2174	3			Y	-0-					-0-

BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 7 WELL #: 1 RRCID -> 019756 COMPL. DATE 01/21/1959 TOTAL DEPTH 9435 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN-ALTMAN CONS GAS UNIT NO. 8 WELL #: 2 RRCID -> 063657 COMPL. DATE 10/19/1999 TOTAL DEPTH 11535 PERF. 9020 - 9219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN-ALTMAN CONS GAS UNIT NO. 8 WELL #: 4 RRCID -> 163446 COMPL. DATE 03/22/1997 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8974 - 9165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 5 WELL #: 1 L RRCID -> 019814 COMPL. DATE 04/03/1958 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EMPEROR (MISS.) 28961 657 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
COWDEN, E.W. WELL #: 8 RRCID -> 160276 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 11478 PERF. 7877 - 8271

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC 733287
HALLEY, S. WELL #: 701 RRCID -> 272621 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8154 - 8224

05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			200
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			200
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			200
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			200
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			200
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			200

EMPEROR (PENNSYLVANIAN) 28961 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
HENDRICK OPERATING AREA -D- WELL #: 2 RRCID -> 106908 COMPL. DATE 03/22/1983 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 7829 - 7834

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

EMPEROR (SIMPSON) 28961 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC 054430
HALLEY, S. M. -B- WELL #: 58 RRCID -> 285348 COMPL. DATE 04/16/2018 TOTAL DEPTH 11333 PERF.10908 - 11271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAMTERRA RESOURCES, INC. 129004
COWDEN WELL #: 1 RRCID -> 189128 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11229 - 11314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2697	X	2576	-0-	-121	-0-	2486	2	90	9	N	82					108
06	2610	X	2391	-0-	-219	-0-	2281	2	110	9	N	100					208
07	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	4731	2	50	9	N	45	180	1			73
08	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	5588	2	88	9	N	80					153
09	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	4258	2	143	9	N	130	186	1			97
10	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	5086	2	120	9	N	109	177	1			28

RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC 733287
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
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210

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
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

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
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					186
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					186
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					186
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					186
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					186
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					186

EMPEROR (SIMPSON) //CONT.// 28961 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 733287
HALLEY, S. M. WELL #: 601 RRCID -> 183097 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 11074 PERF.10682 - 11016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					169
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					169
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					169
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					169
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					169
10	0	X	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	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
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

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
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					272
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					272
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					272
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					272
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					272
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					272

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
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

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
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EMPEROR (WADDELL-OIL) 28961 781 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
HENDRICK OPERATING AREA -B- WELL #: 1 RRCID -> 158067 COMPL. DATE 03/14/1996 TOTAL DEPTH 11778 PERF.11054 - 11083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COMAL OPERATING LLC 169379
MCCABE WELL #: 1 RRCID -> 237075 COMPL. DATE 07/18/1982 TOTAL DEPTH 11638 PERF.10870 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2852	X	514	-0-	-2338	-0-	514	3			N	-0-					94
06	2700	X	730	-0-	-1970	-0-	730	3			N	-0-					94
07	2697	X	443	-0-	-2254	-0-	443	3			N	-0-					94
08	1705	X	502	-0-	-1203	-0-	502	3			N	-0-					94
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
10	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					94

MCDANIEL COMPANY, INC., THE 545300
HENDRICK, IDA & T. J. WELL #: 1 RRCID -> 148807 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11447 PERF.11056 - 11138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2232	N	2184	-0-	-48	-0-	2184	2			N	-0-					190
06	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					190
07	1488	N	1487	-0-	-1	-0-	1487	2			N	-0-					190
08	2170	N	1509	-0-	-661	-0-	1509	2			N	-0-					190
09	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					190
10	1488	N	1166	-0-	-322	-0-	1166	2			N	-0-					190

EMPEROR (WICHITA ALBANY) 28961 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC 733287
COWDEN, E. W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160214 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 11524 PERF. 6971 - 7435

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

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	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
05	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1707	3	54	9	Y	49	42	1			15
06	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1366	3	43	9	Y	39	45	1			9
07	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1492	3	39	9	Y	35	34	1			10
08	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1834	3	31	9	Y	28	23	1			15
09	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	969	3	770	4	Y	24	30	0			9
							26	9									
10	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					9

RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC 733287
E. W. COWDEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171453 COMPL. DATE 12/02/1998 TOTAL DEPTH 11524 PERF. 7380 - 7435

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	3274					N	NO RPT					186
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	3274					N	NO RPT					186
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	3274					N	NO RPT					186
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	3274					N	NO RPT					186
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	3274					N	NO RPT					186
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	3274					N	NO RPT					186

EMPEROR (WOODFORD SHALE) 28961 900 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
COWDEN, E. W. WELL #: 28 RRCID -> 295395 COMPL. DATE 03/22/2023 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8574 - 8704

05	14B2 EXT	2	-0-	2	2	2	3				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	1	-0-	1	3	1	3				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3						N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3						N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3						N	-0-					-0-
*10	3 R	-0-	-0-	-3	-0-						N	-0-					-0-

EMPEROR (YATES) 28961 923 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
JUNO OPERATING COMPANY III, LLC 448252
HALLEY, S. M. WELL #: 35 RRCID -> 035350 COMPL. DATE 02/18/1965 TOTAL DEPTH 2820 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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

05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	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

05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-

EMPEROR (YATES) //CONT.// 28961 923 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
LDF ENERGY, LLC //CONT.// 491588
BROWN ALTMAN "D" WELL #: 6 RRCID -> 137196 COMPL. DATE 12/07/1990 TOTAL DEPTH 3231 PERF. 2441 - 2550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	3			N	-0-					-0-
06	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	3			N	-0-					-0-
07	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	3			N	-0-					-0-
08	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3			N	-0-					-0-
09	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	3			N	-0-					-0-
10	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
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	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
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	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
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	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
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK PRAIRIE OPERATIONS, LLC 617011
VEST -A- WELL #: 1 RRCID -> 019712 COMPL. DATE 12/06/1956 TOTAL DEPTH 2660 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					46
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					46
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					46
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					46
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					46
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					46

EMPEROR, DEEP (YATES) 28962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
COWDEN, E. W. WELL #: 15 RRCID -> 134177 COMPL. DATE 11/01/1989 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2376 - 2605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COWDEN, E. W. WELL #: 13 RRCID -> 134178 COMPL. DATE 11/01/1989 TOTAL DEPTH 3135 PERF. 2403 - 2612

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEKE PRODUCTION LLC 100657
COWDEN -37- WELL #: 2 RRCID -> 019708 COMPL. DATE 04/19/1989 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2370 - 2520

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

K3 PRODUCTIONS LLC 449236
BROWN-ALTMAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 124649 COMPL. DATE 05/21/1987 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2411 - 2680

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	5135					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	5135					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	5135					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	5135					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	5135					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LDF ENERGY, LLC 491588
BROWN-ALTMAN -A- WELL #: 1 RRCID -> 019703 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	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 A WELL #: 8 RRCID -> 019704 COMPL. DATE 09/30/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN-ALTMAN A/C 2 WELL #: 17 RRCID -> 019718 COMPL. DATE 11/10/1961 TOTAL DEPTH 2653 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN & ALTMAN ACCT. -A- WELL #: 4 RRCID -> 019720 COMPL. DATE 12/11/1958 TOTAL DEPTH 2890 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	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 #: 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
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	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
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN-ALTMAN ACCT. -G- A/C 1 WELL #: 5 RRCID -> 019725 COMPL. DATE 12/27/1959 TOTAL DEPTH 2663 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	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
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	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
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMPEROR, EAST (CLEAR FORK, LO.) 28963 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. 945936
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
05	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	3			Y	-0-					-0-
06	330	N	295	-0-	-35	-0-	295	3			Y	-0-					-0-
07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			Y	-0-					-0-
08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			Y	-0-					-0-
09	300	N	263	-0-	-37	-0-	263	3			Y	-0-					-0-
10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			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
05	642	R	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
06	606	R	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
07	527	#	270	-0-	-257	-0-	270	2			N	-0-					-0-
08	562	R	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
09	510	#	490	-0-	-20	-0-	490	2			N	-0-					-0-
10	629	R	629	-0-	-0-	-0-	629	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
*01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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 1000 PERF. 7367 - 9241

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

WILLIAMS OIL COMPANY 925440
JOHNSON, W. D. -E- WELL #: 1 RRCID -> 126518 COMPL. DATE 02/12/1988 TOTAL DEPTH 9139 PERF. 7508 - 7544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	13	-0-	-173	-0-	5	3	8	9	N	7					416
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					416
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					416
08	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					416
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					416
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					416

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
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC 100852
HALEY UNIT WELL #: 1702 RRCID -> 074251 COMPL. DATE 11/09/1977 TOTAL DEPTH 18342 PERF. N/A

05	DLQ G-10	4	-0-	4	4	3	4	1	9	Y	1	2	1			-0-
06	DLQ G-10	7	-0-	7	11	4	4	3	9	Y	3	2	1			1
07	DLQ G-10	2	-0-	2	13	1	2	1	4	Y	-0-	1	1			-0-
08	DLQ G-10	8	-0-	8	21	5	2	3	9	Y	3	2	1			1
09	26 N	5	-0-	-21	-0-	3	2	2	9	Y	2	2	1			1
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

HALEY UNIT WELL #: 501 RRCID -> 083298 COMPL. DATE 07/12/1979 TOTAL DEPTH 18530 PERF.14666 - 14684

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALEY UNIT WELL #: 502 RRCID -> 134824 COMPL. DATE 03/22/1990 TOTAL DEPTH 18330 PERF.14548 - 14562

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ATHEY, CHARLES B. WELL #: 1 RRCID -> 142304 COMPL. DATE 06/17/1992 TOTAL DEPTH 21195 PERF.14129 - 14216

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALEY UNIT WELL #: 801 RRCID -> 179198 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 20512 PERF.13120 - 14657

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EVETTS (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 29739 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
HALEY UNIT 8 WELL #: 2H RRCID -> 256356 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 12148 PERF.13112 - 13128

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

COG OPERATING LLC 166150
BOYD 35 SWD WELL #: 1 RRCID -> 281271 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 17710 PERF. 5170 - 6280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALEY 18 WELL #: 1 RRCID -> 181387 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.17458 - 18384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ	G-10	8	-0-	8	8	6	4	2	9	Y	2	2	1			1
06	DLQ	G-10	9	-0-	9	17	7	4	2	9	Y	2	2	1			1
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-	1	1			-0-
08	DLQ	G-10	10	-0-	10	27	7	2	3	9	Y	3	2	1			1
09		29 N	2	-0-	-27	-0-	1	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	1	1			1

FASKEN (PENN.) 30394 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDREWS
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
MIDLAND FARMS COMPANY "C" WELL #: 1 RRCID -> 147101 COMPL. DATE 05/22/1985 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10429 - 10457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FEE -ZG- WELL #: 19 RRCID -> 290487 COMPL. DATE 03/16/1984 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10336 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	617	-0-	-34	-0-	617	3			N	-0-					47
06	630	N	525	-0-	-105	-0-	525	3			N	-0-					47
07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					47
08	620	N	215	-0-	-405	-0-	215	3			N	-0-					47
09	540	N	311	-0-	-229	-0-	311	3			N	-0-					47
*10	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	4			N	-0-					47

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-

CHINA DRAW 26 WELL #: 2 RRCID -> 186692 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 12118 PERF.11932 - 12020

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			3
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-

STATE OF TEXAS 48 WELL #: 2 RRCID -> 188133 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 12336 PERF.12106 - 12167

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-

FORD (CHANNEL) //CONT.// 31907 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 37 WELL #: 2 RRCID -> 189600 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF.12084 - 12190

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/16/2024

RAMSEY "38" WELL #: 3 RRCID -> 190255 COMPL. DATE 11/03/2016 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 3505 - 3575

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RAMSEY 14 WELL #: 1 RRCID -> 190701 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11345 - 11362

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 25 WELL #: 1H RRCID -> 195777 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 12238 PERF.11732 - 14346

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/17/2024

FORD, WEST (4100) 31913 500 ASSOCIATED 49B CNTY: CULBERSON
ANTELOPE ENERGY PARTNERS, LLC 101239
CULBERSON "V" FEE WELL #: 5 RRCID -> 093672 COMPL. DATE 02/24/1981 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3574 - 3586

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FORD, WEST (4100) //CONT.// 31913 500 ASSOCIATED 49B CNTY: CULBERSON
KIMLAR OIL COMPANY, INC. 462980
TXL 27 WELL #: 1 RRCID -> 101836 COMPL. DATE 08/05/1981 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3006 - 3020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	22940	X	18503	-0-	-4437	-0-	16193	3	2310	9	Y	2100	2141	0			43
06	22200	X	8937	-0-	-13263	-0-	6109	3	2828	9	Y	2571	2566	0			48
07	20491	X	20491	-0-	-0-	-0-	17625	3	2866	9	Y	2605	2608	0			45
08	21004	X	21004	-0-	-0-	-0-	18428	3	2576	9	Y	2342	2325	0			62
09	15379	X	15379	-0-	-0-	-0-	13554	3	1825	9	Y	1659	1679	0			42
10	22855	X	22855	-0-	-0-	-0-	19940	3	2915	9	Y	2650	2633	0			59

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
05	24213	X	24213	-0-	-0-	-0-	23489	3	724	9	Y	658	682	0			13
06	12130	X	12130	-0-	-0-	-0-	11404	3	726	9	Y	660	661	0			12
07	27094	X	26572	-0-	-522	-0-	25999	3	573	9	Y	521	524	0			9
08	27094	X	22192	-0-	-4902	-0-	21858	3	334	9	Y	304	305	0			8
09	14160	X	13654	-0-	-506	-0-	12532	3	1122	9	Y	1020	1002	0			26
10	26567	X	13912	-0-	-12655	-0-	13171	3	741	9	Y	674	685	0			15

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
05	31062	X	17131	-0-	-13931	-0-	14913	3	2218	9	Y	2016	2179	0			41
06	20250	X	8352	-0-	-11898	-0-	5986	3	2366	9	Y	2151	2152	0			40
07	20384	X	20384	-0-	-0-	-0-	18451	3	1933	9	Y	1757	1767	0			30
08	22254	X	22254	-0-	-0-	-0-	20454	3	1800	9	Y	1636	1623	0			43
09	22053	X	22053	-0-	-0-	-0-	20499	3	1554	9	Y	1413	1421	0			35
10	27463	X	27463	-0-	-0-	-0-	25045	3	2418	9	Y	2198	2184	0			49

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
05	27791	X	27791	-0-	-0-	-0-	24998	3	2793	9	Y	2539	2630	0			52
06	20925	X	20925	-0-	-0-	-0-	18033	3	2892	9	Y	2629	2632	0			49
07	36144	X	36144	-0-	-0-	-0-	32842	3	3302	9	Y	3002	2999	0			52
08	38382	X	38382	-0-	-0-	-0-	34960	3	3422	9	Y	3111	3081	0			82
09	27903	X	27903	-0-	-0-	-0-	25428	3	2475	9	Y	2250	2276	0			56
10	36146	X	31568	-0-	-4578	-0-	28335	3	3233	9	Y	2939	2930	0			65

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
05	36952	X	24761	-0-	-12191	-0-	22247	3	2514	9	Y	2285	2404	0			46
06	37686	X	37686	-0-	-0-	-0-	35232	3	2454	9	Y	2231	2236	0			41
07	31775	X	23934	-0-	-7841	-0-	21441	3	2493	9	Y	2266	2268	0			39
08	31775	X	24428	-0-	-7347	-0-	22054	3	2374	9	Y	2158	2140	0			57
09	30750	X	19137	-0-	-11613	-0-	17242	3	1895	9	Y	1723	1737	0			43
10	31775	X	21938	-0-	-9837	-0-	18865	3	3073	9	Y	2794	2775	0			62

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
NIGHTHAWK STATE WELL #: 512H RRCID -> 290431 COMPL. DATE 01/08/2020 TOTAL DEPTH 8633 PERF. 9959 - 15060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21476	X	21476	-0-	-0-	-0-	19761	3	1715	9	Y	1559	1593	0			32
06	24410	X	24410	-0-	-0-	-0-	22796	3	1614	9	Y	1467	1472	0			27
07	25141	X	25141	-0-	-0-	-0-	23025	3	2116	9	Y	1924	1918	0			33
08	30566	X	25632	-0-	-4934	-0-	23357	3	2275	9	Y	2068	2047	0			54
09	29580	X	23879	-0-	-5701	-0-	21615	3	2264	9	Y	2058	2060	0			52
10	25234	X	848	-0-	-24386	-0-	848	3			Y	-0-	52	0			-0-

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
05	33232	X	25724	-0-	-7508	-0-	22577	3	3147	9	Y	2861	2912	0			58
06	34950	X	34950	-0-	-0-	-0-	32136	3	2814	9	Y	2558	2568	0			48
*07	28148	X	24261	-0-	-3887	-0-	21298	3	2963	9	Y	2694	2696	0			46
08	34658	X	25176	-0-	-9482	-0-	22166	3	3010	9	Y	2736	2710	0			72
09	34950	X	10137	-0-	-24813	-0-	8890	3	1247	9	Y	1134	1178	0			28
10	36115	X	863	-0-	-35252	-0-	863	3			Y	-0-	28	0			-0-

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
05	32736	X	25246	-0-	-7490	-0-	23164	3	2082	9	Y	1893	1953	0			38
06	40026	X	40026	-0-	-0-	-0-	37958	3	2068	9	Y	1880	1883	0			35
07	30969	X	26840	-0-	-4129	-0-	24700	3	2140	9	Y	1945	1946	0			34
08	35092	X	26368	-0-	-8724	-0-	24335	3	2033	9	Y	1848	1833	0			49
09	38160	X	29374	-0-	-8786	-0-	27579	3	1795	9	Y	1632	1640	0			41
10	39432	X	36144	-0-	-3288	-0-	33348	3	2796	9	Y	2542	2527	0			56

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
05	17412	X	17412	-0-	-0-	-0-	4081	1	13058	3	N	213	342	1			444
							39	4	234	9							
06	17940	X	17940	-0-	-0-	-0-	3949	1	13493	3	N	242	178	1			508
							232	4	266	9							
07	15605	X	15605	-0-	-0-	-0-	4081	1	11123	3	N	197	185	1			520
							184	4	217	9							
08	16565	X	16565	-0-	-0-	-0-	4081	1	12256	3	N	203	176	1			547
							5	4	223	9							
09	13263	X	13263	-0-	-0-	-0-	3949	1	8942	3	N	200	168	1			579
							152	4	220	9							
*10	14046	X	14046	-0-	-0-	-0-	4081	1	9731	3	N	208	342	1			445
							5	4	229	9							

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
05	17907	X	17907	-0-	-0-	-0-	4717	1	11988	3	N	1023	1036	1			230
							77	4	1125	9							
06	19403	X	19403	-0-	-0-	-0-	4565	1	13451	3	N	1019	982	1			267
							266	4	1121	9							
07	18187	X	18187	-0-	-0-	-0-	4717	1	12126	3	N	983	1066	1			184
							263	4	1081	9							
08	15791	X	15791	-0-	-0-	-0-	4717	1	10089	3	N	877	687	1			374
							20	4	965	9							
09	14518	X	14518	-0-	-0-	-0-	4565	1	8958	3	N	750	878	1			246
							170	4	825	9							
*10	15422	X	15422	-0-	-0-	-0-	4717	1	9776	3	N	827	665	1			408
							19	4	910	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
05	33077	X	32549	-0-	-528	-0-	29945	3	10	4	N	2358	2313	1			351
							2594	9									
06	32010	X	26710	-0-	-5300	-0-	24768	3	13	4	N	1754	1762	1			343
							1929	9									
07	33077	X	25905	-0-	-7172	-0-	23760	3	8	4	N	1943	1941	1			345
							2137	9									
08	33077	X	23133	-0-	-9944	-0-	21071	3	7	4	N	1868	1920	1			293
							2055	9									
09	32010	X	27061	-0-	-4949	-0-	24716	3	14	4	N	2119	2127	1			285
							2331	9									
*10	32550	X	21824	-0-	-10726	-0-	19760	3	17	4	N	1861	1961	1	70	6	115
							2047	9									

STATE CRIMM 0-65X67 WELL #: 1H RRCID -> 282025 COMPL. DATE 04/07/2020 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9716 - 18279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	34879	X	34879	-0-	-0-	-0-	3516	1	28627	3	N	2408	2269	1			434
							87	4	2649	9							
06	31107	X	31107	-0-	-0-	-0-	3633	1	24763	3	N	2267	2292	1			409
							217	4	2494	9							
07	30163	X	27198	-0-	-2965	-0-	2236	1	22583	3	N	2112	1773	1			748
							56	4	2323	9							
08	30658	X	30658	-0-	-0-	-0-	2952	1	25290	3	N	2179	2632	1			295
							19	4	2397	9							
09	29190	X	26140	-0-	-3050	-0-	3487	1	20565	3	N	1860	1563	1			592
							42	4	2046	9							
10	30163	X	28643	-0-	-1520	-0-	5954	1	20443	3	N	1937	2090	1			439
							115	4	2131	9							

HS STATE 113-22X15 WELL #: 1H RRCID -> 282831 COMPL. DATE 02/04/2017 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 9182 - 16519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	59458	X	57229	-0-	-2229	-0-	2216	1	53538	3	Y	1239	1276	1			81
							112	4	1363	9							
06	58380	X	19563	-0-	-38817	-0-	2609	1	16293	3	Y	445	398	1			128
							171	4	490	9							
07	60326	X	60024	-0-	-302	-0-	3139	1	55392	3	Y	1059	933	1			254
							328	4	1165	9							
08	70737	X	70737	-0-	-0-	-0-	3496	1	66470	3	Y	687	782	1			159
							15	4	756	9							
09	55560	X	48923	-0-	-6637	-0-	3984	1	43984	3	Y	624	572	1			211
							269	4	686	9							
*10	60016	X	55005	-0-	-5011	-0-	4706	1	48994	3	Y	1173	1049	1	9	3	193
							15	4	1290	9			133	6			

HS STATE 113-24X13 WELL #: 1H RRCID -> 282866 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 9086 PERF.11685 - 16691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62689	X	62689	-0-	-0-	-0-	6981	1	53055	3	Y	2244	2169	1			157
							185	4	2468	9							
06	14772	X	14772	-0-	-0-	-0-	3009	1	11507	3	Y	45	196	1			6
							206	4	50	9							
07	59509	X	59509	-0-	-0-	-0-	7924	1	48824	3	Y	1588	1445	1			149
							1014	4	1747	9							
08	63074	X	63074	-0-	-0-	-0-	8090	1	54402	3	Y	464	577	1			36
							72	4	510	9							
09	62256	X	62256	-0-	-0-	-0-	8228	1	51382	3	Y	1521	1384	1			173
							973	4	1673	9							
*10	63423	X	63423	-0-	-0-	-0-	7942	1	52236	3	Y	2883	2782	1	54	6	220
							74	4	3171	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
HS STATE 114-13X12 WELL #: 1H RRCID -> 283533 COMPL. DATE 05/04/2017 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 8901 - 19042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	51422	X	51422	-0-	-0-	-0-	26491	1	23485	3	Y	1269	1275	1			271
							50	4	1396	9							
06	28770	X	23643	-0-	-5127	-0-	10609	1	12541	3	Y	425	550	1			146
							25	4	468	9							
07	30602	X	30602	-0-	-0-	-0-	13068	1	16865	3	Y	571	461	1			256
							41	4	628	9							
08	29729	X	15607	-0-	-14122	-0-	1731	1	13263	3	Y	500	491	1			265
							63	4	550	9							
09	28770	X	23729	-0-	-5041	-0-	1696	1	20956	3	Y	909	839	1			335
							77	4	1000	9							
10	29729	X	20049	-0-	-9680	-0-	1297	1	17861	3	Y	742	856	1	19	6	202
							75	4	816	9							

HS STATE 114-24 WELL #: 1H RRCID -> 283884 COMPL. DATE 05/02/2017 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 8803 - 13650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	46381	X	46381	-0-	-0-	-0-	22223	1	23477	3	Y	582	593	1			124
							41	4	640	9							
06	15386	X	15386	-0-	-0-	-0-	2626	1	12373	3	Y	295	318	1			101
							62	4	325	9							
07	24554	X	24554	-0-	-0-	-0-	10302	1	13922	3	Y	255	242	1			114
							49	4	281	9							
08	10509	X	9057	-0-	-1452	-0-	1133	1	7669	3	Y	187	202	1			99
							49	4	206	9							
09	10651	X	10651	-0-	-0-	-0-	717	1	9682	3	Y	199	225	1			73
							33	4	219	9							
10	10509	X	8534	-0-	-1975	-0-	719	1	7534	3	Y	221	228	1	6	6	60
							38	4	243	9							

HS STATE 113-16 WELL #: W108H RRCID -> 285075 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 8914 PERF. 9261 - 14021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25151	X	25151	-0-	-0-	-0-	1561	1	22100	3	Y	1341	1385	1			259
							15	4	1475	9							
06	17070	X	4046	-0-	-13024	-0-	347	1	3563	3	Y	122	345	1			36
							2	4	134	9							
07	19251	X	12920	-0-	-6331	-0-	1066	1	10922	3	Y	690	564	1			162
							173	4	759	9							
08	19251	X	15678	-0-	-3573	-0-	1118	1	13523	3	Y	936	922	1			176
							7	4	1030	9							
09	18630	X	8215	-0-	-10415	-0-	533	1	7130	3	Y	491	579	1			88
							12	4	540	9							
10	19251	X	14338	-0-	-4913	-0-	967	1	12385	3	Y	888	826	1			150
							9	4	977	9							

HS STATE 113-9 WELL #: W108H RRCID -> 285128 COMPL. DATE 08/25/2018 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 9214 - 13974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24427	X	24427	-0-	-0-	-0-	1444	1	21309	3	Y	1509	1524	1			291
							14	4	1660	9							
06	24090	X	13440	-0-	-10650	-0-	1104	1	10833	3	Y	1359	1249	1			401
							8	4	1495	9							
07	25482	X	21390	-0-	-4092	-0-	1837	1	17574	3	Y	1475	1530	1			346
							356	4	1623	9							
08	25482	X	23980	-0-	-1502	-0-	1744	1	20727	3	Y	1361	1451	1			256
							12	4	1497	9							
09	24660	X	14373	-0-	-10287	-0-	956	1	12628	3	Y	694	825	1			125
							26	4	763	9							
10	24428	X	21749	-0-	-2679	-0-	1538	1	18994	3	Y	1093	1033	1			185
							15	4	1202	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
HS STATE 113-24X13 WELL #: W102H RRCID -> 285800 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 9145 PERF. 9434 - 16842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	69267	X	69267	-0-	-0-	-0-	7633	1	58070	3	Y	3038	3003	1			212
							222	4	3342	9							
06	59325	X	59325	-0-	-0-	-0-	11424	1	44080	3	Y	2671	2533	1			350
							883	4	2938	9							
07	62913	X	62913	-0-	-0-	-0-	8335	1	49776	3	Y	3385	3416	1			319
							1078	4	3724	9							
08	56857	X	56857	-0-	-0-	-0-	7073	1	48112	3	Y	1463	1669	1			113
							63	4	1609	9							
09	50175	X	50175	-0-	-0-	-0-	6537	1	40881	3	Y	1803	1711	1			205
							774	4	1983	9							
*10	55614	X	55614	-0-	-0-	-0-	6858	1	45137	3	Y	3232	3130	1	61	6	246
							64	4	3555	9							

HORSESHOESPRINGS STATE 113-10 WELL #: 2H RRCID -> 288203 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 9052 PERF. 9448 - 15896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	55154	X	55154	-0-	-0-	-0-	3834	1	48450	3	Y	2435	2386	1			160
							191	4	2679	9							
06	52350	X	10710	-0-	-41640	-0-	763	1	9424	3	Y	440	542	1			58
							39	4	484	9							
07	54095	X	33942	-0-	-20153	-0-	1699	1	30614	3	Y	1401	1332	1			127
							88	4	1541	9							
08	55149	X	44514	-0-	-10635	-0-	2490	1	39916	3	Y	1812	1780	1			159
							115	4	1993	9							
09	54071	X	54071	-0-	-0-	-0-	3355	1	48391	3	Y	1990	1941	1			208
							136	4	2189	9							
*10	55149	X	46806	-0-	-8343	-0-	3123	1	41631	3	Y	1763	1719	1	82	6	170
							113	4	1939	9							

HORSESHOESPRINGS STATE 113-10 WELL #: 3H RRCID -> 288204 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 9073 PERF. 9508 - 16617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	51018	X	51018	-0-	-0-	-0-	3554	1	44934	3	Y	2140	2076	1			141
							176	4	2354	9							
06	58215	X	58215	-0-	-0-	-0-	4412	1	51143	3	Y	2246	2091	1			296
							189	4	2471	9							
07	46249	X	46249	-0-	-0-	-0-	2633	1	41497	3	Y	1809	1941	1			164
							129	4	1990	9							
08	52030	X	52030	-0-	-0-	-0-	2962	1	46722	3	Y	2010	1998	1			176
							135	4	2211	9							
09	50070	X	36143	-0-	-13927	-0-	1868	1	32800	3	Y	1265	1309	1			132
							83	4	1392	9							
*10	51739	X	50521	-0-	-1218	-0-	3649	1	44761	3	Y	1806	1680	1	84	6	174
							124	4	1987	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19530	X	-0-	-0-	-19530	-0-					Y	-0-	83	1			-0-
06	31740	X	25784	-0-	-5956	-0-	1859	1	22520	3	Y	1209	1050	1			159
							75	4	1330	9							
07	33945	X	26565	-0-	-7380	-0-	1521	1	23576	3	Y	1265	1310	1			114
							76	4	1392	9							
08	36113	X	36113	-0-	-0-	-0-	2031	1	32118	3	Y	1700	1665	1			149
							94	4	1870	9							
09	36658	X	36658	-0-	-0-	-0-	2063	1	32794	3	Y	1561	1547	1			163
							84	4	1717	9							
*10	26629	X	16407	-0-	-10222	-0-	1048	1	14535	3	Y	714	775	1	33	6	69
							39	4	785	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE HOPE SPRINGS 113-23X14 WELL #: W108H RRCID -> 288428 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9303 - 19288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	73098	X	60699	-0-	-12399	-0-	4349	1	51844	3	N	4004	4145	1			738
							102	4	4404	9							
06	43860	X	15530	-0-	-28330	-0-	2157	1	12205	3	N	1017	1567	1			188
							49	4	1119	9							
07	47988	X	23776	-0-	-24212	-0-	4258	1	17801	3	N	1520	1423	1			285
							45	4	1672	9							
08	60698	X	48256	-0-	-12442	-0-	5595	1	38961	3	N	3123	2791	1			617
							265	4	3435	9							
09	78444	X	78444	-0-	-0-	-0-	5589	1	67317	3	N	4946	4832	1			731
							97	4	5441	9							
10	60698	X	53227	-0-	-7471	-0-	4519	1	45081	3	N	3167	3654	1			244
							143	4	3484	9							

HS STATE 113-16 WELL #: W107H RRCID -> 289953 COMPL. DATE 07/16/2020 TOTAL DEPTH 8883 PERF. 9304 - 13755

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HS STATE 113-16 WELL #: W106H RRCID -> 289973 COMPL. DATE 07/16/2020 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 9379 - 14009

05	52607	X	45311	-0-	-7296	-0-	2812	1	39618	3	Y	2595	2766	1			501
							26	4	2855	9							
06	47940	X	38755	-0-	-9185	-0-	4018	1	32483	3	Y	1287	1408	1			380
							838	4	1416	9							
07	49538	X	32867	-0-	-16671	-0-	2880	1	26831	3	Y	1834	1784	1			430
							1139	4	2017	9							
08	49538	X	37732	-0-	-11806	-0-	2875	1	32189	3	Y	2407	2385	1			452
							20	4	2648	9							
09	45090	X	21817	-0-	-23273	-0-	1433	1	18816	3	Y	1396	1597	1			251
							32	4	1536	9							
10	45322	X	36612	-0-	-8710	-0-	2898	1	31103	3	Y	2351	2205	1			397
							25	4	2586	9							

HS STATE 113-21X111-4 WELL #: W108H RRCID -> 292120 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 9434 - 18287

05	47344	X	47344	-0-	-0-	-0-	7271	1	36534	3	Y	3122	3085	1			472
							105	4	3434	9							
06	74944	X	74944	-0-	-0-	-0-	7047	1	62000	3	Y	4218	4017	1			673
							1257	4	4640	9							
07	DLQ G-10		58462	-0-	58462	58462	6643	1	46867	3	Y	3572	3358	1			887
							1023	4	3929	9							
08	DLQ G-10		58578	-0-	58578	117040	6684	1	47956	3	Y	3519	3731	1			675
							67	4	3871	9							
09	178454	X	61414	-0-	-117040	-0-	10371	1	45974	3	Y	3796	3642	1			829
							893	4	4176	9							
*10	33826	X	33826	-0-	-0-	-0-	6461	1	20884	3	Y	5816	5259	1	57	6	1329
							83	4	6398	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
05	79577	X	61623	-0-	-17954	-0-	9188	1	49565	3	Y	2533	2529	1			362
							84	4	2786	9							
06	91739	X	91739	-0-	-0-	-0-	8881	1	77730	3	Y	3279	3119	1			522
							1521	4	3607	9							
07	DLQ G-10		81859	-0-	81859	81859	9816	1	67593	3	Y	2751	2566	1			707
							1424	4	3026	9							
08	DLQ G-10		75567	-0-	75567	157426	9775	1	63050	3	Y	2415	2642	1			480
							85	4	2657	9							
09	203531	X	46105	-0-	-157426	-0-	5557	1	38931	3	Y	802	975	1			307
							735	4	882	9							
*10	48748	X	48748	-0-	-0-	-0-	10013	1	37696	3	Y	867	821	1	8	6	345
							85	4	954	9							

HS STATE 113-20X111-5 WELL #: W108H RRCID -> 292177 COMPL. DATE 09/14/2021 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 9271 - 15044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	49011	X	49011	-0-	-0-	-0-	5813	1	40996	3	Y	1958	1959	1			495
							48	4	2154	9							
06	42570	X	42542	-0-	-28	-0-	5631	1	34655	3	Y	1484	1493	1			486
							624	4	1632	9							
07	DLQ G-10		42242	-0-	42242	42242	6755	1	33364	3	Y	1336	1326	1			496
							653	4	1470	9							
08	DLQ G-10		40229	-0-	40229	82471	5957	1	33845	3	Y	361	688	1			169
							30	4	397	9							
09	127019	X	44548	-0-	-82471	-0-	6034	1	35462	3	Y	2198	1803	1			564
							634	4	2418	9							
*10	36309	X	36309	-0-	-0-	-0-	7986	1	28323	3	Y	-0-					564

HS STATE 113-20X111-5 WELL #: W107H RRCID -> 292216 COMPL. DATE 09/14/2021 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 9175 - 14784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	73658	X	73658	-0-	-0-	-0-	8836	1	62233	3	Y	2302	2344	1			427
							57	4	2532	9							
06	62708	X	62708	-0-	-0-	-0-	8546	1	51464	3	Y	1625	1641	1			411
							910	4	1788	9							
07	DLQ G-10		54156	-0-	54156	54156	7894	1	43942	3	Y	1320	1255	1			476
							868	4	1452	9							
08	DLQ G-10		60359	-0-	60359	114515	8692	1	48486	3	Y	2852	2804	1			524
							44	4	3137	9							
09	172483	X	57968	-0-	-114515	-0-	8143	1	47964	3	Y	913	1140	1			297
							857	4	1004	9							
*10	36678	X	36678	-0-	-0-	-0-	6821	1	29857	3	Y	-0-					297

BRAHMAN OIL & GAS, LLC 088581
DF RANCH STATE 62-22 WELL #: 1HA RRCID -> 290009 COMPL. DATE 01/07/2020 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7176 - 17041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	55428	X	4773	-0-	-50655	-0-	470	1	4303	3	N	-0-					160
06	44663	X	44663	-0-	-0-	-0-	422	1	44149	3	N	84	71	0			173
							92	9									
07	44950	X	-0-	-0-	-44950	-0-					N	-0-					173
08	7688	X	994	-0-	-6694	-0-	486	1	508	3	N	-0-					173
09	44670	X	354	-0-	-44316	-0-	354	1			N	-0-	86	0			87
10	46159	X	24832	-0-	-21327	-0-	430	1	24389	3	N	12					99
							13	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC 100313
OATMAN WC 3 WELL #: 1H RRCID -> 274211 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 9544 PERF.10043 - 13427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5115	X	4798	-0-	-317	-0-	777	1	3834	3	N	170	196	1			207
							187	9									
06	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	752	1	4184	3	N	138	196	1			149
							152	9									
07	5115	X	4659	-0-	-456	-0-	777	1	3735	3	N	134	199	1			84
							147	9									
08	5115	X	4374	-0-	-741	-0-	777	1	3420	3	N	161	14	1			231
							177	9									
09	4950	X	4373	-0-	-577	-0-	752	1	3454	3	N	152	195	1			188
							167	9									
10	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	777	1	4333	3	N	151	204	1			135
							166	9									

PYTHIAN UNIT A 10-3 WELL #: 1H RRCID -> 276071 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 9809 PERF.10150 - 15938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8739	X	8739	-0-	-0-	-0-	354	1	8013	3	Y	338	454	1			165
							372	9									
06	7858	X	7858	-0-	-0-	-0-	419	1	7138	3	Y	274	345	1			94
							301	9									
07	6888	X	6888	-0-	-0-	-0-	428	1	6190	3	Y	245	101	1			238
							270	9									
08	8866	X	6526	-0-	-2340	-0-	404	1	5863	3	Y	235	194	1			279
							259	9									
09	8580	X	5854	-0-	-2726	-0-	355	1	5353	3	Y	133	288	1			124
							146	9									
10	8742	X	7134	-0-	-1608	-0-	391	1	6472	3	Y	246	131	1			239
							271	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
05	7441	X	7441	-0-	-0-	-0-	7042	3	399	9	Y	363	214	1			275
06	7080	X	6821	-0-	-259	-0-	6690	3	131	9	Y	119	198	1			196
07	6850	X	6850	-0-	-0-	-0-	6692	3	158	9	Y	144	203	1			137
08	7316	X	6569	-0-	-747	-0-	6428	3	141	9	Y	128	21	1			244
09	7080	X	6547	-0-	-533	-0-	6116	3	431	9	Y	392	396	1			240
10	7316	X	6269	-0-	-1047	-0-	6069	3	200	9	Y	182	199	1			223

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OATMAN STATE UNIT 11-14 WELL #: 1H RRCID -> 276929 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 9729 PERF.10090 - 15094

05	8204	X	8204	-0-	-0-	-0-	354	1	7479	3	Y	337	452	1			165
							371	9									
06	7710	X	6648	-0-	-1062	-0-	368	1	5996	3	Y	258	333	1			90
							284	9									
07	6616	X	6616	-0-	-0-	-0-	377	1	5947	3	Y	265	97	1			258
							292	9									
08	7812	X	6534	-0-	-1278	-0-	356	1	5919	3	Y	235	208	1			285
							259	9									
09	7560	X	6198	-0-	-1362	-0-	384	1	5492	3	Y	293	295	1			283
							322	9									
10	7812	X	6486	-0-	-1326	-0-	398	1	5810	3	Y	253	268	1			268
							278	9									

OATMAN UNIT 29 WELL #: 1H RRCID -> 277050 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 9800 - 13851

05	6231	X	4247	-0-	-1984	-0-	217	1	3941	3	N	81	194	1			107
							89	9									
06	5970	X	5505	-0-	-465	-0-	210	1	5178	3	N	106	17	1			196
							117	9									
07	6196	X	6196	-0-	-0-	-0-	217	1	5856	3	N	112	16	1			292
							123	9									
08	5896	X	5896	-0-	-0-	-0-	217	1	5561	3	N	107	196	1			203
							118	9									
09	5520	X	4508	-0-	-1012	-0-	210	1	4175	3	N	112	198	1			117
							123	9									
10	6200	X	4587	-0-	-1613	-0-	217	1	4262	3	N	98	16	1			199
							108	9									

OATMAN UNIT 33-28 WELL #: 1H RRCID -> 277129 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 9990 - 16507

05	14291	X	13460	-0-	-831	-0-	12937	3	523	9	Y	475	432	1			277
06	12930	X	12817	-0-	-113	-0-	12420	3	397	9	Y	361	565	1			73
07	13821	X	13821	-0-	-0-	-0-	13356	3	465	9	Y	423	330	1			166
08	13245	X	13245	-0-	-0-	-0-	12891	3	354	9	Y	322	320	1			168
09	13681	X	13681	-0-	-0-	-0-	13209	3	472	9	Y	429	403	1			194
10	12728	X	12728	-0-	-0-	-0-	12322	3	406	9	Y	369	297	1			266

DALTEX MUNN UNIT 44-5 WELL #: 1H RRCID -> 277142 COMPL. DATE 12/15/2015 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9933 - 16504

05	9021	X	6751	-0-	-2270	-0-	6601	3	150	9	N	136	26	1			283
06	8730	X	7909	-0-	-821	-0-	7789	3	120	9	N	109	197	1			195
07	8556	X	8081	-0-	-475	-0-	7945	3	136	9	N	124	22	1			297
08	8556	X	7088	-0-	-1468	-0-	6982	3	106	9	N	96	210	1			183
09	7933	X	7933	-0-	-0-	-0-	7811	3	122	9	N	111	31	1			263
10	8184	X	7934	-0-	-250	-0-	7806	3	128	9	N	116	201	1			178

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
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
05	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	5282	3	358	9	Y	325	344	1			196
06	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	5063	3	373	9	Y	339	465	1			70
07	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	4850	3	397	9	Y	361	285	1			146
08	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	4811	3	252	9	Y	229	250	1			125
09	4530	X	4193	-0-	-337	-0-	3995	3	198	9	Y	180	221	1			84
10	4681	X	4466	-0-	-215	-0-	4249	3	217	9	Y	197	133	1			148

WISE WEST STATE UNIT WELL #: 703H RRCID -> 281264 COMPL. DATE 10/27/2016 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8986 - 17851

05	527	N	521	-0-	-6	-0-	515	1	6	9	Y	5	5	1			22
06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	572	1	4	9	Y	4	12	1			14
07	544	N	544	-0-	-0-	-0-	541	1	3	9	Y	3	10	1			7
08	595	N	595	-0-	-0-	-0-	591	1	4	9	Y	4	4	1			7
09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	566	1	4	9	Y	4	6	1			5
10	599	N	599	-0-	-0-	-0-	591	1	8	9	Y	7	7	1			5

SMITHER STATE UNIT 47-38 WELL #: 6H RRCID -> 281635 COMPL. DATE 12/30/2016 TOTAL DEPTH 9643 PERF.10055 - 18176

05	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	684	1	4443	3	Y	304	261	0	21	1	971
							334	9									
06	5100	X	4846	-0-	-254	-0-	660	1	3843	3	Y	312	430	0	15	1	838
							343	9									
07	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	669	1	4726	3	Y	254	136	0	15	1	941
							279	9									
08	5673	X	4775	-0-	-898	-0-	677	1	3945	3	Y	139	204	0	16	1	860
							153	9									
09	5490	X	3622	-0-	-1868	-0-	659	1	2838	3	Y	114	78	0	15	1	881
							125	9									
10	5673	X	4989	-0-	-684	-0-	680	1	4211	3	Y	89	9	0	17	1	944
							98	9									

SMITHER STATE UNIT 12-13 WELL #: 2H RRCID -> 282655 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 9770 PERF.10259 - 18311

05	682	N	678	-0-	-4	-0-	675	1	3	9	Y	3	3	1			-0-
06	690	N	688	-0-	-2	-0-	686	1	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	831	N	831	-0-	-0-	-0-	708	1	120	3	Y	2	2	1			-0-
							1	4	2	9							
08	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	709	1	482	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
09	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	686	1	485	3	Y	4	5	1			-0-
							32	4	4	9							
10	854	N	854	-0-	-0-	-0-	691	1	149	3	Y	3	3	1			-0-
							11	4	3	9							

OATMAN UNIT 11-2 WELL #: 2H RRCID -> 282799 COMPL. DATE 07/16/2017 TOTAL DEPTH 9618 PERF.10034 - 16636

05	10106	X	7502	-0-	-2604	-0-	970	1	6434	3	Y	89	56	1			36
							98	9									
06	4860	X	2478	-0-	-2382	-0-	610	1	1842	3	Y	24	53	1			7
							26	9									
07	DLQ G-10		2029	-0-	2029	2029	817	1	1193	3	Y	17	12	1			12
							19	9									
08	6042	X	4013	-0-	-2029	-0-	920	1	3079	3	Y	13	20	1			5
							14	9									
09	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	888	1	4895	3	Y	35	25	1			15
							39	9									
10	9634	X	9634	-0-	-0-	-0-	872	1	8684	3	Y	71	45	1			41
							78	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
05	22971	X	19309	-0-	-3662	-0-	217	1	18002	3	N	991	1003	0	71	1	527
							1090	9									
06	20010	X	17208	-0-	-2802	-0-	210	1	15920	3	N	884	752	0	55	1	604
							106	4	972	9							
07	19654	X	18331	-0-	-1323	-0-	217	1	16192	3	N	919	902	0	47	1	574
							911	4	1011	9							
08	19530	X	17883	-0-	-1647	-0-	217	1	16677	3	N	897	809	0	56	1	606
							2	4	987	9							
09	18690	X	17029	-0-	-1661	-0-	210	1	15838	3	N	883	753	0	65	1	671
							10	4	971	9							
10	19313	X	17048	-0-	-2265	-0-	217	1	15655	3	N	916	863	0	58	1	666
							168	4	1008	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
05	18011	X	15944	-0-	-2067	-0-	803	1	14471	3	N	608	610	0	59	1	354
							1	4	669	9							
06	16830	X	14221	-0-	-2609	-0-	777	1	12625	3	N	474	425	0	47	1	356
							298	4	521	9							
07	17391	X	15093	-0-	-2298	-0-	804	1	12930	3	N	522	420	0	40	1	418
							785	4	574	9							
08	15934	X	13680	-0-	-2254	-0-	784	1	12398	3	N	453	395	0	44	1	432
							498	9									
09	15420	X	13839	-0-	-1581	-0-	767	1	12531	3	N	492	451	0	53	1	420
							541	9									
10	15934	X	14678	-0-	-1256	-0-	802	1	13240	3	N	578	557	0	51	1	390
							636	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
05	14291	X	11910	-0-	-2381	-0-	11368	3	542	9	Y	493	463	0	45	1	194
06	13050	X	10296	-0-	-2754	-0-	9885	3	411	9	Y	374	200	0	34	1	334
07	10332	X	10332	-0-	-0-	-0-	9904	3	428	9	Y	389	553	0	27	1	143
08	11222	X	8452	-0-	-2770	-0-	8162	3	290	9	Y	264	249	0	28	1	130
09	10860	X	8361	-0-	-2499	-0-	8049	3	312	9	Y	284	219	0	32	1	163
10	11222	X	11038	-0-	-184	-0-	10496	3	542	9	Y	493	366	0	37	1	253

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
05	21328	X	15134	-0-	-6194	-0-	217	1	14369	3	N	498	504	1			588
							548	9									
06	20640	X	14658	-0-	-5982	-0-	210	1	13973	3	N	432	631	1			389
							475	9									
07	21328	X	15860	-0-	-5468	-0-	217	1	15015	3	N	482	313	1			558
							98	4	530	9							
08	17639	X	15722	-0-	-1917	-0-	217	1	14932	3	N	490	452	1			596
							34	4	539	9							
09	17070	X	14643	-0-	-2427	-0-	210	1	13786	3	N	387	484	1			499
							221	4	426	9							
*10	17296	X	17296	-0-	-0-	-0-	217	1	16391	3	N	543	506	1			536
							91	4	597	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
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
05	21179	X	21179	-0-	-0-	-0-	738	1	19431	3	N	918	777	0	77	1	658
							1010	9									
06	19707	X	19707	-0-	-0-	-0-	714	1	18117	3	N	792	836	0	64	1	550
							5	4	871	9							
07	19530	X	19086	-0-	-444	-0-	738	1	17464	3	N	802	679	0	50	1	623
							2	4	882	9							
08	21173	X	10019	-0-	-11154	-0-	738	1	8752	3	N	479	545	0	36	1	521
							2	4	527	9							
09	20490	X	9229	-0-	-11261	-0-	713	1	6841	3	N	477	414	0	35	1	549
							1150	4	525	9							
10	21173	X	9790	-0-	-11383	-0-	738	1	8622	3	N	379	366	0	34	1	528
							13	4	417	9							

OATMAN UNIT 11-2 WELL #: 6H RRCID -> 283330 COMPL. DATE 10/13/2017 TOTAL DEPTH 9587 PERF.10135 - 16561

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	424					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	424					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	424					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	424					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	424					Y	-0-					-0-
10	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

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
10	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

05	15283	X	13615	-0-	-1668	-0-	12806	3	25	4	Y	713	718	0	51	1	629
							784	9									
06	14400	X	12266	-0-	-2134	-0-	11200	3	340	4	Y	660	737	0	39	1	513
							726	9									
07	12545	X	12545	-0-	-0-	-0-	11770	3	57	4	Y	653	567	0	32	1	567
							718	9									
08	12989	X	10474	-0-	-2515	-0-	9776	3	6	4	Y	629	596	0	33	1	567
							692	9									
09	12570	X	9359	-0-	-3211	-0-	8168	3	540	4	Y	592	595	0	36	1	528
							651	9									
10	12989	X	9829	-0-	-3160	-0-	8516	3	641	4	Y	611	532	0	33	1	574
							672	9									

COTTONWOOD WEST STATE UNIT WELL #: 807H RRCID -> 283442 COMPL. DATE 08/03/2018 TOTAL DEPTH 9412 PERF.10088 - 17202

05	3999	X	1718	-0-	-2281	-0-	923	1	787	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
06	2490	X	1538	-0-	-952	-0-	859	1	673	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
07	968	X	968	-0-	-0-	-0-	732	1	231	3	Y	3	3	1			1
							2	4	3	9							
08	1922	X	1446	-0-	-476	-0-	907	1	535	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	894	1	665	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
10	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	923	1	683	3	Y	6	6	1			1
							5	4	7	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
DALTEX MUNN UNIT 44-5 WELL #: 5H RRCID -> 283451 COMPL. DATE 04/08/2018 TOTAL DEPTH 9454 PERF.10126 - 17309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9982	X	4452	-0-	-5530	-0-	768	1	3656	3	N	25	15	1			284
							28	9									
06	9660	X	4833	-0-	-4827	-0-	847	1	3913	3	N	65	16	1			333
							1	4	72	9							
07	7445	X	7445	-0-	-0-	-0-	876	1	6524	3	N	41	19	1			355
							45	9									
08	4464	X	3022	-0-	-1442	-0-	812	1	2192	3	N	10	12	1			353
							7	4	11	9							
09	4830	X	1666	-0-	-3164	-0-	803	1	856	3	N	6	8	1			351
							7	9									
10	7440	X	1797	-0-	-5643	-0-	847	1	942	3	N	7	6	1			352
							8	9									

WISE WEST STATE UNIT WELL #: 1201H RRCID -> 283511 COMPL. DATE 02/13/2018 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 9087 - 18018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16876	X	16876	-0-	-0-	-0-	217	1	15958	3	N	637	693	1			673
							701	9									
06	16550	X	16550	-0-	-0-	-0-	210	1	15662	3	N	616	821	1			468
							678	9									
07	18660	X	18660	-0-	-0-	-0-	217	1	17825	3	N	562	500	1			530
							618	9									
08	18604	X	18604	-0-	-0-	-0-	217	1	17713	3	N	613	454	1			689
							674	9									
09	16890	X	16259	-0-	-631	-0-	210	1	15404	3	N	586	512	1			763
							645	9									
10	18662	X	16457	-0-	-2205	-0-	217	1	15504	3	N	669	677	1			755
							736	9									

WISE WEST STATE UNIT WELL #: 801H RRCID -> 283565 COMPL. DATE 05/25/2018 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 9266 - 18690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8866	X	7299	-0-	-1567	-0-	448	1	6570	3	Y	255	66	1			884
							281	9									
06	10080	X	8762	-0-	-1318	-0-	504	1	7966	3	Y	265	403	1			746
							292	9									
07	11098	X	11098	-0-	-0-	-0-	521	1	9606	3	Y	506	431	1			821
							414	4	557	9							
08	11887	X	11887	-0-	-0-	-0-	521	1	11067	3	Y	165	237	1			749
							117	4	182	9							
09	8760	X	8672	-0-	-88	-0-	498	1	7646	3	Y	271	269	1			751
							230	4	298	9							
10	10664	X	1453	-0-	-9211	-0-	521	1	344	3	Y	373	381	1			743
							178	4	410	9							

SMITHER STATE UNIT 47-38 WELL #: 2H RRCID -> 283923 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 9572 PERF.11364 - 17287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19099	X	19099	-0-	-0-	-0-	928	1	16892	3	N	1163	1106	0	64	1	742
							1279	9									
06	17366	X	17366	-0-	-0-	-0-	900	1	15362	3	N	1004	1117	0	55	1	574
							1104	9									
07	17518	X	17518	-0-	-0-	-0-	922	1	15512	3	N	985	1002	0	45	1	512
							1084	9									
08	20230	X	20230	-0-	-0-	-0-	931	1	18056	3	N	1130	891	0	61	1	690
							1243	9									
09	18976	X	18976	-0-	-0-	-0-	900	1	16936	3	N	1036	978	0	72	1	676
							1140	9									
10	19096	X	17324	-0-	-1772	-0-	931	1	15329	3	N	967	957	0	60	1	626
							1064	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
COSMO DALTEX UNIT 45-4 WELL #: 10H RRCID -> 283928 COMPL. DATE 02/18/2018 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 9838 - 14146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5332	X	295	-0-	-5037	-0-		294	3	1	9	Y	1	46	0	4	1	74
06	6116	X	6116	-0-	-0-	-0-		6054	3	62	9	Y	56	39	0	17	1	74
07	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-		4849	3	113	9	Y	103	45	0	14	1	118
08	19829	X	19829	-0-	-0-	-0-		19667	3	162	9	Y	147	66	0	56	1	143
09	33246	X	33246	-0-	-0-	-0-		33068	3	178	9	Y	162	74	0	124	1	107
10	33474	X	33474	-0-	-0-	-0-		33261	3	67	4	Y	133	81	0	121	1	38
								146	9									

BIG RED STATE UNIT 32 WELL #: 5H RRCID -> 284035 COMPL. DATE 11/04/2018 TOTAL DEPTH 9431 PERF. 9987 - 19720

05	33945	X	26919	-0-	-7026	-0-		217	1	25175	3	N	1388	1241	0	101	1	693
								1527	9									
06	30870	X	27120	-0-	-3750	-0-		210	1	25482	3	N	1298	1256	0	86	1	649
								1428	9									
07	30473	X	29155	-0-	-1318	-0-		217	1	27573	3	N	1241	1079	0	76	1	735
								1365	9									
08	30318	X	24407	-0-	-5911	-0-		217	1	22921	3	N	1154	951	0	79	1	859
								1269	9									
09	29340	X	28798	-0-	-542	-0-		210	1	27077	3	N	1374	1355	0	107	1	771
								1511	9									
10	29140	X	28628	-0-	-512	-0-		217	1	26981	3	N	1300	1143	0	99	1	829
								1430	9									

DALTEX MUNN UNIT 44-41 WELL #: 8H RRCID -> 284169 COMPL. DATE 07/15/2018 TOTAL DEPTH 9437 PERF.10163 - 16708

05	14663	X	5694	-0-	-8969	-0-		676	1	4776	3	N	220	341	0	22	1	246
								242	9									
06	8160	X	4811	-0-	-3349	-0-		654	1	3816	3	N	310	234	0	16	1	306
								341	9									
07	7936	X	4937	-0-	-2999	-0-		676	1	4106	3	N	141	174	0	13	1	260
								155	9									
08	7936	X	5257	-0-	-2679	-0-		676	1	4463	3	N	78	142	0	17	1	179
								32	4	86	9							
09	6960	X	6047	-0-	-913	-0-		502	1	4824	3	N	112	92	0	23	1	176
								598	4	123	9							
10	5704	X	3472	-0-	-2232	-0-		3387	3	85	9	N	77	82	0	13	1	158

DALTEX MUNN UNIT 44-41 WELL #: 28H RRCID -> 284171 COMPL. DATE 07/15/2018 TOTAL DEPTH 9619 PERF.10179 - 16913

05	23250	X	21317	-0-	-1933	-0-		20836	3	481	9	N	437	505	0	81	1	434
06	21360	X	21145	-0-	-215	-0-		20406	3	739	9	N	672	407	0	69	1	630
07	22072	X	20495	-0-	-1577	-0-		19959	3	536	9	N	487	357	0	55	1	705
08	21328	X	19643	-0-	-1685	-0-		18916	3	138	4	N	535	384	0	63	1	793
								589	9									
09	21150	X	20345	-0-	-805	-0-		17701	3	2196	4	N	407	409	0	79	1	712
								448	9									
10	21855	X	19658	-0-	-2197	-0-		19248	3	410	9	N	373	330	0	70	1	685

ORANGE CRUSH UNIT WELL #: 901H RRCID -> 284561 COMPL. DATE 06/05/2018 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 9858 - 20005

05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-						Y	-0-					-0-
06	330	N	146	-0-	-184	-0-		146	1			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
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
05	19672	X	19672	-0-	-0-	-0-	589	1	18138	3	Y	859	783	1			695
							945	9									
06	23525	X	23525	-0-	-0-	-0-	570	1	22046	3	Y	826	974	1			547
							909	9									
07	23095	X	23095	-0-	-0-	-0-	589	1	21475	3	Y	777	802	1			522
							176	4	855	9							
08	22527	X	22527	-0-	-0-	-0-	587	1	20954	3	Y	896	766	1			652
							986	9									
09	22100	X	22100	-0-	-0-	-0-	570	1	20740	3	Y	716	978	1			390
							2	4	788	9							
*10	24892	X	24892	-0-	-0-	-0-	589	1	23327	3	Y	722	630	1			482
							182	4	794	9							

RED BULL STATE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 285407 COMPL. DATE 06/17/2018 TOTAL DEPTH 9783 PERF.10045 - 19445

05	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	25	179	1			444
06	1230	X	19	-0-	-1211	-0-	6	1	13	4	N	-0-					444
07	1209	X	196	-0-	-1013	-0-	191	1	5	4	N	-0-					444
08	1209	X	325	-0-	-884	-0-	324	1	1	9	N	1	1	1			444
09	210	X	112	-0-	-98	-0-	111	1	1	9	N	1	1	1			444
10	279	X	279	-0-	-0-	-0-	164	1	114	3	N	1	1	1			444
							1	9									

OATMAN UNIT 33-40 WELL #: 3H RRCID -> 285572 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9970 - 17159

05	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	525	1	3054	3	Y	208	83	0	15	1	330
							229	9									
06	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	508	1	2072	3	Y	232	175	0	9	1	378
							255	9									
07	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	525	1	1625	3	Y	353	238	0	6	1	487
							388	9									
08	5642	X	4654	-0-	-988	-0-	517	1	3876	3	Y	237	278	0	13	1	433
							261	9									
09	5160	X	3460	-0-	-1700	-0-	508	1	2525	3	Y	388	244	0	13	1	564
							427	9									
10	3813	X	2613	-0-	-1200	-0-	525	1	1849	3	Y	214	479	0	9	1	290
							4	4	235	9							

LEE CALDWELL STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285682 COMPL. DATE 06/30/2018 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 9490 - 18506

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	9393	X	8238	-0-	-1155	-0-	821	1	6892	3	N	477	527	0	30	1	382
							525	9									
06	8370	X	7637	-0-	-733	-0-	728	1	6428	3	N	429	273	0	24	1	514
							9	4	472	9							
07	10128	X	10128	-0-	-0-	-0-	820	1	8792	3	N	469	533	0	25	1	425
							516	9									
08	9605	X	9605	-0-	-0-	-0-	821	1	8275	3	N	463	408	0	30	1	450
							509	9									
09	8819	X	8819	-0-	-0-	-0-	795	1	7507	3	N	470	450	0	34	1	436
							517	9									
10	10137	X	8788	-0-	-1349	-0-	821	1	7461	3	N	460	481	0	30	1	385
							506	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-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
05	13640	X	11270	-0-	-2370	-0-	11123	3	147	9	Y	134	102	0	48	1	795
06	13200	X	6626	-0-	-6574	-0-	6410	3	216	9	Y	196	157	0	24	1	810
07	6168	X	6168	-0-	-0-	-0-	5122	3	967	4	Y	72	17	1			865
							79	9									
08	19003	X	4213	-0-	-14790	-0-	3920	3	293	9	Y	266	76	0	14	1	1041
09	18390	X	4432	-0-	-13958	-0-	4294	3	94	4	Y	40	234	0	17	1	830
							44	9									
10	11284	X	3318	-0-	-7966	-0-	3094	3	195	4	Y	26	12	1			844
							29	9									

DALTEX MUNN UNIT 42-43 WELL #: 8H RRCID -> 286917 COMPL. DATE 12/26/2018 TOTAL DEPTH 8937 PERF. 9807 - 17209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8122	X	7050	-0-	-1072	-0-	692	1	6103	3	N	232	152	0	26	1	426
							255	9									
06	7860	X	6947	-0-	-913	-0-	669	1	6035	3	N	221	178	0	22	1	447
							243	9									
07	8122	X	4964	-0-	-3158	-0-	677	1	4152	3	N	123	131	0	14	1	425
							135	9									
08	7192	X	5347	-0-	-1845	-0-	688	1	4589	3	N	64	85	0	17	1	387
							70	9									
09	6960	X	2799	-0-	-4161	-0-	643	1	2125	3	N	28	13	1			402
							31	9									
10	7192	X	1436	-0-	-5756	-0-	419	1	1010	3	N	6	6	1			402
							7	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
05	56358	X	48543	-0-	-7815	-0-	937	1	46342	3	N	1149	957	0	184	1	756
							1264	9									
06	48240	X	42059	-0-	-6181	-0-	891	1	40173	3	N	865	691	0	141	1	789
							43	4	952	9							
07	49848	X	42158	-0-	-7690	-0-	881	1	40356	3	N	738	680	0	114	1	733
							109	4	812	9							
08	49848	X	40017	-0-	-9831	-0-	896	1	38522	3	N	525	265	0	131	1	862
							21	4	578	9							
09	46980	X	39428	-0-	-7552	-0-	816	1	37956	3	N	557	520	0	156	1	743
							43	4	613	9							
10	48546	X	42033	-0-	-6513	-0-	939	1	40050	3	N	671	527	0	149	1	738
							306	4	738	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
DUBLIN STATE UNIT WELL #: 8WA RRCID -> 287289 COMPL. DATE 04/13/2019 TOTAL DEPTH 9583 PERF. 9919 - 16893

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2170	X	1384	-0-	-786	-0-	663	1	714	3	N	6	6	1			1
							7	9									
06	2041	X	2041	-0-	-0-	-0-	690	1	1315	3	N	6	6	1			1
							29	4	7	9							
07	2035	X	2035	-0-	-0-	-0-	706	1	1276	3	N	6	6	1			1
							46	4	7	9							
08	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	706	1	1843	3	N	9	8	1			2
							39	4	10	9							
09	2040	X	1646	-0-	-394	-0-	523	1	1109	3	N	6	7	1			1
							7	4	7	9							
10	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	706	1	2385	3	N	12	11	1			2
							5	4	13	9							

DUBLIN STATE UNIT WELL #: 7RA RRCID -> 287290 COMPL. DATE 04/13/2019 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9753 - 16920

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7781	X	6353	-0-	-1428	-0-	526	1	5632	3	N	177	25	1			156
							195	9									
06	7530	X	4009	-0-	-3521	-0-	388	1	3385	3	N	146	155	0	14	1	133
							75	4	161	9							
07	7781	X	7154	-0-	-627	-0-	550	1	6153	3	N	206	109	0	18	1	212
							224	4	227	9							
08	7812	X	7812	-0-	-0-	-0-	554	1	6847	3	N	241	229	0	25	1	199
							146	4	265	9							
09	7260	X	7189	-0-	-71	-0-	547	1	6227	3	N	343	310	0	28	1	204
							38	4	377	9							
10	7161	X	6661	-0-	-500	-0-	565	1	5855	3	N	207	137	0	23	1	251
							13	4	228	9							

DUBLIN STATE UNIT WELL #: 28WB RRCID -> 287636 COMPL. DATE 04/13/2019 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9967 - 17049

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
05	22320	X	16829	-0-	-5491	-0-	516	1	15822	3	N	446	572	0	66	1	538
							491	9									
06	21090	X	18348	-0-	-2742	-0-	504	1	16847	3	N	568	539	0	58	1	509
							372	4	625	9							
07	21793	X	20824	-0-	-969	-0-	521	1	19102	3	N	460	416	0	55	1	498
							695	4	506	9							
08	21328	X	18484	-0-	-2844	-0-	520	1	16920	3	N	622	540	0	60	1	520
							360	4	684	9							
09	19200	X	14747	-0-	-4453	-0-	503	1	13143	3	N	928	828	0	58	1	562
							80	4	1021	9							
10	20832	X	16052	-0-	-4780	-0-	521	1	14876	3	N	565	379	0	55	1	693
							33	4	622	9							

LEE CALDWELL STATE UNIT WELL #: 4WA RRCID -> 287846 COMPL. DATE 10/28/2019 TOTAL DEPTH 9265 PERF.11185 - 20591

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	241
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	241
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	241
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	241
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	241
10	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

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
05	558	X	181	-0-	-377	-0-	180	3	1	9	Y	1	6	1			-0-
06	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	8897	X	-0-	-0-	-8897	-0-					Y	-0-					-0-
09	8610	X	-0-	-0-	-8610	-0-					Y	-0-					-0-
10	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
COSMO DALTEX UNIT 45-4 WELL #: 22WB RRCID -> 287888 COMPL. DATE 05/25/2019 TOTAL DEPTH 9604 PERF.10127 - 17622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22419	X	1946	-0-	-20473	-0-	1934	3	12	9	Y	11	2	0	15	1	15
06	2910	X	1069	-0-	-1841	-0-	1065	3	4	9	Y	4	3	0	4	1	12
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			11
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			10
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0			8
10	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-					8

ORANGE CRUSH UNIT WELL #: 928WB RRCID -> 287906 COMPL. DATE 09/25/2022 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 9922 - 20260

05	33945	X	29627	-0-	-4318	-0-	520	1	28082	3	Y	932	848	0	115	1	360
							1025	9									
06	32730	X	16600	-0-	-16130	-0-	353	1	15837	3	Y	373	356	0	62	1	315
							410	9									
07	33742	X	33742	-0-	-0-	-0-	609	1	32037	3	Y	996	866	0	83	1	362
							1096	9									
08	35247	X	33308	-0-	-1939	-0-	604	1	31671	3	Y	939	735	0	106	1	460
							1033	9									
09	34110	X	31746	-0-	-2364	-0-	587	1	30134	3	Y	932	741	0	124	1	527
							1025	9									
10	33728	X	31924	-0-	-1804	-0-	608	1	30291	3	Y	932	885	0	112	1	462
							1025	9									

STRATEGERY STATE UNIT WELL #: 4WA RRCID -> 289504 COMPL. DATE 01/14/2021 TOTAL DEPTH 9456 PERF.10035 - 20110

05	35216	X	28498	-0-	-6718	-0-	239	1	27111	3	Y	1044	924	0	103	1	99
							1148	9									
06	33068	X	33068	-0-	-0-	-0-	30721	3	2347	9	Y	2134	1911	0	101	1	221
07	19942	X	19942	-0-	-0-	-0-	18231	3	1711	9	Y	1555	1566	0	55	1	155
08	20515	X	20515	-0-	-0-	-0-	19046	3	1469	9	Y	1335	1217	0	62	1	211
09	19700	X	19700	-0-	-0-	-0-	18193	3	1507	9	Y	1370	1292	0	73	1	216
10	20639	X	20639	-0-	-0-	-0-	91	1	19063	3	Y	1350	1372	0	69	1	125
							1485	9									

ORANGE CRUSH UNIT WELL #: 923WB RRCID -> 289514 COMPL. DATE 12/25/2019 TOTAL DEPTH 9739 PERF.10202 - 20337

05	5084	X	2847	-0-	-2237	-0-	287	1	2522	3	N	11	11	1			279
							26	4	12	9							
06	4830	X	2945	-0-	-1885	-0-	278	1	2346	3	N	10	10	1			279
							310	4	11	9							
07	4867	X	1815	-0-	-3052	-0-	288	1	1521	3	N	5	5	1			279
							6	9									
08	3658	X	406	-0-	-3252	-0-	288	1	117	3	N	1	2	1			278
							1	9									
09	2940	X	909	-0-	-2031	-0-	278	1	329	3	N	3	3	1			278
							299	4	3	9							
10	3038	X	2025	-0-	-1013	-0-	283	1	1733	3	N	8	7	1			279
							9	9									

COSMO DALTEX UNIT 45-4 WELL #: 28WB RRCID -> 289664 COMPL. DATE 01/14/2020 TOTAL DEPTH 9700 PERF.10102 - 15430

05	22785	X	840	-0-	-21945	-0-	837	3	3	9	Y	3	90	0	12	1	147
06	22050	X	17270	-0-	-4780	-0-	17101	3	169	9	Y	154	78	0	48	1	175
07	13611	X	13611	-0-	-0-	-0-	13413	3	198	9	Y	180	106	0	38	1	211
08	16616	X	14875	-0-	-1741	-0-	14671	3	204	9	Y	185	117	0	48	1	231
09	16080	X	11701	-0-	-4379	-0-	11469	3	232	9	Y	211	125	0	48	1	269
10	16616	X	14680	-0-	-1936	-0-	14323	3	29	4	Y	298	225	0	51	1	291
							328	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
BIG RED STATE UNIT 32 WELL #: 8WA RRCID -> 289794 COMPL. DATE 06/12/2020 TOTAL DEPTH 9526 PERF. 9694 - 19933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20863	X	16459	-0-	-4404	-0-	378	1	14591	3	N	1349	1316	0	60	1	237
							6	4	1484	9							
06	20190	X	15588	-0-	-4602	-0-	366	1	13933	3	N	1172	913	0	48	1	448
							1289	9									
07	20150	X	11787	-0-	-8363	-0-	378	1	10144	3	N	779	1067	0	31	1	129
							408	4	857	9							
08	19964	X	13451	-0-	-6513	-0-	378	1	11977	3	N	996	838	0	40	1	247
							1096	9									
09	17490	X	11604	-0-	-5886	-0-	366	1	10502	3	N	669	688	0	44	1	184
							736	9									
10	16461	X	7663	-0-	-8798	-0-	378	1	6793	3	N	447	459	0	27	1	145
							492	9									

BIG RED STATE UNIT 32 WELL #: 27WB RRCID -> 289861 COMPL. DATE 06/12/2020 TOTAL DEPTH 9688 PERF. 9824 - 20024

05	46314	X	43753	-0-	-2561	-0-	42229	3	18	4	N	1369	1244	0	166	1	238
							1506	9									
06	44820	X	41522	-0-	-3298	-0-	40225	3	1297	9	N	1179	852	0	136	1	429
07	45942	X	40666	-0-	-5276	-0-	38036	3	1528	4	N	1002	1154	0	109	1	168
							1102	9									
08	44919	X	39949	-0-	-4970	-0-	38628	3	1321	9	N	1201	948	0	128	1	293
09	45382	X	45382	-0-	-0-	-0-	44070	3	1312	9	N	1193	1002	0	173	1	311
10	43741	X	41105	-0-	-2636	-0-	40133	3	972	9	N	884	780	0	147	1	268

DUBLIN STATE UNIT WELL #: 7WA RRCID -> 289892 COMPL. DATE 10/13/2018 TOTAL DEPTH 1010 PERF. N/A

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATEGERY STATE UNIT WELL #: 23WB RRCID -> 289911 COMPL. DATE 01/14/2021 TOTAL DEPTH 9569 PERF. 9950 - 20263

05	50747	X	49343	-0-	-1404	-0-	295	1	46952	3	Y	1905	1708	0	188	1	181
							2096	9									
06	49110	X	42419	-0-	-6691	-0-	40813	3	1606	9	Y	1460	1348	0	140	1	153
07	50460	X	50460	-0-	-0-	-0-	48787	3	1673	9	Y	1521	1382	0	131	1	161
08	51150	X	49636	-0-	-1514	-0-	48062	3	1574	9	Y	1431	1203	0	159	1	230
09	49500	X	47537	-0-	-1963	-0-	45974	3	1563	9	Y	1421	1248	0	185	1	218
10	50468	X	47754	-0-	-2714	-0-	94	1	46012	3	Y	1498	1405	0	167	1	144
							1648	9									

SMITHER STATE UNIT 47-38 WELL #: 8WA RRCID -> 289923 COMPL. DATE 12/05/2018 TOTAL DEPTH 9674 PERF. 9998 - 18245

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
OATMAN UNIT 33-28 WELL #: 24WB RRCID -> 291824 COMPL. DATE 09/23/2022 TOTAL DEPTH 9715 PERF.10039 - 17743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25854	X	24677	-0-	-1177	-0-	608	1	22056	3	N	1830	1810	0	90	1	143
							2013	9									
06	26473	X	26473	-0-	-0-	-0-	588	1	23969	3	N	1742	1673	0	81	1	131
							1916	9									
07	36148	X	36148	-0-	-0-	-0-	608	1	33638	3	N	1729	1645	0	90	1	125
							1902	9									
08	34098	X	34098	-0-	-0-	-0-	608	1	31862	3	N	1480	1245	0	108	1	252
							1628	9									
09	26490	X	24017	-0-	-2473	-0-	588	1	21668	3	N	1601	1564	0	96	1	193
							1761	9									
10	36146	X	12493	-0-	-23653	-0-	608	1	10412	3	N	1339	1361	0	44	1	127
							1473	9									

SMITHER STATE UNIT 12-13 WELL #: 5WA RRCID -> 291860 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 9822 PERF.10325 - 19431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24707	X	13605	-0-	-11102	-0-	566	1	12263	3	Y	705	678	0	52	1	61
							776	9									
06	16080	X	12393	-0-	-3687	-0-	548	1	11329	3	Y	467	444	0	40	1	44
							2	4	514	9							
07	10833	X	10833	-0-	-0-	-0-	552	1	9859	3	Y	376	357	0	29	1	34
							8	4	414	9							
08	13422	X	13422	-0-	-0-	-0-	566	1	12398	3	Y	412	366	0	41	1	39
							5	4	453	9							
09	13912	X	13912	-0-	-0-	-0-	548	1	12541	3	Y	589	525	0	53	1	50
							175	4	648	9							
10	12741	X	12500	-0-	-241	-0-	565	1	11248	3	Y	563	524	0	44	1	45
							68	4	619	9							

STRATEGERY STATE UNIT WELL #: 2WA RRCID -> 291879 COMPL. DATE 09/22/2022 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9800 - 20137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	56730	X	43059	-0-	-13671	-0-	416	1	38515	3	Y	3753	3583	0	153	1	343
							4128	9									
06	46680	X	39117	-0-	-7563	-0-	404	1	35709	3	Y	2731	2670	0	122	1	282
							3004	9									
07	35085	X	35085	-0-	-0-	-0-	210	1	32146	3	Y	2481	2424	0	91	1	248
							2729	9									
08	38967	X	33885	-0-	-5082	-0-	31101	3	2784	9	Y	2531	2276	0	103	1	400
09	37710	X	31122	-0-	-6588	-0-	28449	3	2673	9	Y	2430	2330	0	116	1	384
10	38967	X	28445	-0-	-10522	-0-	156	1	25774	3	Y	2286	2365	0	95	1	210
							2515	9									

SMITHER STATE UNIT 12-13 WELL #: 25WB RRCID -> 291931 COMPL. DATE 09/02/2021 TOTAL DEPTH 9946 PERF.10699 - 20744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	66092	X	43318	-0-	-22774	-0-	565	1	41485	3	Y	1153	999	0	166	1	105
							1268	9									
06	53580	X	42200	-0-	-11380	-0-	549	1	40464	3	Y	1074	938	0	138	1	103
							6	4	1181	9							
07	29850	X	29850	-0-	-0-	-0-	315	1	28833	3	Y	618	577	0	85	1	59
							22	4	680	9							
08	42501	X	38516	-0-	-3985	-0-	450	1	37086	3	Y	878	732	0	119	1	86
							14	4	966	9							
09	42928	X	42928	-0-	-0-	-0-	549	1	40598	3	Y	1103	931	0	164	1	94
							568	4	1213	9							
10	43789	X	43789	-0-	-0-	-0-	567	1	41728	3	Y	1130	974	0	154	1	96
							251	4	1243	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
OATMAN UNIT 33-28 WELL #: 5WA RRCID -> 291954 COMPL. DATE 09/16/2022 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9872 - 17553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	45725	X	44145	-0-	-1580	-0-	380 2169	1 9	41596	3	N	1972	1787	0	157	1	159
06	94075	X	94075	-0-	-0-	-0-	487 3378	1 9	90210	3	N	3071	2716	0	274	1	240
07	133306	X	133306	-0-	-0-	-0-	504 3080	1 9	129722	3	N	2800	2467	0	343	1	230
08	121675	X	121675	-0-	-0-	-0-	504 2449	1 9	118722	3	N	2226	1672	0	399	1	385
09	88395	X	88395	-0-	-0-	-0-	487 2428	1 9	85480	3	N	2207	1965	0	366	1	261
10	75144	X	49300	-0-	-25844	-0-	504 2184	1 9	46612	3	N	1985	1866	0	185	1	195

STRATEGERY STATE UNIT WELL #: 21WB RRCID -> 292025 COMPL. DATE 09/19/2022 TOTAL DEPTH 9722 PERF.10035 - 20330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	46799	X	46799	-0-	-0-	-0-	682 2053	1 9	44064	3	Y	1866	1665	0	175	1	177
06	42749	X	42749	-0-	-0-	-0-	657 1566	1 9	40526	3	Y	1424	1312	0	140	1	149
07	43636	X	43636	-0-	-0-	-0-	681 1586	1 9	41369	3	Y	1442	1325	0	115	1	151
08	46810	X	43839	-0-	-2971	-0-	682 1572	1 9	41585	3	Y	1429	1212	0	139	1	229
09	45300	X	42279	-0-	-3021	-0-	660 1533	1 9	40086	3	Y	1394	1244	0	164	1	215
10	46810	X	44991	-0-	-1819	-0-	775 1623	1 9	42593	3	Y	1475	1392	0	156	1	142

OATMAN STATE UNIT 11-14 WELL #: 3WA RRCID -> 292595 COMPL. DATE 01/13/2022 TOTAL DEPTH 9628 PERF.10055 - 17844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25668	X	17428	-0-	-8240	-0-	524 696	1 9	16208	3	N	633	592	0	68	1	144
06	24840	X	18225	-0-	-6615	-0-	508 660	1 9	17057	3	N	600	569	0	58	1	117
07	25668	X	18504	-0-	-7164	-0-	524 681	1 9	17299	3	N	619	518	0	49	1	169
08	22940	X	18599	-0-	-4341	-0-	524 606	1 9	17469	3	N	551	536	0	59	1	125
09	20730	X	17401	-0-	-3329	-0-	577 630	1 9	16194	3	N	573	475	0	68	1	155
10	18848	X	16541	-0-	-2307	-0-	524 717	1 9	15300	3	N	652	561	0	58	1	188

OATMAN STATE UNIT 11-14 WELL #: 4WA RRCID -> 292681 COMPL. DATE 01/22/2022 TOTAL DEPTH 9639 PERF.10096 - 17902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20181	X	16748	-0-	-3433	-0-	525 569	1 9	15654	3	N	517	457	0	63	1	117
06	18300	X	15092	-0-	-3208	-0-	508 454	1 9	14130	3	N	413	400	0	50	1	80
07	18724	X	16571	-0-	-2153	-0-	523 530	1 9	15518	3	N	482	387	0	44	1	131
08	16740	X	13457	-0-	-3283	-0-	525 428	1 9	12504	3	N	389	387	0	45	1	88
09	16200	X	11166	-0-	-5034	-0-	563 486	1 9	10117	3	N	442	365	0	44	1	121
10	16740	X	11460	-0-	-5280	-0-	525 430	1 9	10505	3	N	391	360	0	40	1	112

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
OATMAN STATE UNIT 11-14 WELL #: 24WB RRCID -> 292766 COMPL. DATE 09/27/2022 TOTAL DEPTH 9828 PERF.10343 - 18132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	60512	X	52480	-0-	-8032	-0-	487	1	49811	3	N	1984	1754	0	197	1	454
							2182	9									
06	57390	X	47637	-0-	-9753	-0-	471	1	45062	3	N	1913	1837	0	155	1	375
							2104	9									
07	58652	X	47894	-0-	-10758	-0-	487	1	45542	3	N	1695	1481	0	127	1	462
							1865	9									
08	55769	X	47207	-0-	-8562	-0-	267	1	45199	3	N	1583	1537	0	150	1	358
							1741	9									
09	52020	X	44532	-0-	-7488	-0-	302	1	42633	3	N	1452	1245	0	173	1	392
							1597	9									
10	52483	X	48212	-0-	-4271	-0-	46489	3	1723	9	N	1566	1344	0	167	1	447

OATMAN STATE UNIT 11-14 WELL #: 23WB RRCID -> 292772 COMPL. DATE 01/23/2022 TOTAL DEPTH 9811 PERF.10260 - 18049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	48732	X	45499	-0-	-3233	-0-	525	1	43689	3	N	1168	981	0	173	1	262
							1285	9									
06	43740	X	43159	-0-	-581	-0-	508	1	41693	3	N	871	825	0	142	1	166
							958	9									
07	45291	X	42237	-0-	-3054	-0-	523	1	40751	3	N	875	693	0	114	1	234
							963	9									
08	45508	X	42198	-0-	-3310	-0-	525	1	40587	3	N	987	864	0	135	1	222
							1086	9									
09	44040	X	44027	-0-	-13	-0-	626	1	42269	3	N	1029	811	0	171	1	269
							1132	9									
10	45508	X	40714	-0-	-4794	-0-	524	1	39411	3	N	708	640	0	146	1	191
							779	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10537	X	10537	-0-	-0-	-0-	474	1	9067	3	Y	905	812	0	35	1	76
							996	9									
06	8689	X	8689	-0-	-0-	-0-	492	1	7331	3	Y	786	762	0	27	1	73
							1	4	865	9							
07	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	523	1	5229	3	Y	337	364	0	17	1	29
							4	4	371	9							
08	10540	X	5855	-0-	-4685	-0-	524	1	5111	3	Y	198	190	0	19	1	18
							2	4	218	9							
09	10200	X	4409	-0-	-5791	-0-	506	1	3737	3	Y	104	95	0	18	1	9
							52	4	114	9							
10	10540	X	4914	-0-	-5626	-0-	510	1	4230	3	Y	135	116	0	17	1	11
							25	4	149	9							

SMITHERATOR STATE WELL #: 25WB RRCID -> 292940 COMPL. DATE 11/02/2021 TOTAL DEPTH 10125 PERF.10378 - 21762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	100269	X	100269	-0-	-0-	-0-	93555	3	6714	9	Y	6104	5807	0	362	1	520
06	108216	X	108216	-0-	-0-	-0-	101474	3	14	4	Y	6116	5728	0	335	1	573
							6728	9									
07	124878	X	124878	-0-	-0-	-0-	116641	3	89	4	Y	7407	7031	0	315	1	634
							8148	9									
08	127171	X	127171	-0-	-0-	-0-	118388	3	46	4	Y	7943	7488	0	389	1	700
							8737	9									
09	122026	X	122026	-0-	-0-	-0-	112242	3	1569	4	Y	7468	7082	0	458	1	628
							8215	9									
10	123510	X	123510	-0-	-0-	-0-	114557	3	688	4	Y	7514	7133	0	418	1	591
							8265	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
OATMAN UNIT 33-28 WELL #: 6H RRCID -> 295173 COMPL. DATE 04/12/2023 TOTAL DEPTH 9565 PERF.10209 - 17527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	85808	X	81314	-0-	-4494	-0-	74853	3	6461	9	Y	5874	5441	0	295	1	541
06	82440	X	74282	-0-	-8158	-0-	68530	3	5752	9	Y	5229	5124	0	233	1	413
07	74487	X	74487	-0-	-0-	-0-	68735	3	5752	9	Y	5229	5052	0	189	1	401
08	84599	X	73317	-0-	-11282	-0-	67747	3	5570	9	Y	5064	4778	0	224	1	463
09	81870	X	68425	-0-	-13445	-0-	63176	3	5249	9	Y	4772	4483	0	256	1	496
10	81313	X	69533	-0-	-11780	-0-	64242	3	5291	9	Y	4810	4541	0	233	1	532

OATMAN UNIT 33-28 WELL #: 5H RRCID -> 295174 COMPL. DATE 04/13/2023 TOTAL DEPTH 9565 PERF.10008 - 17710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93124	X	75163	-0-	-17961	-0-	71279	3	3884	9	Y	3531	3178	0	282	1	332
06	90120	X	69164	-0-	-20956	-0-	65968	3	3196	9	Y	2905	2779	0	224	1	234
07	68249	X	68249	-0-	-0-	-0-	65146	3	3103	9	Y	2821	2648	0	180	1	227
08	75299	X	65605	-0-	-9694	-0-	62656	3	2949	9	Y	2681	2445	0	208	1	255
09	72870	X	65006	-0-	-7864	-0-	61940	3	3066	9	Y	2787	2505	0	248	1	289
10	75175	X	61105	-0-	-14070	-0-	58320	3	2785	9	Y	2532	2324	0	213	1	284

OATMAN UNIT 33-28 WELL #: 4H RRCID -> 295175 COMPL. DATE 04/13/2023 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 9803 - 17487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	97650	X	87390	-0-	-10260	-0-	79792	3	7598	9	Y	6907	6441	0	315	1	634
06	94500	X	80557	-0-	-13943	-0-	73508	3	7049	9	Y	6408	6288	0	250	1	504
07	80272	X	80272	-0-	-0-	-0-	73272	3	7000	9	Y	6364	6181	0	202	1	485
08	81530	X	76159	-0-	-5371	-0-	69623	3	6536	9	Y	5942	5656	0	231	1	540
09	78900	X	67400	-0-	-11500	-0-	61487	3	5913	9	Y	5375	5105	0	251	1	559
10	81530	X	69907	-0-	-11623	-0-	63798	3	6109	9	Y	5554	5269	0	231	1	613

OATMAN UNIT 33-40 WELL #: H009LA RRCID -> 295975 COMPL. DATE 12/06/2023 TOTAL DEPTH 9512 PERF. 9897 - 17528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	96875	X	80234	-0-	-16641	-0-	72839	3	7395	9	Y	6723	6203	0	264	1	403
06	98800	X	98800	-0-	-0-	-0-	89943	3	8857	9	Y	8052	7747	0	291	1	417
07	89342	X	89342	-0-	-0-	-0-	81796	3	7546	9	Y	6860	6601	0	229	1	447
08	84921	X	84921	-0-	-0-	-0-	78287	3	6634	9	Y	6031	5748	0	260	1	470
09	98790	X	75794	-0-	-22996	-0-	70274	3	2	4	Y	5016	4800	0	286	1	400
							5518	9									
10	102083	X	72973	-0-	-29110	-0-	67914	3	5059	9	Y	4599	4382	0	248	1	369

OATMAN UNIT 33-40 WELL #: H008MB RRCID -> 295992 COMPL. DATE 12/08/2023 TOTAL DEPTH 9841 PERF.10353 - 17951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	142720	X	142720	-0-	-0-	-0-	139579	3	3141	9	Y	2855	2297	0	544	1	212
06	134471	X	134471	-0-	-0-	-0-	131834	3	2637	9	Y	2397	2013	0	446	1	150
07	144242	X	144242	-0-	-0-	-0-	141654	3	2588	9	Y	2353	1919	0	386	1	198
08	154029	X	154029	-0-	-0-	-0-	151507	3	2522	9	Y	2293	1770	0	493	1	228
09	140613	X	140613	-0-	-0-	-0-	138365	3	4	4	Y	2040	1535	0	562	1	171
							2244	9									
10	155068	X	155068	-0-	-0-	-0-	152641	3	2427	9	Y	2206	1617	0	549	1	211

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
05	131471	X	85656	-0-	-45815	-0-	79155	3	6501	9	Y	5910	5620	0	324	1	360
06	127230	X	96625	-0-	-30605	-0-	90231	3	6394	9	Y	5813	5571	0	295	1	307
07	95300	X	95300	-0-	-0-	-0-	89013	3	6287	9	Y	5715	5395	0	246	1	381
08	99350	X	99350	-0-	-0-	-0-	93689	3	5661	9	Y	5146	4809	0	306	1	412
09	92819	X	92819	-0-	-0-	-0-	87446	3	3	4	Y	4882	4549	0	354	1	391
							5370	9									
10	95077	X	84407	-0-	-10670	-0-	79572	3	4835	9	Y	4395	4137	0	292	1	357

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
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
05	170334	X	170334	-0-	-0-	-0-	166946	3	3388	9	Y	3080	2418	0	653	1	234
06	161300	X	161300	-0-	-0-	-0-	158422	3	2878	9	Y	2616	2148	0	535	1	167
07	116401	X	116401	-0-	-0-	-0-	114387	3	2014	9	Y	1831	1509	0	333	1	156
08	168919	X	19298	-0-	-149621	-0-	18981	3	317	9	Y	288	298	0	117	1	29
09	163470	X	124489	-0-	-38981	-0-	122798	3	4	4	Y	1534	1009	0	424	1	130
							1687	9									
10	168919	X	129792	-0-	-39127	-0-	128033	3	1759	9	Y	1599	1108	0	463	1	158

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
05	46097	X	43063	-0-	-3034	-0-	39722	3	3341	9	Y	3037	2746	0	140	1	185
06	44610	X	39361	-0-	-5249	-0-	36326	3	3035	9	Y	2759	2676	0	124	1	144
07	19740	X	19740	-0-	-0-	-0-	18832	3	908	9	Y	825	853	0	59	1	57
08	43059	X	19716	-0-	-23343	-0-	18403	3	1313	9	Y	1194	1096	0	61	1	94
09	41670	X	11760	-0-	-29910	-0-	10557	3	1203	9	Y	1094	1054	0	47	1	87
10	43059	X	2641	-0-	-40418	-0-	2388	3	253	9	Y	230	287	0	12	1	18

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
05	113181	X	97388	-0-	-15793	-0-	92087	3	5301	9	Y	4819	4456	0	363	1	304
06	109530	X	105328	-0-	-4202	-0-	99578	3	5750	9	Y	5227	4921	0	329	1	281
07	99103	X	99103	-0-	-0-	-0-	93940	3	5163	9	Y	4694	4393	0	261	1	321
08	97056	X	97056	-0-	-0-	-0-	92411	3	4645	9	Y	4223	3895	0	305	1	344
09	87791	X	87791	-0-	-0-	-0-	83633	3	2	4	Y	3778	3478	0	340	1	304
							4156	9									
10	89962	X	81843	-0-	-8119	-0-	77872	3	3971	9	Y	3610	3332	0	285	1	297

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
05	151776	X	97511	-0-	-54265	-0-	93731	3	3780	9	Y	3436	3092	0	376	1	227
06	146880	X	90663	-0-	-56217	-0-	87511	3	3152	9	Y	2865	2634	0	296	1	162
07	82412	X	82412	-0-	-0-	-0-	79626	3	2786	9	Y	2533	2262	0	222	1	183
													28	8			
08	97464	X	70292	-0-	-27172	-0-	67103	3	3189	9	Y	2899	1768	0	228	1	171
													915	8			
09	94320	X	58690	-0-	-35630	-0-	56815	3	2	4	Y	1703	1502	0	234	1	138
							1873	9									
10	97464	X	49810	-0-	-47654	-0-	48186	3	1624	9	Y	1476	1310	0	178	1	126

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
05	20336	X	19317	-0-	-1019	-0-	161	1	18681	2	Y	382	394	0			12
							55	4	420	9							
06	20040	X	17345	-0-	-2695	-0-	138	1	16828	2	Y	336	341	0			7
							9	4	370	9							
07	DLQ G-10		17398	-0-	17398	17398	123	1	16239	2	Y	396	386	0			17
							600	4	436	9							
08	DLQ G-10		16700	-0-	16700	34098	49	1	15684	2	Y	276	282	0			11
							663	4	304	9							
09	DLQ G-10		16521	-0-	16521	50619	85	1	16107	2	Y	275	275	0			11
							26	4	303	9							
10	67129	X	16510	-0-	-50619	-0-	87	1	15618	2	Y	316	310	0			17
							457	4	348	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	49569	X	49005	-0-	-564	-0-	398	1	46252	2	Y	2016	2049	0			65
							137	4	2218	9							
06	49768	X	49768	-0-	-0-	-0-	375	1	45777	2	Y	3266	3264	0			67
							23	4	3593	9							
07	DLQ G-10		49054	-0-	49054	49054	341	1	44899	2	Y	1959	1939	0			87
							1659	4	2155	9							
08	DLQ G-10		48355	-0-	48355	97409	140	1	44445	2	Y	1719	1738	0			68
							1879	4	1891	9							
09	DLQ G-10		47793	-0-	47793	145202	240	1	45566	2	Y	1740	1737	0			71
							73	4	1914	9							
10	193117	X	47915	-0-	-145202	-0-	249	1	44552	2	Y	1645	1627	0			89
							1304	4	1810	9							

HUEY STATE 24 WELL #: 2H RRCID -> 283776 COMPL. DATE 09/07/2023 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8178 - 12914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19654	X	14996	-0-	-4658	-0-	120	1	13946	2	Y	808	839	0			26
							41	4	889	9							
06	15300	X	14627	-0-	-673	-0-	113	1	13750	2	Y	688	699	0			15
							7	4	757	9							
07	DLQ G-10		15805	-0-	15805	15805	107	1	14027	2	Y	1048	1016	0			47
							518	4	1153	9							
08	DLQ G-10		14899	-0-	14899	30704	42	1	13255	2	Y	947	956	0			38
							560	4	1042	9							
09	DLQ G-10		14862	-0-	14862	45566	72	1	13747	2	Y	928	928	0			38
							22	4	1021	9							
10	60573	X	15007	-0-	-45566	-0-	76	1	13626	2	Y	824	816	0			46
							399	4	906	9							

SHERIFF BART STATE 36 WELL #: 1H RRCID -> 283883 COMPL. DATE 09/12/2017 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 7974 - 12419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21802	X	21802	-0-	-0-	-0-	286	1	21356	2	Y	132					295
							15	4	145	9							
06	47303	X	47303	-0-	-0-	-0-	406	1	46466	2	Y	384	520	0			159
							9	4	422	9							
07	DLQ G-10		50916	-0-	50916	50916	435	1	49529	2	Y	373	282	0			250
							542	4	410	9							
08	DLQ G-10		50907	-0-	50907	101823	406	1	49760	2	Y	391	465	0			176
							311	4	430	9							
09	DLQ G-10		47295	-0-	47295	149118	395	1	46480	2	Y	382	354	0			204
							420	9									
10	193069	X	43951	-0-	-149118	-0-	436	1	43243	2	Y	247	254	0			197
							272	9									

WACO KID STATE UNIT 34 WELL #: 1H RRCID -> 284173 COMPL. DATE 11/17/2017 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7683 - 12708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17112	X	14279	-0-	-2833	-0-	132	1	14075	2	Y	65	66	0			3
							72	9									
06	14400	X	13804	-0-	-596	-0-	126	1	13622	2	Y	49	50	0			2
							2	4	54	9							
07	DLQ G-10		14643	-0-	14643	14643	148	1	14271	2	Y	43	43	0			2
							177	4	47	9							
08	DLQ G-10		15053	-0-	15053	29696	133	1	14812	2	Y	30	30	0			2
							75	4	33	9							
09	DLQ G-10		14594	-0-	14594	44290	164	1	14079	2	Y	318	304	0			16
							1	4	350	9							
10	60794	X	16504	-0-	-44290	-0-	184	1	16054	2	Y	240	242	0			14
							2	4	264	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
05	82522	X	78473	-0-	-4049	-0-	715	1	77664	2	Y	85	85	0			1
							94	9									
06	77850	X	75171	-0-	-2679	-0-	947	1	74139	2	Y	77	76	0			2
							85	9									
07	DLQ G-10		75791	-0-	75791	75791	898	1	74632	2	Y	66	66	0			2
							188	4	73	9							
08	DLQ G-10		75201	-0-	75201	150992	673	1	74365	2	Y	73	73	0			2
							83	4	80	9							
09	DLQ G-10		72346	-0-	72346	223338	479	1	71793	2	Y	67	68	0			1
							74	9									
10	296402	X	73064	-0-	-223338	-0-	485	1	72521	2	Y	53	51	0			3
							58	9									

HUEY STATE 24 WELL #: 3HC RRCID -> 286405 COMPL. DATE 09/20/2018 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8427 - 18355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	121644	X	118261	-0-	-3383	-0-	1066	1	115702	2	Y	1357	1357	0			13
							1493	9									
06	117720	X	112026	-0-	-5694	-0-	1394	1	109192	2	Y	1309	1292	0			30
							1440	9									
07	DLQ G-10		113674	-0-	113674	113674	1332	1	110695	2	Y	1244	1238	0			36
							279	4	1368	9							
08	DLQ G-10		112823	-0-	112823	226497	999	1	110443	2	Y	1144	1149	0			31
							123	4	1258	9							
09	DLQ G-10		108056	-0-	108056	334553	708	1	106163	2	Y	1077	1097	0			11
							1185	9									
10	444618	X	110065	-0-	-334553	-0-	724	1	108232	2	Y	1008	964	0			55
							1109	9									

SHERIFF BART STATE 36 WELL #: 2HA RRCID -> 286529 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8011 - 18199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHERIFF BART STATE 36 WELL #: 3HB RRCID -> 286530 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8259 - 18375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	61721	X	51408	-0-	-10313	-0-	561	1	49376	2	Y	783	593	0			506
							610	4	861	9							
06	56370	X	48197	-0-	-8173	-0-	572	1	45287	2	Y	800	908	0			398
							1458	4	880	9							
07	DLQ G-10		48219	-0-	48219	48219	525	1	45017	2	Y	895	826	0			467
							1692	4	985	9							
08	DLQ G-10		46810	-0-	46810	95029	615	1	43211	2	Y	867	817	0			517
							2030	4	954	9							
09	DLQ G-10		42913	-0-	42913	137942	554	1	41487	2	Y	766	903	0			380
							29	4	843	9							
10	180637	X	42695	-0-	-137942	-0-	602	1	39263	2	Y	778	907	0			251
							1974	4	856	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	43586	X	594	-0-	-42992	-0-	574	2	20	4	Y	-0-					-0-
06	1201	X	1201	-0-	-0-	-0-	1168	2	27	4	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LILI VON SHTUPP STATE WELL #: 1HA RRCID -> 287060 COMPL. DATE 01/11/2019 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7592 - 17302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23529	X	20528	-0-	-3001	-0-	190	1	20293	2	Y	41	40	0			2
							45	9									
06	22770	X	19016	-0-	-3754	-0-	173	1	18788	2	Y	48	48	0			2
							2	4	53	9							
07	DLQ G-10		19010	-0-	19010	19010	193	1	18548	2	Y	35	36	0			1
							230	4	39	9							
08	DLQ G-10		19608	-0-	19608	38618	174	1	19296	2	Y	36	35	0			2
							98	4	40	9							
09	DLQ G-10		18925	-0-	18925	57543	218	1	18637	2	Y	63	62	0			3
							1	4	69	9							
10	DLQ G-10		17536	-0-	17536	75079	197	1	17132	2	Y	186	179	0			10
							2	4	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12632	X	12632	-0-	-0-	-0-	564	1	11514	2	N	504	393	0	31	8	275
							554	9									
06	14220	X	11367	-0-	-2853	-0-	494	1	10300	2	N	521	410	0	26	8	360
							573	9									
07	14694	X	11467	-0-	-3227	-0-	533	1	10579	2	N	323	470	0	10	8	203
							355	9									
08	14694	X	9467	-0-	-5227	-0-	516	1	8626	2	N	295	138	0	3	8	357
							325	9									
09	12210	X	9343	-0-	-2867	-0-	543	1	8749	2	N	46	16	8			387
							51	9									
10	15208	X	15208	-0-	-0-	-0-	620	1	13944	2	N	585	505	0			467
							644	9									

SHERIFF BART STATE 36 WELL #: 4HA RRCID -> 288337 COMPL. DATE 07/21/2019 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7781 - 12835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32780	X	32780	-0-	-0-	-0-	286	1	31007	2	Y	1352	1351	0			13
							1487	9									
06	31777	X	31777	-0-	-0-	-0-	384	1	30039	2	Y	1231	1211	0			33
							1354	9									
07	DLQ G-10		32025	-0-	32025	32025	364	1	30254	2	Y	1210	1208	0			35
							76	4	1331	9							
08	DLQ G-10		32430	-0-	32430	64455	279	1	30787	2	Y	1209	1212	0			32
							34	4	1330	9							
09	DLQ G-10		31502	-0-	31502	95957	200	1	29968	2	Y	1213	1233	0			12
							1334	9									
10	DLQ G-10		31555	-0-	31555	127512	201	1	30070	2	Y	1167	1117	0			62
							1284	9									

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
05	19189	X	19189	-0-	-0-	-0-	1184	1	17614	2	N	283	240	0	48	8	195
							80	4	311	9							
06	20100	X	16863	-0-	-3237	-0-	1200	1	15370	2	N	266	267	0	39	8	155
							293	9									
07	20770	X	12892	-0-	-7878	-0-	1158	1	9441	2	N	134	144	0	13	8	132
							2146	4	147	9							
08	20770	X	14642	-0-	-6128	-0-	1198	1	13292	2	N	138	105	0	6	8	159
							152	9									
09	19950	X	3682	-0-	-16268	-0-	1120	1	2521	2	N	37	22	8			174
							41	9									
10	19189	X	2401	-0-	-16788	-0-	1143	1	1257	2	N	1	87	0			88
							1	9									

WACO KID STATE UNIT 34 WELL #: 2HA RRCID -> 289512 COMPL. DATE 07/22/2019 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7521 - 11994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19087	X	19087	-0-	-0-	-0-	171	1	18252	2	Y	604	600	0			20
							664	9									
06	17400	X	16957	-0-	-443	-0-	150	1	16269	2	Y	487	491	0			16
							2	4	536	9							
07	DLQ G-10		17920	-0-	17920	17920	177	1	16993	2	Y	490	489	0			17
							211	4	539	9							
08	DLQ G-10		18350	-0-	18350	36270	158	1	17518	2	Y	532	525	0			24
							89	4	585	9							
09	DLQ G-10		17940	-0-	17940	54210	200	1	17160	2	Y	526	524	0			26
							1	4	579	9							
10	DLQ G-10		18467	-0-	18467	72677	204	1	17730	2	Y	483	484	0			25
							2	4	531	9							

NORMAN STATE 14 WELL #: 2HA RRCID -> 290674 COMPL. DATE 12/07/2020 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7844 - 17782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	50468	X	228	-0-	-50240	-0-	59	2	169	9	Y	154	150	0			6
06	46500	X	142	-0-	-46358	-0-	45	2	97	9	Y	88	89	0			5
07	DLQ G-10		811	-0-	811	811	2	1	708	2	Y	85	86	0			4
							7	4	94	9							
08	DLQ G-10		1667	-0-	1667	2478	2	1	1119	2	Y	485	466	0			23
							12	4	534	9							
09	DLQ G-10		1893	-0-	1893	4371	2	1	1696	2	Y	177	192	0			8
							195	9									
10	DLQ G-10		1730	-0-	1730	6101	2	1	1290	2	Y	388	365	0			31
							11	4	427	9							

NORMAN STATE 14 WELL #: 3HA RRCID -> 290675 COMPL. DATE 12/03/2020 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 7895 - 17835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	88598	X	-0-	-0-	-88598	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
06	84630	X	1043	-0-	-83587	-0-	3	1	796	2	Y	222	213	0			9
							244	9									
07	DLQ G-10		1543	-0-	1543	1543	3	1	1370	2	Y	142	146	0			5
							14	4	156	9							
08	DLQ G-10		2580	-0-	2580	4123	5	1	2285	2	Y	241	235	0			11
							25	4	265	9							
09	DLQ G-10		570	-0-	570	4693	1	1	515	2	Y	49	58	0			2
							54	9									
10	DLQ G-10		785	-0-	785	5478	1	1	706	2	Y	65	62	0			5
							6	4	72	9							

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
05	97947	X	97947	-0-	-0-	-0-	312	1	87792	2	Y	8917	8843	0			311
							34	4	9809	9							
06	68880	X	63863	-0-	-5017	-0-	198	1	59226	2	Y	4030	4176	0			165
							6	4	4433	9							
07	DLQ G-10		67428	-0-	67428	67428	139	1	62384	2	Y	3878	3904	0			139
							639	4	4266	9							
08	DLQ G-10		70824	-0-	70824	138252	134	1	66238	2	Y	3390	3375	0			154
							723	4	3729	9							
09	DLQ G-10		65821	-0-	65821	204073	88	1	62586	2	Y	2847	2881	0			120
							15	4	3132	9							
10	DLQ G-10		58944	-0-	58944	263017	74	1	55316	2	Y	2783	2691	0			212
							493	4	3061	9							

NORMAN STATE 14 WELL #: 6HA RRCID -> 290697 COMPL. DATE 11/26/2020 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7964 - 17961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93621	X	93621	-0-	-0-	-0-	323	1	90746	2	Y	2288	2254	0			80
							35	4	2517	9							
06	85485	X	85485	-0-	-0-	-0-	278	1	83328	2	Y	1701	1711	0			70
							8	4	1871	9							
07	DLQ G-10		81788	-0-	81788	81788	177	1	79116	2	Y	1532	1547	0			55
							810	4	1685	9							
08	DLQ G-10		79522	-0-	79522	161310	156	1	77049	2	Y	1342	1336	0			61
							841	4	1476	9							
09	DLQ G-10		73556	-0-	73556	234866	101	1	72023	2	Y	1285	1292	0			54
							18	4	1414	9							
10	DLQ G-10		74923	-0-	74923	309789	98	1	72795	2	Y	1256	1213	0			97
							648	4	1382	9							

NORMAN STATE 14 WELL #: 7HA RRCID -> 290701 COMPL. DATE 11/25/2020 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 7779 - 17822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	97668	X	97668	-0-	-0-	-0-	330	1	92603	2	Y	4272	4211	0			150
							36	4	4699	9							
06	83386	X	83386	-0-	-0-	-0-	265	1	79473	2	Y	3309	3323	0			136
							8	4	3640	9							
07	DLQ G-10		79544	-0-	79544	79544	168	1	75117	2	Y	3173	3196	0			113
							769	4	3490	9							
08	DLQ G-10		73109	-0-	73109	152653	140	1	69112	2	Y	2820	2805	0			128
							755	4	3102	9							
09	DLQ G-10		69538	-0-	69538	222191	93	1	66390	2	Y	2763	2775	0			116
							16	4	3039	9							
10	DLQ G-10		74311	-0-	74311	296502	95	1	70562	2	Y	2751	2658	0			209
							628	4	3026	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
05	102218	X	102218	-0-	-0-	-0-	855	1	99400	2	Y	1517	1532	0			49
							294	4	1669	9							
06	96309	X	96309	-0-	-0-	-0-	777	1	94699	2	Y	714	748	0			15
							48	4	785	9							
07	DLQ G-10		97001	-0-	97001	97001	700	1	92056	2	Y	766	747	0			34
							3402	4	843	9							
08	DLQ G-10		93706	-0-	93706	190707	280	1	88972	2	Y	631	640	0			25
							3760	4	694	9							
09	DLQ G-10		91763	-0-	91763	282470	477	1	90505	2	Y	579	580	0			24
							144	4	637	9							
10	DLQ G-10		90678	-0-	90678	373148	487	1	87107	2	Y	485	482	0			27
							2550	4	534	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
05	110527	X	110527	-0-	-0-	-0-	929	1	108036	2	Y	1130	1156	0			37
							319	4	1243	9							
06	106525	X	106525	-0-	-0-	-0-	858	1	104675	2	Y	854	873	0			18
							53	4	939	9							
07	DLQ G-10		107359	-0-	107359	107359	772	1	101579	2	Y	1140	1107	0			51
							3754	4	1254	9							
08	DLQ G-10		103576	-0-	103576	210935	309	1	98076	2	Y	951	964	0			38
							4145	4	1046	9							
09	DLQ G-10		102365	-0-	102365	313300	530	1	100613	2	Y	965	963	0			40
							160	4	1062	9							
10	DLQ G-10		103003	-0-	103003	416303	551	1	98664	2	Y	817	811	0			46
							2889	4	899	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
05	94240	X	79166	-0-	-15074	-0-	701	1	76143	2	Y	2111	2109	0			20
							2322	9									
06	86970	X	71335	-0-	-15635	-0-	874	1	68435	2	Y	1842	1813	0			49
							2026	9									
07	DLQ G-10		72970	-0-	72970	72970	840	1	69798	2	Y	1960	1952	0			57
							176	4	2156	9							
08	DLQ G-10		71278	-0-	71278	144248	622	1	68706	2	Y	1704	1716	0			45
							76	4	1874	9							
09	DLQ G-10		67930	-0-	67930	212178	438	1	65634	2	Y	1689	1717	0			17
							1858	9									
10	DLQ G-10		67741	-0-	67741	279919	438	1	65495	2	Y	1644	1573	0			88
							1808	9									

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
05	215450	X	135264	-0-	-80186	-0-	477	1	133945	2	Y	718	703	0			27
							52	4	790	9							
06	204630	X	149460	-0-	-55170	-0-	495	1	148371	2	Y	527	530	0			24
							14	4	580	9							
07	DLQ G-10		159188	-0-	159188	159188	350	1	156700	2	Y	485	489	0			20
							1604	4	534	9							
08	DLQ G-10		162258	-0-	162258	321446	322	1	159621	2	Y	520	514	0			26
							1743	4	572	9							
09	DLQ G-10		156309	-0-	156309	477755	219	1	155880	2	Y	155	172	0			9
							39	4	171	9							
10	DLQ G-10		160152	-0-	160152	637907	213	1	158309	2	Y	200	188	0			21
							1410	4	220	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
05	204445	X	156350	-0-	-48095	-0-	550	1	154618	2	Y	1020	1003	0			37
							60	4	1122	9							
06	191370	X	153561	-0-	-37809	-0-	507	1	151971	2	Y	971	967	0			41
							15	4	1068	9							
07	DLQ G-10		155727	-0-	155727	155727	341	1	152670	2	Y	1048	1050	0			39
							1563	4	1153	9							
08	DLQ G-10		154979	-0-	154979	310706	307	1	151901	2	Y	1011	1003	0			47
							1659	4	1112	9							
09	DLQ G-10		145805	-0-	145805	456511	203	1	144511	2	Y	959	964	0			42
							36	4	1055	9							
10	DLQ G-10		145861	-0-	145861	602372	193	1	143435	2	Y	869	841	0			70
							1277	4	956	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
05	190836	X	159546	-0-	-31290	-0-	564	1	158385	2	Y	487	480	0			18
							61	4	536	9							
06	178170	X	148487	-0-	-29683	-0-	493	1	147659	2	Y	292	297	0			13
							14	4	321	9							
07	DLQ G-10		146928	-0-	146928	146928	323	1	144869	2	Y	230	234	0			9
							1483	4	253	9							
08	DLQ G-10		145519	-0-	145519	292447	290	1	143428	2	Y	214	213	0			10
							1566	4	235	9							
09	DLQ G-10		137343	-0-	137343	429790	192	1	136911	2	Y	187	188	0			9
							34	4	206	9							
10	DLQ G-10		138227	-0-	138227	568017	184	1	136655	2	Y	155	150	0			14
							1217	4	171	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
05	90768	X	66972	-0-	-23796	-0-	597	1	63727	2	Y	2407	2405	0			77
							2648	9									
06	82950	X	59776	-0-	-23174	-0-	525	1	56900	2	Y	2131	2139	0			69
							7	4	2344	9							
07	DLQ G-10		61728	-0-	61728	61728	604	1	58152	2	Y	2046	2046	0			69
							721	4	2251	9							
08	DLQ G-10		60396	-0-	60396	122124	519	1	57570	2	Y	1833	1819	0			83
							291	4	2016	9							
09	DLQ G-10		53338	-0-	53338	175462	595	1	50985	2	Y	1596	1601	0			78
							2	4	1756	9							
10	DLQ G-10		51693	-0-	51693	227155	569	1	49558	2	Y	1418	1427	0			69
							6	4	1560	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
05	96652	X	96652	-0-	-0-	-0-	852	1	90915	2	Y	4441	4422	0			142
							4885	9									
06	89299	X	89299	-0-	-0-	-0-	777	1	84209	2	Y	3911	3926	0			127
							11	4	4302	9							
07	DLQ G-10		89945	-0-	89945	89945	872	1	83922	2	Y	3736	3738	0			125
							1041	4	4110	9							
08	DLQ G-10		70752	-0-	70752	160697	601	1	66648	2	Y	2878	2873	0			130
							337	4	3166	9							
09	DLQ G-10		80229	-0-	80229	240926	885	1	75835	2	Y	3187	3163	0			154
							3	4	3506	9							
10	DLQ G-10		79763	-0-	79763	320689	871	1	75835	2	Y	2771	2791	0			134
							9	4	3048	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
05	115103	X	97506	-0-	-17597	-0-	863	1	92037	2	Y	4187	4177	0			134
							4606	9									
06	110160	X	89162	-0-	-20998	-0-	779	1	84431	2	Y	3583	3601	0			116
							11	4	3941	9							
07	DLQ G-10		88226	-0-	88226	88226	858	1	82591	2	Y	3412	3414	0			114
							1024	4	3753	9							
08	DLQ G-10		86266	-0-	86266	174492	734	1	81412	2	Y	3371	3333	0			152
							412	4	3708	9							
09	DLQ G-10		78847	-0-	78847	253339	875	1	74969	2	Y	2727	2747	0			132
							3	4	3000	9							
10	DLQ G-10		78245	-0-	78245	331584	857	1	74664	2	Y	2468	2480	0			120
							9	4	2715	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
05	253146	X	229160	-0-	-23986	-0-	214632	2	7320	4	Y	6553	6557	0			121
							7208	9									
06	244980	X	204293	-0-	-40687	-0-	194052	2	4547	4	Y	5176	5158	0			139
							5694	9									
07	253146	X	201085	-0-	-52061	-0-	192607	2	3553	4	Y	4477	4487	0			129
							4925	9									
08	253146	X	197518	-0-	-55628	-0-	191040	2	2345	4	Y	3757	3770	0			116
							4133	9									
09	244980	X	183903	-0-	-61077	-0-	179294	2	1302	4	Y	3006	2999	0			123
							3307	9									
10	229152	X	182782	-0-	-46370	-0-	177158	2	2342	4	Y	2984	2988	0			119
							3282	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
05	130789	X	126396	-0-	-4393	-0-	118438	2	4039	4	Y	3563	3562	0			66
							3919	9									
06	126570	X	114296	-0-	-12274	-0-	108351	2	2539	4	Y	3096	3079	0			83
							3406	9									
07	130789	X	119431	-0-	-11358	-0-	113810	2	2099	4	Y	3202	3193	0			92
							3522	9									
08	130789	X	115224	-0-	-15565	-0-	110744	2	1359	4	Y	2837	2841	0			88
							3121	9									
09	126570	X	108220	-0-	-18350	-0-	104608	2	760	4	Y	2593	2575	0			106
							2852	9									
10	126387	X	107484	-0-	-18903	-0-	103491	2	1368	4	Y	2386	2397	0			95
							2625	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
05	191128	X	191128	-0-	-0-	-0-	179934	2	6137	4	Y	4597	4600	0			85
							5057	9									
06	169467	X	169467	-0-	-0-	-0-	161704	2	3789	4	Y	3613	3601	0			97
							3974	9									
07	170033	X	170033	-0-	-0-	-0-	163713	2	3020	4	Y	3000	3010	0			87
							3300	9									
08	160408	X	160408	-0-	-0-	-0-	155791	2	1912	4	Y	2459	2469	0			77
							2705	9									
09	144841	X	144841	-0-	-0-	-0-	141417	2	1027	4	Y	2179	2167	0			89
							2397	9									
10	140378	X	140378	-0-	-0-	-0-	136429	2	1804	4	Y	1950	1960	0			79
							2145	9									

VITAL ENERGY, INC. 100951
SARGE 17 WELL #: 1H RRCID -> 283130 COMPL. DATE 03/13/2021 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 10167 - 14819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6324	X	5074	-0-	-1250	-0-	3854	2	666	4	N	504	356	1			650
							554	9									
06	6120	X	1688	-0-	-4432	-0-	1079	2	609	9	N	554	523	1			681
07	6324	X	463	-0-	-5861	-0-	69	4	394	9	N	358	351	1	2	8	686
08	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	4854	2	648	9	N	589	899	1			376
09	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	4678	2	696	9	N	633	361	1			648
10	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					N	NO RPT					648

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COVINGTON SWD LP 102386
LIVE OAK STATE 8-5 WELL #: 1H RRCID -> 289976 COMPL. DATE 11/18/2019 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 8584 - 15869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	36332	X	-0-	-0-	-36332	-0-					N	-0-					344
06	33540	X	-0-	-0-	-33540	-0-					N	-0-	180	1			164
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
*08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					164
*09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					164
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					164

CAPITAN ENERGY, INCORPORATED 130061
DALE STATE WELL #: 1 RRCID -> 266036 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 10476 PERF. 9900 - 13246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEORGETTE STATE WELL #: 1H RRCID -> 271651 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 9779 - 12698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

W A STATE WELL #: 1H RRCID -> 271821 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 10360 PERF.10303 - 13984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

W A STATE WELL #: 2H RRCID -> 276149 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 10763 PERF. 8827 - 14864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18002	X	18002	-0-	-0-	-0-	570	1	16444	2	N	751	1365	1			248
							162	4	826	9							
06	23211	X	23211	-0-	-0-	-0-	474	1	21445	2	N	823	831	1			240
							387	4	905	9							
07	24785	X	24785	-0-	-0-	-0-	484	1	23121	2	N	1011	647	1			604
							68	4	1112	9							
08	28186	X	28186	-0-	-0-	-0-	644	1	26197	2	N	1219	1286	1			537
							4	4	1341	9							
09	27439	X	27439	-0-	-0-	-0-	644	1	25357	2	N	1124	922	1			739
							202	4	1236	9							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					739

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
TYSON FEE 44 WELL #: 1H RRCID -> 276158 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 9243 PERF. 9612 - 13531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19096	X	9120	-0-	-9976	-0-	577	1	6794	2	N	1249	1225	1			407
							122	4	253	5							
06	18480	X	7899	-0-	-10581	-0-	450	1	5424	2	N	936	934	1			409
							126	4	869	5							
07	19096	X	9643	-0-	-9453	-0-	611	1	7633	2	N	1165	1163	1			411
							20	4	97	5							
08	10447	X	9717	-0-	-730	-0-	597	1	7542	2	N	1139	1107	1			443
							79	4	246	5							
09	10997	X	10997	-0-	-0-	-0-	542	1	6722	2	N	997	966	1			474
							27	4	2609	5							
10	9114	X	NO RPT	-0-	-9114	-0-					N	NO RPT					474

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
05	15930	X	15930	-0-	-0-	-0-	535	1	13758	2	N	1156	1161	1			206
							181	4	184	5							
06	15439	X	15439	-0-	-0-	-0-	604	1	13515	2	N	1000	1016	1			190
							22	4	198	5							
07	18141	X	18141	-0-	-0-	-0-	636	1	16231	2	N	1134	1135	1			189
							4	4	23	5							
08	18960	X	18960	-0-	-0-	-0-	635	1	16766	2	N	1070	1078	1			181
							239	4	143	5							
09	16667	X	16667	-0-	-0-	-0-	618	1	14075	2	N	1195	1165	1			211
							383	4	276	5							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					211

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
05	17425	X	17425	-0-	-0-	-0-	600	1	14221	2	N	1588	1492	1			425
							3	4	854	5							
06	15744	X	15744	-0-	-0-	-0-	588	1	13426	2	N	1506	1588	1			343
							64	4	9	5							
07	16698	X	16698	-0-	-0-	-0-	626	1	14363	2	N	1554	1553	1			344
							1709	9									
08	15075	X	15075	-0-	-0-	-0-	398	1	11651	2	N	1702	1695	1			351
							288	4	866	5							
09	56622	X	56622	-0-	-0-	-0-	45729	2	10893	9	N	9903	9842	1			412
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					412

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
05	14980	X	14980	-0-	-0-	-0-	662	1	12538	2	N	1292	1265	1			336
							227	4	132	5							
06	14484	X	14484	-0-	-0-	-0-	444	1	12559	2	N	1220	946	1			610
							21	4	118	5							
07	15507	X	15507	-0-	-0-	-0-	383	1	13713	2	N	1279	1350	1			539
							4	5	1407	9							
08	14578	X	14578	-0-	-0-	-0-	496	1	12469	2	N	1147	1136	1			550
							164	4	187	5							
09	9171	X	9171	-0-	-0-	-0-	415	1	6174	2	N	504	594	1			460
							65	4	1963	5							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					460

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
GEORGETTE STATE WELL #: 2H RRCID -> 277487 COMPL. DATE 01/11/2015 TOTAL DEPTH 10882 PERF. 8630 - 17996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	43493	X	32672	-0-	-10821	-0-	634	1	31251	2	N	676	761	1			209
							43	4	744	9							
06	42090	X	25645	-0-	-16445	-0-	474	1	24408	2	N	675	607	1			277
							20	4	743	9							
07	43493	X	26274	-0-	-17219	-0-	25065	2	429	4	N	440	173	1			544
							296	5	484	9							
08	47400	X	47400	-0-	-0-	-0-	646	1	45587	2	N	1036	1122	1			458
							27	4	1140	9							
09	37800	X	11933	-0-	-25867	-0-	164	1	11542	2	N	206					664
							227	9									
10	32674	X	NO RPT	-0-	-32674	-0-					N	NO RPT					664

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
05	18941	X	15762	-0-	-3179	-0-	625	1	14247	2	N	802	790	1			225
							8	4	882	9							
06	18330	X	15485	-0-	-2845	-0-	597	1	13206	2	N	689	700	1			214
							15	4	909	5							
07	17577	X	15976	-0-	-1601	-0-	717	1	13873	2	N	747	742	1			219
							15	4	549	5							
08	16306	X	15162	-0-	-1144	-0-	678	1	13627	2	N	772	707	1			284
							8	4	849	9							
09	16052	X	16052	-0-	-0-	-0-	652	1	12945	2	N	734	799	1			219
							16	4	1632	5							
10	15996	X	NO RPT	-0-	-15996	-0-					N	NO RPT					219

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
05	15407	X	6073	-0-	-9334	-0-	581	1	5144	2	N	312	387	1			297
							5	4	343	9							
06	14580	X	11468	-0-	-3112	-0-	481	1	10435	2	N	492	506	1			283
							11	4	541	9							
07	15066	X	10053	-0-	-5013	-0-	471	1	8987	2	N	517	232	1			568
							26	4	569	9							
08	14787	X	11840	-0-	-2947	-0-	640	1	10416	2	N	665	537	1			696
							52	4	732	9							
09	12928	X	12928	-0-	-0-	-0-	659	1	11448	2	N	732	1005	1			423
							16	4	805	9							
10	11842	X	NO RPT	-0-	-11842	-0-					N	NO RPT					423

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
05	18166	X	5913	-0-	-12253	-0-	174	1	5176	2	N	162	207	1			345
							385	4	178	9							
06	17550	X	7138	-0-	-10412	-0-	117	1	6526	2	N	112	46	1			411
							372	4	123	9							
07	18135	X	16639	-0-	-1496	-0-	398	1	15627	2	N	420	287	1			544
							152	4	462	9							
08	18135	X	11791	-0-	-6344	-0-	369	1	10757	2	N	500	560	1			484
							115	4	550	9							
09	12722	X	12722	-0-	-0-	-0-	270	1	12039	2	N	307					791
							75	4	338	9							
10	7378	X	NO RPT	-0-	-7378	-0-					N	NO RPT					791

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
PHILLIPS, H. W. STATE WELL #: 6H RRCID -> 278513 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8377 - 12478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9951	X	39	-0-	-9912	-0-	39	2			N	-0-					258
06	9330	X	35	-0-	-9295	-0-	35	2			N	-0-					258
07	8604	X	8604	-0-	-0-	-0-	8522	2	30	4	N	47					305
							52	9									
08	12865	X	12865	-0-	-0-	-0-	12852	2	13	9	N	12					317
09	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	4250	2			N	-0-					317
10	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					317

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
05	16390	X	16390	-0-	-0-	-0-	641	1	14708	2	N	885	932	1			360
							13	4	54	5							
06	15836	X	15836	-0-	-0-	-0-	596	1	14212	2	N	852	899	1			313
							17	4	74	5							
07	16056	X	16056	-0-	-0-	-0-	546	1	14321	2	N	805	821	1			297
							69	4	234	5							
08	15087	X	15087	-0-	-0-	-0-	436	1	13500	2	N	793	756	1			334
							38	4	241	5							
09	15051	X	15051	-0-	-0-	-0-	469	1	13317	2	N	782	829	1			287
							99	4	306	5							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					287

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
05	26086	X	26086	-0-	-0-	-0-	22402	2	221	4	N	3148	3173	1			378
							3463	9									
06	23830	X	23830	-0-	-0-	-0-	20688	2	15	4	N	2843	2836	1			385
							3127	9									
07	27621	X	27621	-0-	-0-	-0-	24218	2	3403	9	N	3094	3184	1			295
08	27191	X	27191	-0-	-0-	-0-	23816	2	214	4	N	2874	2945	1			224
							3161	9									
09	26041	X	26041	-0-	-0-	-0-	22824	2	359	4	N	2598	2588	1			234
							2858	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					234

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
05	13924	X	13924	-0-	-0-	-0-	276	1	6784	2	N	136	203	1			243
							6	4	6708	5							
06	18137	X	18137	-0-	-0-	-0-	31	1	16942	2	N	381	434	1			190
							2	4	743	5							
07	34944	X	34944	-0-	-0-	-0-	519	1	31970	2	N	575	330	1			435
							181	4	1641	5							
08	32365	X	32365	-0-	-0-	-0-	669	1	30683	2	N	775	753	1			457
							160	4	853	9							
09	29703	X	29703	-0-	-0-	-0-	668	1	28269	2	N	694	375	1			776
							3	4	763	9							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					776

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061

JESS FEE 40 WELL #: 1H RRCID -> 279168 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 9594 - 13954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17918	X	15602	-0-	-2316	-0-	677	1	13329	2	N	1334	1322	1			302
							112	4	17	5							
06	19800	X	15064	-0-	-4736	-0-	645	1	12977	2	N	1274	1307	1			269
							27	4	14	5							
07	20460	X	15904	-0-	-4556	-0-	682	1	13865	2	N	1233	1237	1			265
							1	5	1356	9							
08	20460	X	15601	-0-	-4859	-0-	673	1	13419	2	N	1272	1276	1			261
							110	4	1399	9							
09	15510	X	14518	-0-	-992	-0-	644	1	12331	2	N	1195	970	1			486
							220	4	8	5							
10	15593	X	NO RPT	-0-	-15593	-0-					N	NO RPT					486

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAMES FEE 6 WELL #: 1H RRCID -> 279288 COMPL. DATE 06/30/2015 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 9498 - 17874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	46655	X	45907	-0-	-748	-0-	40804	2	2268	4	N	2577	2576	1			264
							2835	9									
06	43707	X	43707	-0-	-0-	-0-	40872	2	41	4	N	2540	2563	1			241
							2794	9									
07	44113	X	43945	-0-	-168	-0-	41166	2	28	4	N	2501	2478	1			264
							2751	9									
08	45911	X	43246	-0-	-2665	-0-	40475	2	2771	9	N	2519	2553	1			230
09	44430	X	41554	-0-	-2876	-0-	38923	2	4	4	N	2388	2368	1			250
							2627	9									
10	45911	X	NO RPT	-0-	-45911	-0-					N	NO RPT					250

ALICE FEE 34 WELL #: 1H RRCID -> 279309 COMPL. DATE 12/23/2015 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9509 - 13937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17970	X	17970	-0-	-0-	-0-	635	1	14696	2	N	1813	1758	1			298
							379	4	266	5							
06	16683	X	16683	-0-	-0-	-0-	594	1	13995	2	N	1617	1628	1			287
							194	4	121	5							
07	18784	X	18784	-0-	-0-	-0-	603	1	15937	2	N	1866	1936	1			217
							164	4	27	5							
08	17997	X	17997	-0-	-0-	-0-	572	1	14414	2	N	1724	1688	1			253
							829	4	286	5							
09	16907	X	16907	-0-	-0-	-0-	536	1	13354	2	N	1608	1567	1			294
							807	4	441	5							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					294

ROXANNE FEE 46 WELL #: 1H RRCID -> 279347 COMPL. DATE 11/25/2015 TOTAL DEPTH 9397 PERF. 9756 - 14633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15481	X	15481	-0-	-0-	-0-	653	1	12901	2	N	1325	1239	1			450
							281	4	188	5							
06	14525	X	14525	-0-	-0-	-0-	624	1	12508	2	N	1209	1247	1			412
							30	4	33	5							
07	15085	X	15085	-0-	-0-	-0-	523	1	13232	2	N	1192	1180	1			424
							5	4	14	5							
08	16834	X	16834	-0-	-0-	-0-	634	1	13299	2	N	2281	2233	1			472
							245	4	147	5							
09	15218	X	15218	-0-	-0-	-0-	601	1	12376	2	N	1261	1305	1			428
							497	4	357	5							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					428

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
SHELLY FEE 40 WELL #: 1H RRCID -> 279456 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9746 - 14152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14712	X	14712	-0-	-0-	-0-	1011	1	11254	2	N	1359	1384	1			319
							279	4	673	5							
06	12807	X	12807	-0-	-0-	-0-	533	1	10717	2	N	1090	1060	1			349
							83	4	275	5							
07	13269	X	13269	-0-	-0-	-0-	494	1	11346	2	N	1157	1212	1			294
							9	4	147	5							
08	13902	X	13902	-0-	-0-	-0-	554	1	11324	2	N	1209	1176	1			327
							341	4	353	5							
09	13179	X	13179	-0-	-0-	-0-	595	1	10301	2	N	1137	1140	1			324
							639	4	393	5							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					324

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
05	24435	X	24435	-0-	-0-	-0-	1297	1	21773	2	N	1191	1222	1			134
							55	4	1310	9							
06	27138	X	27138	-0-	-0-	-0-	491	1	25586	2	N	890	804	1			220
							82	4	979	9							
07	36999	X	36999	-0-	-0-	-0-	611	1	35003	2	N	1257	1274	1			203
							2	4	1383	9							
08	35112	X	35112	-0-	-0-	-0-	614	1	33249	2	N	1135	1144	1			194
							1249	9									
09	33512	X	33512	-0-	-0-	-0-	613	1	31710	2	N	1081	1076	1			199
							1189	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					199

STATE MIKE 3 WELL #: 1H RRCID -> 279777 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 10854 PERF. 9574 - 13998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20553	X	2171	-0-	-18382	-0-	571	1	1426	2	N	129	90	1			337
							32	4	142	9							
06	18901	X	18901	-0-	-0-	-0-	507	1	17792	2	N	408	524	1			221
							153	4	449	9							
07	18569	X	17561	-0-	-1008	-0-	415	1	16569	2	N	521	458	1			284
							4	4	573	9							
08	20294	X	20294	-0-	-0-	-0-	633	1	18887	2	N	704	574	1			414
							774	9									
09	19262	X	19262	-0-	-0-	-0-	609	1	17952	2	N	612	730	1			296
							28	4	673	9							
10	19530	X	NO RPT	-0-	-19530	-0-					N	NO RPT					296

STATE MATTIE 2 WELL #: 1H RRCID -> 279784 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 9146 PERF. 9565 - 13994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9132	X	9132	-0-	-0-	-0-	722	1	7983	2	N	387	263	1			304
							1	4	426	9							
06	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	616	1	2462	2	N	191	183	1			312
							112	4	210	9							
07	19525	X	19525	-0-	-0-	-0-	609	1	18010	2	N	658	674	1			296
							182	4	724	9							
08	19467	X	19467	-0-	-0-	-0-	633	1	17951	2	N	776	725	1			347
							29	4	854	9							
09	17861	X	17861	-0-	-0-	-0-	592	1	16382	2	N	786	862	1			271
							22	4	865	9							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					271

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
J. S. BLAIR FEE 2 WELL #: 1H RRCID -> 279787 COMPL. DATE 12/30/2015 TOTAL DEPTH 9477 PERF. 9783 - 17997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	40008	X	40008	-0-	-0-	-0-	37516	2	10	4	N	2256	2250	1			271
							2482	9									
06	38736	X	38736	-0-	-0-	-0-	36407	2	34	4	N	2086	2103	1			254
							2295	9									
07	39781	X	39781	-0-	-0-	-0-	37283	2	114	4	N	2167	2170	1			251
							2384	9									
08	39343	X	39343	-0-	-0-	-0-	36904	2	95	4	N	2131	2139	1			243
							2344	9									
09	36933	X	36933	-0-	-0-	-0-	34559	2	150	4	N	2022	1960	1			305
							2224	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					305

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
05	43349	X	43349	-0-	-0-	-0-	40387	2	5	4	N	2688	2724	1			200
							2957	9									
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2540	2536	1			204
07	41762	X	41762	-0-	-0-	-0-	38855	2	70	4	N	2579	2581	1			202
							2837	9									
08	43093	X	43093	-0-	-0-	-0-	40153	2	94	4	N	2587	2585	1			204
							2846	9									
09	39909	X	39909	-0-	-0-	-0-	37015	2	165	4	N	2481	2483	1			202
							2729	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					202

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
05	19031	X	19031	-0-	-0-	-0-	664	1	14577	2	N	1798	1803	1			302
							388	4	1424	5							
06	18045	X	18045	-0-	-0-	-0-	595	1	12993	2	N	1634	1572	1			364
							151	4	2509	5							
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2050	2086	1			328
08	17142	X	17142	-0-	-0-	-0-	418	1	12933	2	N	1592	1502	1			418
							329	4	1711	5							
09	16873	X	16873	-0-	-0-	-0-	13347	2	92	4	N	3122	3164	1			376
							3434	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					376

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
05	18073	X	15949	-0-	-2124	-0-	562	1	13997	2	N	1129	1122	1			199
							141	4	7	5							
06	16950	X	14148	-0-	-2802	-0-	533	1	12475	2	N	881	857	1			223
							30	4	141	5							
07	17515	X	15159	-0-	-2356	-0-	496	1	13545	2	N	957	972	1			208
							4	4	61	5							
08	15934	X	14974	-0-	-960	-0-	549	1	13238	2	N	962	995	1			175
							112	4	17	5							
09	15420	X	13715	-0-	-1705	-0-	481	1	12053	2	N	890	872	1			193
							177	4	25	5							
10	15934	X	NO RPT	-0-	-15934	-0-					N	NO RPT					193

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
WILLIAM FEE 32 WELL #: 2H RRCID -> 284898 COMPL. DATE 03/29/2018 TOTAL DEPTH 9282 PERF. 9675 - 14076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31186	X	20432	-0-	-10754	-0-	646	1	16879	2	N	1430	1414	1			299
							215	4	1119	5							
06	26670	X	18405	-0-	-8265	-0-	587	1	15207	2	N	1242	1276	1			265
							253	4	992	5							
07	21700	X	18904	-0-	-2796	-0-	683	1	16598	2	N	1398	1335	1			328
							80	4	5	5							
08	21700	X	20296	-0-	-1404	-0-	575	1	14822	2	N	1351	1364	1			315
							613	4	2800	5							
09	19770	X	17670	-0-	-2100	-0-	668	1	13887	2	N	1284	1270	1			329
							965	4	738	5							
10	20429	X	NO RPT	-0-	-20429	-0-					N	NO RPT					329

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
05	24490	X	24454	-0-	-36	-0-	20366	2	377	4	N	3374	3335	1			288
							3711	9									
06	25188	X	25188	-0-	-0-	-0-	21898	2	55	4	N	2941	3035	1			194
							3235	9									
07	28776	X	28776	-0-	-0-	-0-	25495	2	27	4	N	2958	2949	1			203
							3254	9									
08	28163	X	28163	-0-	-0-	-0-	24780	2	293	4	N	2809	2744	1			268
							3090	9									
09	26066	X	26066	-0-	-0-	-0-	22672	2	546	4	N	2589	2599	1			258
							2848	9									
10	26040	X	NO RPT	-0-	-26040	-0-					N	NO RPT					258

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
05	27714	X	19901	-0-	-7813	-0-	622	1	18337	2	N	855	940	1			195
							1	4	941	9							
06	26040	X	17968	-0-	-8072	-0-	468	1	16392	2	N	796	752	1			239
							232	4	876	9							
07	26908	X	22715	-0-	-4193	-0-	410	1	19852	2	N	931	978	1			192
							1429	4	1024	9							
08	26753	X	25796	-0-	-957	-0-	544	1	23929	2	N	1203	1119	1			276
							1323	9									
09	23950	X	23950	-0-	-0-	-0-	535	1	22158	2	N	1143	728	1			691
							1257	9									
10	19902	X	NO RPT	-0-	-19902	-0-					N	NO RPT					691

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
05	28613	X	19865	-0-	-8748	-0-	643	1	488	2	N	1019	1109	1			189
							593	4	17020	5							
06	20250	X	17628	-0-	-2622	-0-	509	1	2796	2	N	1617	1499	1			307
							224	4	12320	5							
07	22599	X	19295	-0-	-3304	-0-	586	1	13216	2	N	2747	2821	1			233
							177	4	2294	5							
08	22599	X	18517	-0-	-4082	-0-	623	1	14916	2	N	2624	2625	1			232
							29	4	63	5							
09	21870	X	18373	-0-	-3497	-0-	650	1	13601	2	N	2305	2233	1			304
							1016	4	570	5							
10	19871	X	NO RPT	-0-	-19871	-0-					N	NO RPT					304

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
TYSON FEE 44 WELL #: 2H RRCID -> 284974 COMPL. DATE 04/12/2018 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 9595 - 13992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25048	X	17830	-0-	-7218	-0-	664	1	14318	2	N	1998	1968	1			296
							338	4	312	5							
06	18570	X	16277	-0-	-2293	-0-	648	1	13313	2	N	1780	1773	1			303
							43	4	315	5							
07	19189	X	17073	-0-	-2116	-0-	676	1	14155	2	N	1831	1877	1			257
							8	4	220	5							
08	17825	X	17516	-0-	-309	-0-	672	1	14020	2	N	1725	1763	1			219
							293	4	633	5							
09	17862	X	17862	-0-	-0-	-0-	648	1	13019	2	N	1644	1640	1			223
							420	4	1967	5							
10	17825	X	NO RPT	-0-	-17825	-0-					N	NO RPT					223

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
05	47771	X	45876	-0-	-1895	-0-	42284	2	305	4	N	2988	2993	1			264
							3287	9									
06	46268	X	46268	-0-	-0-	-0-	42642	2	603	4	N	2748	2747	1			265
							3023	9									
07	47957	X	46865	-0-	-1092	-0-	43550	2	216	4	N	2817	2834	1			248
							3099	9									
08	47957	X	45427	-0-	-2530	-0-	41287	2	1218	4	N	2656	2708	1			196
							2922	9									
09	46410	X	43785	-0-	-2625	-0-	38455	2	981	4	N	2531	2485	1			242
							1565	5	2784	9							
10	47802	X	NO RPT	-0-	-47802	-0-					N	NO RPT					242

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
05	33596	X	33596	-0-	-0-	-0-	20535	2	699	4	N	1821	1806	1			227
							10359	5	2003	9							
06	23016	X	23016	-0-	-0-	-0-	18053	2	476	4	N	1456	1506	1			177
							2885	5	1602	9							
07	33449	X	30010	-0-	-3439	-0-	20416	2	205	4	N	1719	1688	1			208
							7498	5	1891	9							
08	33449	X	21886	-0-	-11563	-0-	14653	2	568	4	N	1182	1235	1			155
							5365	5	1300	9							
09	32370	X	21309	-0-	-11061	-0-	265	1	15429	2	N	1388	1328	1			215
							416	4	3672	5							
10	33449	X	NO RPT	-0-	-33449	-0-					N	NO RPT					215

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
05	24738	X	23278	-0-	-1460	-0-	17399	2	953	4	N	1755	1835	1			439
							2995	5	1931	9							
06	23940	X	19897	-0-	-4043	-0-	15986	2	338	4	N	1396	1378	1			457
							2037	5	1536	9							
07	28624	X	28624	-0-	-0-	-0-	15552	2	423	4	N	1637	1738	1			356
							10848	5	1801	9							
08	36716	X	36716	-0-	-0-	-0-	18341	2	2012	4	N	1911	1878	1			389
							14261	5	2102	9							
09	30238	X	30238	-0-	-0-	-0-	190	1	16613	2	N	1733	1784	1			338
							1257	4	10272	5							
10	23281	X	NO RPT	-0-	-23281	-0-					N	NO RPT					338

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
PAT FEE 4 WELL #: 2H RRCID -> 285581 COMPL. DATE 05/21/2017 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9975 - 14545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15841	X	14532	-0-	-1309	-0-	718	1	12896	2	N	774	789	1			229
							67	4	851	9							
06	14790	X	13773	-0-	-1017	-0-	680	1	12331	2	N	673	686	1			216
							22	4	740	9							
07	15283	X	14030	-0-	-1253	-0-	678	1	12233	2	N	818	826	1			208
							16	4	203	5							
08	15283	X	13485	-0-	-1798	-0-	656	1	11740	2	N	662	585	1			285
							19	4	342	5							
09	14550	X	11111	-0-	-3439	-0-	605	1	9623	2	N	716	776	1			225
							24	4	71	5							
10	14539	X	NO RPT	-0-	-14539	-0-					N	NO RPT					225

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
05	10196	X	10196	-0-	-0-	-0-	402	1	8	4	N	46	100	1			221
							9735	5	51	9							
06	7353	X	7353	-0-	-0-	-0-	222	1	4453	2	N	158	111	1			268
							431	4	2073	5							
07	20223	X	20223	-0-	-0-	-0-	491	1	18499	2	N	726	473	1			521
							85	4	349	5							
08	18946	X	18946	-0-	-0-	-0-	613	1	17271	2	N	763	892	1			392
							3	4	220	5							
09	17581	X	17581	-0-	-0-	-0-	586	1	16059	2	N	711	697	1			406
							154	5	782	9							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					406

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
05	18352	X	16633	-0-	-1719	-0-	606	1	14884	2	N	911	921	1			211
							141	4	1002	9							
06	17340	X	15538	-0-	-1802	-0-	538	1	14052	2	N	859	844	1			226
							3	4	945	9							
07	17918	X	15869	-0-	-2049	-0-	544	1	14363	2	N	873	912	1			187
							2	4	960	9							
08	17887	X	15601	-0-	-2286	-0-	542	1	14116	2	N	853	776	1			264
							5	4	938	9							
09	16380	X	14907	-0-	-1473	-0-	507	1	13495	2	N	814	863	1			215
							10	4	895	9							
10	16647	X	NO RPT	-0-	-16647	-0-					N	NO RPT					215

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
05	34131	X	25032	-0-	-9099	-0-	583	1	20727	2	N	2851	2851	1			283
							243	4	343	5							
06	33030	X	20366	-0-	-12664	-0-	447	1	17269	2	N	2390	2349	1			324
							21	4	2629	9							
07	34131	X	-0-	-0-	-34131	-0-					N	-0-					324
08	52979	X	52979	-0-	-0-	-0-	132	1	52036	2	N	138	313	1			149
							304	4	355	5							
09	24210	X	12547	-0-	-11663	-0-	368	1	10158	2	N	1778	1875	1			52
							9	4	56	5							
10	25017	X	NO RPT	-0-	-25017	-0-					N	NO RPT					52

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
STATE RAY 12 WELL #: 1H RRCID -> 286245 COMPL. DATE 07/10/2017 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9676 - 13998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29816	X	29816	-0-	-0-	-0-	601	1	17200	2	Y	71	64	1			12
							11937	5	78	9							
06	13410	X	883	-0-	-12527	-0-	622	1	261	9	Y	237	206	1			43
07	13857	X	1065	-0-	-12792	-0-	679	1	386	9	Y	351	334	1			60
08	22909	X	989	-0-	-21920	-0-	578	1	411	9	Y	374	317	1			117
09	22170	X	9267	-0-	-12903	-0-	566	1	8169	2	Y	355	385	1			87
							141	5	391	9							
10	22909	X	NO RPT	-0-	-22909	-0-					Y	NO RPT					87

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
05	12462	X	814	-0-	-11648	-0-	374	4	440	9	Y	400	397	1			229
06	38799	X	38799	-0-	-0-	-0-	37328	2	6	4	Y	1275	1287	1			217
							62	5	1403	9							
07	40286	X	40286	-0-	-0-	-0-	38748	2	7	4	Y	1338	1364	1			191
							59	5	1472	9							
08	38708	X	38708	-0-	-0-	-0-	37410	2	113	5	Y	1077	1068	1			200
							1185	9									
09	28876	X	28876	-0-	-0-	-0-	27802	2	1074	9	Y	976	947	1			229
10	20925	X	NO RPT	-0-	-20925	-0-					Y	NO RPT					229

CLIFF FEE 4 WELL #: 2H RRCID -> 286319 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 9470 PERF.10323 - 17995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	66508	X	66508	-0-	-0-	-0-	62207	2	11	4	N	3900	3907	1			250
							4290	9									
06	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	3565	3535	1			280
07	57144	X	57144	-0-	-0-	-0-	53480	2	3	4	N	3328	3335	1			273
							3661	9									
08	10938	X	10938	-0-	-0-	-0-	10377	2	561	9	N	510	452	1			331
09	57869	X	57869	-0-	-0-	-0-	53832	2	1	4	N	3669	3703	1			297
							4036	9									
10	465	X	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					297

J. S. BLAIR FEE 2 WELL #: 2H RRCID -> 286329 COMPL. DATE 05/26/2017 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 9830 - 17825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	46810	X	41675	-0-	-5135	-0-	1166	1	37147	2	N	2627	2623	1			211
							472	4	2890	9							
06	43050	X	36063	-0-	-6987	-0-	32465	2	918	4	N	2090	2118	1			183
							381	5	2299	9							
07	43462	X	-0-	-0-	-43462	-0-					N	2648	2674	1			157
08	49175	X	49175	-0-	-0-	-0-	43341	2	2910	4	N	2658	2660	1			155
							2924	9									
09	41158	X	41158	-0-	-0-	-0-	36600	2	1813	4	N	2495	2446	1			204
							2745	9									
10	41664	X	NO RPT	-0-	-41664	-0-					N	NO RPT					204

J. S. BLAIR FEE 2 WELL #: 3H RRCID -> 286330 COMPL. DATE 10/27/2017 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9925 - 18105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	49676	X	49676	-0-	-0-	-0-	46410	2	13	4	N	2780	2807	1			319
							195	5	3058	9							
06	45328	X	45328	-0-	-0-	-0-	42409	2	37	4	N	2479	2480	1			318
							155	5	2727	9							
07	46383	X	46383	-0-	-0-	-0-	43466	2	93	4	N	2567	2599	1			286
							2824	9									
08	46185	X	46185	-0-	-0-	-0-	43203	2	14	4	N	2698	2695	1			289
							2968	9									
09	43415	X	43415	-0-	-0-	-0-	40628	2	122	4	N	2345	2366	1			268
							85	5	2580	9							
10	43431	X	NO RPT	-0-	-43431	-0-					N	NO RPT					268

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
05	30690	X	28287	-0-	-2403	-0-	567	1	23235	2	N	2629	2623	1			240
							192	4	1401	5							
06	28230	X	25949	-0-	-2281	-0-	600	1	22452	2	N	2467	2508	1			199
							131	4	52	5							
07	28427	X	27190	-0-	-1237	-0-	606	1	23833	2	N	2436	2339	1			296
							15	4	56	5							
08	28272	X	27207	-0-	-1065	-0-	673	1	23474	2	N	2465	2526	1			235
							348	4	2712	9							
09	27360	X	24886	-0-	-2474	-0-	540	1	21228	2	N	2213	2217	1			231
							552	4	132	5							
10	28272	X	NO RPT	-0-	-28272	-0-					N	NO RPT					231

STATE J. E. LILES 6 WELL #: 2H RRCID -> 286346 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9785 - 14515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8225	X	8225	-0-	-0-	-0-	344	1	4422	2	N	216	173	1			382
							26	4	3195	5							
06	533	X	533	-0-	-0-	-0-	530	1	2	4	N	1					383
							1	9									
07	29103	X	29103	-0-	-0-	-0-	699	1	11250	2	N	647	732	1			298
							12	4	16430	5							
08	436	X	436	-0-	-0-	-0-	434	1	2	4	N	-0-					298
09	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	171	1	908	2	N	-0-					298
							2	4	3085	5							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					298

LAUREN STATE 30 WELL #: 3H RRCID -> 286414 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 9975 PERF.10395 - 14803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	47244	X	43150	-0-	-4094	-0-	41714	2	598	4	N	762	792	1			202
							838	9									
06	45120	X	41164	-0-	-3956	-0-	40333	2	24	4	N	734	730	1			206
							807	9									
07	44623	X	44623	-0-	-0-	-0-	43728	2	28	4	N	788	817	1			177
							867	9									
08	43764	X	43764	-0-	-0-	-0-	42643	2	226	4	N	814	805	1			186
							895	9									
09	41760	X	41465	-0-	-295	-0-	39694	2	910	4	N	783	755	1			214
							861	9									
10	43152	X	NO RPT	-0-	-43152	-0-					N	NO RPT					214

LAUREN STATE 30 WELL #: 4H RRCID -> 286415 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 9193 PERF. 9510 - 13975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	35216	X	29788	-0-	-5428	-0-	25978	2	371	4	N	3126	3158	1			267
							3439	9									
06	34080	X	28359	-0-	-5721	-0-	24827	2	457	4	N	2795	2794	1			268
							3075	9									
07	35216	X	25354	-0-	-9862	-0-	20452	2	228	4	N	1970	1976	1			262
							2507	5	2167	9							
08	35216	X	34951	-0-	-265	-0-	21199	2	1353	4	N	2209	2288	1			183
							9969	5	2430	9							
09	34577	X	34577	-0-	-0-	-0-	20073	2	2016	4	N	2078	2077	1			184
							10202	5	2286	9							
10	29791	X	NO RPT	-0-	-29791	-0-					N	NO RPT					184

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
05	26784	X	24079	-0-	-2705	-0-	568	1	21104	2	N	2060	2056	1			228
							4	4	137	5							
06	30120	X	23764	-0-	-6356	-0-	653	1	20901	2	N	2005	1969	1			264
							4	4	2206	9							
07	31124	X	24930	-0-	-6194	-0-	689	1	22012	2	N	1991	1979	1			276
							3	4	36	5							
08	31124	X	24090	-0-	-7034	-0-	675	1	21139	2	N	1890	1914	1			252
							197	4	2079	9							
09	24600	X	23454	-0-	-1146	-0-	513	1	19962	2	N	1831	1858	1			225
							5	4	960	5							
10	24552	X	NO RPT	-0-	-24552	-0-					N	NO RPT					225

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
05	19327	X	19327	-0-	-0-	-0-	619	1	17051	2	N	1320	1343	1			301
							203	4	2	5							
06	18900	X	18481	-0-	-419	-0-	568	1	16527	2	N	1183	1157	1			327
							65	4	20	5							
07	19855	X	19855	-0-	-0-	-0-	631	1	17908	2	N	1173	1148	1			352
							1	4	25	5							
08	19530	X	19517	-0-	-13	-0-	650	1	17370	2	N	1204	1223	1			333
							167	4	6	5							
09	18690	X	18263	-0-	-427	-0-	591	1	16082	2	N	1126	1177	1			282
							351	4	1239	9							
10	19313	X	NO RPT	-0-	-19313	-0-					N	NO RPT					282

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
05	56513	X	44191	-0-	-12322	-0-	41789	2	19	4	N	2166	2195	1			407
							2383	9									
06	54690	X	41666	-0-	-13024	-0-	39252	2	135	4	N	2072	2075	1			404
							2279	9									
07	42372	X	42372	-0-	-0-	-0-	40019	2	129	4	N	2022	2022	1			404
							2224	9									
08	44206	X	39439	-0-	-4767	-0-	36899	2	471	4	N	1881	1890	1			395
							2069	9									
09	42780	X	36531	-0-	-6249	-0-	34523	2	114	4	N	1722	1744	1			373
							1894	9									
10	44206	X	NO RPT	-0-	-44206	-0-					N	NO RPT					373

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
05	26877	X	22006	-0-	-4871	-0-	641	1	19019	2	N	1649	1675	1			252
							196	4	336	5							
06	26010	X	20461	-0-	-5549	-0-	613	1	18076	2	N	1547	1506	1			293
							60	4	10	5							
07	26877	X	22113	-0-	-4764	-0-	589	1	19732	2	N	1629	1623	1			299
							1792	9									
08	26877	X	21783	-0-	-5094	-0-	584	1	19187	2	N	1575	1592	1			282
							279	4	1733	9							
09	21480	X	20096	-0-	-1384	-0-	594	1	17460	2	N	1473	1477	1			278
							422	4	1620	9							
10	22010	X	NO RPT	-0-	-22010	-0-					N	NO RPT					278

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
05	24955	X	23333	-0-	-1622	-0-	584	1	21239	2	N	1106	1047	1			256
							293	4	1217	9							
06	22950	X	-0-	-0-	-22950	-0-					N	1120	1185	1			191
07	23715	X	17178	-0-	-6537	-0-	606	1	15281	2	N	925	881	1			235
							1	4	272	5							
08	23715	X	16969	-0-	-6746	-0-	455	1	14484	2	N	1076	1052	1			259
							330	4	516	5							
09	48233	X	48233	-0-	-0-	-0-	648	1	41103	2	N	4989	5037	1			211
							994	4	5488	9							
10	23343	X	NO RPT	-0-	-23343	-0-					N	NO RPT					211

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
05	41664	X	29437	-0-	-12227	-0-	26953	2	212	4	N	2065	2056	1			300
							2272	9									
06	40320	X	-0-	-0-	-40320	-0-					N	1792	1848	1			244
07	34845	X	34845	-0-	-0-	-0-	32764	2	6	4	N	1886	1898	1			232
							2075	9									
08	32984	X	31132	-0-	-1852	-0-	28692	2	886	4	N	1413	1382	1			263
							1554	9									
09	56659	X	56659	-0-	-0-	-0-	48342	2	1488	4	N	6208	6253	1			218
							6829	9									
10	29450	X	NO RPT	-0-	-29450	-0-					N	NO RPT					218

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
05	30442	X	28118	-0-	-2324	-0-	31	1	25535	2	N	1740	1707	1			218
							112	4	526	5							
06	29880	X	-0-	-0-	-29880	-0-					N	1640	1668	1			190
07	30876	X	26835	-0-	-4041	-0-	25013	2	1822	9	N	1656	1662	1			184
08	30876	X	30832	-0-	-44	-0-	223	1	24923	2	N	1723	1680	1			227
							575	4	3216	5							
09	29195	X	29195	-0-	-0-	-0-	24975	2	2145	4	N	1886	1938	1			175
							2075	9									
10	28117	X	NO RPT	-0-	-28117	-0-					N	NO RPT					175

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
05	53196	X	37849	-0-	-15347	-0-	37252	2	169	4	N	389	317	1			232
							428	9									
06	50130	X	48115	-0-	-2015	-0-	46710	2	792	4	N	557	600	1			189
							613	9									
07	50313	X	48575	-0-	-1738	-0-	47921	2	60	4	N	540	552	1			177
							594	9									
08	62420	X	62420	-0-	-0-	-0-	57767	2	3140	4	N	1375	1318	1			234
							1513	9									
09	48120	X	42269	-0-	-5851	-0-	39926	2	1155	4	N	1080	1092	1			222
							1188	9									
10	49724	X	NO RPT	-0-	-49724	-0-					N	NO RPT					222

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
05	36410	X	36410	-0-	-0-	-0-	667	1	32720	2	N	2233	2291	1			266
							532	4	35	5							
06	33855	X	33855	-0-	-0-	-0-	620	1	30998	2	N	1887	1918	1			235
							109	4	52	5							
07	35960	X	33577	-0-	-2383	-0-	423	1	29863	2	N	1520	1452	1			303
							30	4	1589	5							
08	102480	X	102480	-0-	-0-	-0-	182	1	95207	2	N	5157	5164	1			296
							1418	4	5673	9							
09	47952	X	47952	-0-	-0-	-0-	472	1	42400	2	N	3663	3680	1			279
							1051	4	4029	9							
10	36425	X	NO RPT	-0-	-36425	-0-					N	NO RPT					279

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
05	24459	X	18510	-0-	-5949	-0-	703	1	14799	2	N	1880	1838	1			266
							188	4	752	5							
06	23670	X	17919	-0-	-5751	-0-	648	1	15138	2	N	1702	1750	1			218
							261	4	1872	9							
07	23219	X	14746	-0-	-8473	-0-	414	1	12665	2	N	1161	1123	1			256
							18	4	372	5							
08	22007	X	22007	-0-	-0-	-0-	684	1	18431	2	N	2225	2205	1			276
							444	4	2448	9							
09	21040	X	21040	-0-	-0-	-0-	600	1	16547	2	N	1887	1937	1			226
							557	4	1260	5							
10	18507	X	NO RPT	-0-	-18507	-0-					N	NO RPT					226

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
05	49972	X	35979	-0-	-13993	-0-	32579	2	276	4	N	2840	2898	1			240
							3124	9									
06	47250	X	27622	-0-	-19628	-0-	24517	2	22	4	N	2145	2103	1			282
							723	5	2360	9							
07	48267	X	29763	-0-	-18504	-0-	26360	2	212	4	N	2072	1476	1			878
							912	5	2279	9							
08	47554	X	31840	-0-	-15714	-0-	28373	2	572	4	N	2632	2764	1			746
							2895	9									
09	44670	X	34945	-0-	-9725	-0-	32036	2	51	4	N	2598	2596	1			748
							2858	9									
10	35991	X	NO RPT	-0-	-35991	-0-					N	NO RPT					748

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
05	28954	X	27281	-0-	-1673	-0-	711	1	24139	2	N	1974	1966	1			210
							260	4	2171	9							
06	28020	X	25629	-0-	-2391	-0-	625	1	22964	2	N	1825	1842	1			193
							32	4	2008	9							
07	28954	X	27321	-0-	-1633	-0-	543	1	24643	2	N	1935	1894	1			234
							6	4	2129	9							
08	28179	X	26425	-0-	-1754	-0-	581	1	23628	2	N	1800	1785	1			249
							236	4	1980	9							
09	26580	X	24888	-0-	-1692	-0-	555	1	21993	2	N	1687	1689	1			247
							484	4	1856	9							
10	27280	X	NO RPT	-0-	-27280	-0-					N	NO RPT					247

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
MOTHER FEE 28 WELL #: 4H RRCID -> 288677 COMPL. DATE 07/12/2019 TOTAL DEPTH 9337 PERF. 9625 - 14414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23343	X	22714	-0-	-629	-0-	714	1	17962	2	N	2357	2330	1			234
							1318	4	127	5							
06	23340	X	21983	-0-	-1357	-0-	694	1	18460	2	N	2303	2307	1			230
							296	4	2533	9							
07	24118	X	23804	-0-	-314	-0-	714	1	20063	2	N	2441	2472	1			199
							338	4	4	5							
08	24118	X	23203	-0-	-915	-0-	702	1	18936	2	N	2387	2360	1			226
							939	4	2626	9							
09	38399	X	38399	-0-	-0-	-0-	688	1	29924	2	N	4310	4292	1			244
							3024	4	22	5							
10	22723	X	NO RPT	-0-	-22723	-0-					N	NO RPT					244

MOTHER FEE 28 WELL #: 3H RRCID -> 288678 COMPL. DATE 11/01/2019 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 9695 - 14701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30225	X	27160	-0-	-3065	-0-	605	1	23465	2	N	2669	2625	1			229
							154	4	2936	9							
06	29250	X	24198	-0-	-5052	-0-	725	1	20622	2	N	2587	2602	1			214
							5	4	2846	9							
07	30649	X	30649	-0-	-0-	-0-	669	1	27106	2	N	2612	2535	1			291
							1	4	2873	9							
08	30225	X	27564	-0-	-2661	-0-	651	1	24200	2	N	2411	2468	1			234
							61	4	2652	9							
09	29250	X	21123	-0-	-8127	-0-	459	1	18841	2	N	1656	1592	1			298
							1	4	1822	9							
10	27156	X	NO RPT	-0-	-27156	-0-					N	NO RPT					298

ROXANNE FEE 46 WELL #: 3H RRCID -> 288706 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 9760 - 14314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25513	X	24681	-0-	-832	-0-	659	1	21746	2	N	1853	1804	1			355
							238	4	2038	9							
06	23760	X	23285	-0-	-475	-0-	686	1	20718	2	N	1632	1682	1			305
							86	4	1795	9							
07	26567	X	24777	-0-	-1790	-0-	668	1	22204	2	N	1685	1845	1			145
							51	4	1854	9							
08	26567	X	24363	-0-	-2204	-0-	686	1	21492	2	N	1609	1482	1			272
							415	4	1770	9							
09	25710	X	22560	-0-	-3150	-0-	621	1	19734	2	N	1472	1475	1			269
							536	4	50	5							
10	24676	X	NO RPT	-0-	-24676	-0-					N	NO RPT					269

W A STATE WELL #: 6H RRCID -> 288724 COMPL. DATE 03/26/2019 TOTAL DEPTH 9480 PERF.10028 - 17445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	64883	X	42183	-0-	-22700	-0-	41522	2	350	4	N	283	303	1			103
							311	9									
06	59730	X	15512	-0-	-44218	-0-	15194	2	268	4	N	45					148
							50	9									
07	59582	X	34610	-0-	-24972	-0-	33990	2	425	4	N	177	40	1			285
							195	9									
08	42191	X	22230	-0-	-19961	-0-	21575	2	514	4	N	128					413
							141	9									
09	40830	X	14529	-0-	-26301	-0-	14031	2	364	4	N	122					535
							134	9									
10	42191	X	NO RPT	-0-	-42191	-0-					N	NO RPT					535

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
05	42723	X	42723	-0-	-0-	-0-	40794	2	1929	9	Y	1754	1767	1			46
06	39330	X	33697	-0-	-5633	-0-	32261	2	1436	9	Y	1305	1297	1			54
07	40641	X	28512	-0-	-12129	-0-	27834	2	99	5	Y	526	526	1			54
							579	9									
08	42563	X	27674	-0-	-14889	-0-	26637	2	1037	9	Y	943	793	1			204
09	50871	X	50871	-0-	-0-	-0-	49134	2	1737	9	Y	1579	1441	1			342
10	42563	X	NO RPT	-0-	-42563	-0-					Y	NO RPT					342

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
05	36146	X	30249	-0-	-5897	-0-	781	1	25620	2	N	2904	2909	1			250
							317	4	337	5							
06	34980	X	22177	-0-	-12803	-0-	434	1	17576	2	N	1834	1835	1			249
							46	4	2104	5							
07	36146	X	31412	-0-	-4734	-0-	679	1	27483	2	N	2883	2917	1			215
							20	4	59	5							
08	32440	X	32440	-0-	-0-	-0-	636	1	28348	2	N	2775	2728	1			262
							236	4	167	5							
09	31871	X	31871	-0-	-0-	-0-	621	1	27638	2	N	2685	2674	1			273
							326	4	332	5							
10	30256	X	NO RPT	-0-	-30256	-0-					N	NO RPT					273

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
05	37293	X	26114	-0-	-11179	-0-	650	1	18845	2	N	2162	2218	1			206
							731	4	3510	5							
06	36090	X	17367	-0-	-18723	-0-	518	1	13727	2	N	1381	1429	1			158
							723	4	880	5							
07	37293	X	46	-0-	-37247	-0-	46	4			N	-0-					158
08	30225	X	2	-0-	-30223	-0-	2	4			N	-0-					158
09	25260	X	-0-	-0-	-25260	-0-					N	-0-					158
10	26102	X	NO RPT	-0-	-26102	-0-					N	NO RPT					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
05	46035	X	38354	-0-	-7681	-0-	15	1	36888	2	N	1318	1322	1			201
							1	4	1450	9							
06	44550	X	35021	-0-	-9529	-0-	33667	2	9	4	N	1223	1159	1			265
							1345	9									
07	41044	X	29325	-0-	-11719	-0-	28293	2	1032	9	N	938	996	1			207
08	40765	X	32907	-0-	-7858	-0-	132	1	32155	2	N	564	595	1			176
							620	9									
09	38250	X	32228	-0-	-6022	-0-	31076	2	1152	9	N	1047	1049	1			174
10	38347	X	NO RPT	-0-	-38347	-0-					N	NO RPT					174

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
05	42935	X	31968	-0-	-10967	-0-	2	1	29673	2	N	1586	1591	1			205
							37	4	511	5							
06	40080	X	39289	-0-	-791	-0-	37137	2	5	4	N	1952	1908	1			249
							2147	9									
07	39775	X	39775	-0-	-0-	-0-	37663	2	31	4	N	1892	1955	1			186
							2081	9									
08	38396	X	38396	-0-	-0-	-0-	36439	2	8	4	N	1772	1809	1			149
							1949	9									
09	39300	X	35441	-0-	-3859	-0-	33349	2	7	4	N	1895	1747	1			297
							2085	9									
10	40610	X	NO RPT	-0-	-40610	-0-					N	NO RPT					297

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
05	46269	X	46269	-0-	-0-	-0-	606	1	44906	2	N	669	648	1			178
							21	4	736	9							
06	44881	X	44881	-0-	-0-	-0-	615	1	43552	2	N	649	638	1			189
							714	9									
07	20300	X	20300	-0-	-0-	-0-	308	1	19658	2	N	304	302	1			191
							334	9									
08	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	169	1	3884	2	N	20					211
							8	4	22	9							
09	33070	X	33070	-0-	-0-	-0-	594	1	32166	2	N	197	263	1			145
							93	4	217	9							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145

DALE STATE WELL #: 5H RRCID -> 289834 COMPL. DATE 12/12/2020 TOTAL DEPTH 9078 PERF. 9455 - 14236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	88133	X	25943	-0-	-62190	-0-	25365	2	192	4	N	351	450	1			200
							386	9									
06	85290	X	31055	-0-	-54235	-0-	30624	2	55	4	N	342	279	1			263
							376	9									
07	88133	X	47100	-0-	-41033	-0-	46138	2	501	4	N	419	482	1			200
							461	9									
08	73594	X	40170	-0-	-33424	-0-	39744	2	93	4	N	303					503
							333	9									
09	41670	X	2433	-0-	-39237	-0-	2419	2	14	4	N	-0-					503
10	32085	X	NO RPT	-0-	-32085	-0-					N	NO RPT					503

STATE JUDY 3 WELL #: 3H RRCID -> 295821 COMPL. DATE 04/23/2023 TOTAL DEPTH 9128 PERF. 9280 - 13892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	58142	X	58142	-0-	-0-	-0-	52248	2	5894	9	Y	5358	5396	1	2	8	245
06	54445	X	54445	-0-	-0-	-0-	48969	2	5476	9	Y	4978	4993	1			230
07	55886	X	55886	-0-	-0-	-0-	50391	2	5495	9	Y	4995	4580	1			645
08	54276	X	54276	-0-	-0-	-0-	49749	2	4527	9	Y	4115	4410	1			350
09	53192	X	53192	-0-	-0-	-0-	48463	2	4729	9	Y	4299	3950	1			699
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					699

STATE JUDY 3 WELL #: 4H RRCID -> 296169 COMPL. DATE 04/19/2023 TOTAL DEPTH 10034 PERF. 10195 - 14987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	45591	-0-	45591	1641293	45306	2	285	9	Y	259	264	1			40
06	0	Z	27872	-0-	27872	1669165	27717	2	155	9	Y	141	140	1			41
07	0	Z	60802	-0-	60802	1729967	60177	2	625	9	Y	568	609	1			-0-
08	0	Z	44938	-0-	44938	1774905	43928	2	1010	9	Y	918	726	1			192
09	0	Z	15443	-0-	15443	1790348	15291	2	152	9	Y	138	196	1			134
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					134

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
05	341031	X	80687	-0-	-260344	-0-	69271	2	1044	4	Y	9418	9435	1			318
							12	5	10360	9							
06	72403	X	72403	-0-	-0-	-0-	63323	2	7	4	Y	8248	8336	1			230
							9073	9									
07	99975	X	-0-	-0-	-99975	-0-					Y	7778	7780	1			228
08	93341	X	69938	-0-	-23403	-0-	61587	2	543	4	Y	7093	7129	1			192
							6	5	7802	9							
09	84270	X	62873	-0-	-21397	-0-	56126	2	101	5	Y	6042	6031	1			203
							6646	9									
10	80693	X	NO RPT	-0-	-80693	-0-					Y	NO RPT					203

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
05	402845	X	85777	-0-	-317068	-0-	72620	2	13	5	Y	11949	11958	1			105
							13144	9									
06	78830	X	78830	-0-	-0-	-0-	67294	2	11536	9	Y	10487	10588	1			4
07	102114	X	-0-	-0-	-102114	-0-					Y	10041	10001	1			44
08	96565	X	77148	-0-	-19417	-0-	66720	2	7	5	Y	9474	9319	1			199
							10421	9									
09	88710	X	71851	-0-	-16859	-0-	62660	2	9191	9	Y	8355	8543	1			11
10	85777	X	NO RPT	-0-	-85777	-0-					Y	NO RPT					11

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					257
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					257
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					257
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					257
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					257
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					257

HH SW 3 WELL #: 6HD RRCID -> 281560 COMPL. DATE 09/08/2016 TOTAL DEPTH 7624 PERF.10309 - 15039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	46810	X	46810	-0-	-0-	-0-	2265	1	42913	2	Y	1412	1325	0	54	8	74
							79	4	1553	9							
06	40742	X	40742	-0-	-0-	-0-	1908	1	37095	2	Y	1568	1512	0	71	8	59
							14	4	1725	9							
07	37671	X	37671	-0-	-0-	-0-	1849	1	34233	2	Y	1420	1324	0	67	8	88
							27	4	1562	9							
08	46982	X	46982	-0-	-0-	-0-	2281	1	43122	2	Y	1399	1341	0	58	8	88
							40	4	1539	9							
09	39018	X	39018	-0-	-0-	-0-	1791	1	35592	2	Y	1475	1421	0	64	8	78
							12	4	1623	9							
10	37871	X	37871	-0-	-0-	-0-	1722	1	34386	2	Y	1457	1398	0	64	8	73
							160	4	1603	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HH SW 3 WELL #: 8HD RRCID -> 281610 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 10184 PERF.10393 - 15111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	26674	X	26674	-0-	-0-	-0-	1300	1	24545	2	Y	711	697	0	27	8	37
							47	4	782	9							
06	44991	X	44991	-0-	-0-	-0-	2155	1	41944	2	Y	793	764	0	36	8	30
							20	4	872	9							
07	36016	X	36016	-0-	-0-	-0-	1806	1	33472	2	Y	648	608	0	30	8	40
							25	4	713	9							
08	36256	X	36256	-0-	-0-	-0-	1791	1	33938	2	Y	453	445	0	19	8	29
							29	4	498	9							
09	36478	X	36478	-0-	-0-	-0-	1708	1	33944	2	Y	740	698	0	32	8	39
							12	4	814	9							
10	24717	X	24717	-0-	-0-	-0-	1130	1	22659	2	Y	748	716	0	33	8	38
							105	4	823	9							

HH SW 5 WELL #: 26HA RRCID -> 282232 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 9119 PERF. 9328 - 13848

05	51359	X	51359	-0-	-0-	-0-	2467	1	46647	2	Y	1962	1902	0	50	8	54
							87	4	2158	9							
06	42662	X	42662	-0-	-0-	-0-	1982	1	38564	2	Y	1911	1836	0	48	8	81
							14	4	2102	9							
07	46615	X	46615	-0-	-0-	-0-	2266	1	41981	2	Y	2124	2002	0	66	8	137
							32	4	2336	9							
08	47064	X	47064	-0-	-0-	-0-	2242	1	42441	2	Y	2131	2099	0	56	8	113
							37	4	2344	9							
09	41071	X	41071	-0-	-0-	-0-	1869	1	37163	2	Y	1841	1798	0	49	8	107
							14	4	2025	9							
10	43650	X	43650	-0-	-0-	-0-	1955	1	39149	2	Y	2150	2074	0	62	8	121
							181	4	2365	9							

HH SW 5 WELL #: 27HC RRCID -> 282233 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 9726 PERF.10018 - 14540

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HH SW 5 WELL #: 23HA RRCID -> 282247 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 9234 - 13716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	37336	X	37336	-0-	-0-	-0-	1797	1	34006	2	Y	1335	1300	0	34	8	37
							64	4	1469	9							
06	34013	X	34013	-0-	-0-	-0-	1589	1	30888	2	Y	1384	1328	0	34	8	59
							14	4	1522	9							
07	33003	X	33003	-0-	-0-	-0-	1625	1	30062	2	Y	1176	1123	0	36	8	76
							22	4	1294	9							
08	36026	X	36026	-0-	-0-	-0-	1734	1	32841	2	Y	1293	1266	0	34	8	69
							29	4	1422	9							
09	32447	X	32447	-0-	-0-	-0-	1488	1	29616	2	Y	1212	1178	0	32	8	71
							10	4	1333	9							
10	34935	X	34935	-0-	-0-	-0-	1572	1	31474	2	Y	1585	1520	0	46	8	90
							145	4	1744	9							

HH SW 5 WELL #: 24HC RRCID -> 282250 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 9635 PERF.10120 - 14442

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HH SW 5 WELL #: 25HD RRCID -> 282251 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 9942 PERF.10161 - 14883

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	116729	X	116729	-0-	-0-	-0-	4294	1	106187	2	Y	5680	5531	0	116	8	73
							6248	9									
06	99147	X	99147	-0-	-0-	-0-	3530	1	89466	2	Y	5559	5460	0	112	8	60
							36	4	6115	9							
07	106160	X	106160	-0-	-0-	-0-	3786	1	96250	2	Y	5544	5477	0	121	8	6
							26	4	6098	9							
08	102570	X	102570	-0-	-0-	-0-	3929	1	92668	2	Y	5403	5244	0	100	8	65
							30	4	5943	9							
09	105899	X	105899	-0-	-0-	-0-	4040	1	95760	2	Y	5498	5403	0	95	8	65
							51	4	6048	9							
10	106627	X	106627	-0-	-0-	-0-	3605	1	96857	2	Y	5570	5482	0	104	8	49
							38	4	6127	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 1213H RRCID -> 282459 COMPL. DATE 03/25/2017 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8245 - 13120

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					277
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					277
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					277
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					277
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					277
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					277

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HH SW 3 WELL #: 24HC RRCID -> 282646 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9778 - 14868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	37187	X	37187	-0-	-0-	-0-	1790	1	33834	2	Y	1363	1284	0	52	8	71
							64	4	1499	9							
06	38862	X	38862	-0-	-0-	-0-	1831	1	35671	2	Y	1222	1192	0	55	8	46
							16	4	1344	9							
07	43118	X	43118	-0-	-0-	-0-	2120	1	39330	2	Y	1489	1372	0	70	8	93
							30	4	1638	9							
08	41838	X	41838	-0-	-0-	-0-	2020	1	38230	2	Y	1413	1358	0	59	8	89
							34	4	1554	9							
09	39244	X	39244	-0-	-0-	-0-	1807	1	35976	2	Y	1318	1281	0	57	8	69
							11	4	1450	9							
10	39913	X	39913	-0-	-0-	-0-	1821	1	36388	2	Y	1395	1333	0	61	8	70
							169	4	1535	9							

HH SW 3 WELL #: 25HD RRCID -> 282651 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 9775 PERF.10342 - 14918

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HH SW 3 WELL #: 27HC RRCID -> 282657 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 9863 PERF.10108 - 14658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	48496	X	48496	-0-	-0-	-0-	2341	1	44293	2	Y	1618	1552	0	61	8	84
							82	4	1780	9							
06	49471	X	49471	-0-	-0-	-0-	2329	1	45305	2	Y	1653	1601	0	74	8	62
							19	4	1818	9							
07	39531	X	39531	-0-	-0-	-0-	1971	1	36537	2	Y	906	869	0	43	8	56
							26	4	997	9							
08	39548	X	39548	-0-	-0-	-0-	1933	1	36602	2	Y	892	855	0	37	8	56
							32	4	981	9							
09	38003	X	38003	-0-	-0-	-0-	1773	1	35242	2	Y	886	857	0	38	8	47
							13	4	975	9							
10	34571	X	34571	-0-	-0-	-0-	1593	1	31907	2	Y	839	807	0	37	8	42
							148	4	923	9							

HH SW 3 WELL #: 28HD RRCID -> 282667 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 10221 PERF.10232 - 15276

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0013WC RRCID -> 282677 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 10071 PERF.10284 - 20091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	196545	X	196545	-0-	-0-	-0-	7464	1	184441	2	Y	4218	4113	0	86	8	54
							4640	9									
06	177776	X	177776	-0-	-0-	-0-	6580	1	166674	2	Y	4050	3979	0	81	8	44
							67	4	4455	9							
07	122601	X	122601	-0-	-0-	-0-	4479	1	113857	2	Y	3848	3804	0	84	8	4
							32	4	4233	9							
08	111045	X	111045	-0-	-0-	-0-	4335	1	102233	2	Y	4040	3920	0	75	8	49
							33	4	4444	9							
09	113542	X	113542	-0-	-0-	-0-	4421	1	104775	2	Y	3903	3838	0	68	8	46
							53	4	4293	9							
10	115055	X	115055	-0-	-0-	-0-	3987	1	106924	2	Y	3729	3672	0	70	8	33
							42	4	4102	9							

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0012WD RRCID -> 282679 COMPL. DATE 12/27/2017 TOTAL DEPTH 9519 PERF.10713 - 20454

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	43710	X	23550	-0-	-20160	-0-	1511	1	18816	2	N	2930	3175	0			439
							3223	9									
06	37230	X	34982	-0-	-2248	-0-	1463	1	29992	2	N	3206	3149	0			496
							3527	9									
07	38471	X	23720	-0-	-14751	-0-	1121	1	19750	2	N	2590	2355	0	48	8	683
							2849	9									
08	28644	X	21931	-0-	-6713	-0-	18576	2	3355	9	N	3050	3123	0			610
09	34980	X	18285	-0-	-16695	-0-	15572	2	2713	9	N	2466	2661	0			415
10	36146	X	-0-	-0-	-36146	-0-					N	2855	2773	0			497

HAY GIA 16/21 WELL #: 0013WA RRCID -> 282794 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 9409 PERF. 9794 - 19760

05	26810	X	26810	-0-	-0-	-0-	925	1	22861	2	Y	2749	2752	0			52
							3024	9									
06	23973	X	23973	-0-	-0-	-0-	799	1	20295	2	Y	2610	2601	0			61
							8	4	2871	9							
07	23994	X	23507	-0-	-487	-0-	787	1	20036	2	Y	2435	2439	0			57
							5	4	2679	9							
08	23994	X	20973	-0-	-3021	-0-	711	1	17475	2	Y	2529	2546	0			40
							5	4	2782	9							
09	23434	X	23434	-0-	-0-	-0-	819	1	19774	2	Y	2574	2566	0			48
							10	4	2831	9							
10	29699	X	29699	-0-	-0-	-0-	948	1	25429	2	Y	3011	2979	0			80
							10	4	3312	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 #: RRCID -> 282874 COMPL. DATE 04/21/2017 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8711 - 13440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 3028H RRCID -> 283166 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8269 - 13160

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	53525 X	53525	-0-	-0-	-0-	1953	1	48249	2	Y	3021	3023	0			57
						3323	9									
06	52404 X	52404	-0-	-0-	-0-	1878	1	47526	2	Y	2709	2703	0			63
						20	4	2980	9							
07	56213 X	56213	-0-	-0-	-0-	2013	1	51145	2	Y	2764	2762	0			65
						15	4	3040	9							
08	32395 X	24673	-0-	-7722	-0-	850	1	20779	2	Y	2761	2782	0			44
						7	4	3037	9							
09	52229 X	52229	-0-	-0-	-0-	1965	1	47381	2	Y	2599	2594	0			49
						24	4	2859	9							
10	52315 X	52315	-0-	-0-	-0-	1782	1	47820	2	Y	2449	2433	0			65
						19	4	2694	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY GIA 16/21 WELL #: 0012WA RRCID -> 283176 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 9974 - 19756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30138	X	30138	-0-	-0-	-0-	1053	1	26029	2	Y	2778	2783	0			52
							3056	9									
06	27152	X	27152	-0-	-0-	-0-	918	1	23255	2	Y	2701	2690	0			63
							8	4	2971	9							
07	32904	X	32904	-0-	-0-	-0-	1126	1	28660	2	Y	2827	2824	0			66
							8	4	3110	9							
08	26691	X	25047	-0-	-1644	-0-	860	1	21096	2	Y	2804	2825	0			45
							7	4	3084	9							
09	26343	X	26343	-0-	-0-	-0-	935	1	22546	2	Y	2590	2586	0			49
							13	4	2849	9							
10	28299	X	28299	-0-	-0-	-0-	917	1	24601	2	Y	2519	2501	0			67
							10	4	2771	9							

HH SW 3 WELL #: 18HC RRCID -> 283380 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 9782 PERF.10023 - 14714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	46507	X	46507	-0-	-0-	-0-	2256	1	42710	2	Y	1327	1250	0	50	8	69
							81	4	1460	9							
06	55106	X	55106	-0-	-0-	-0-	2606	1	50684	2	Y	1631	1566	0	73	8	61
							22	4	1794	9							
07	50535	X	50535	-0-	-0-	-0-	2500	1	46322	2	Y	1526	1420	0	72	8	95
							34	4	1679	9							
08	52696	X	52696	-0-	-0-	-0-	2532	1	48014	2	Y	1917	1811	0	80	8	121
							41	4	2109	9							
09	48091	X	48091	-0-	-0-	-0-	2225	1	44282	2	Y	1426	1410	0	62	8	75
							15	4	1569	9							
10	51547	X	51547	-0-	-0-	-0-	2365	1	47302	2	Y	1510	1443	0	66	8	76
							219	4	1661	9							

HH SW 3 WELL #: 21HC RRCID -> 283382 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 9799 PERF.10113 - 14771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32815	X	32815	-0-	-0-	-0-	1554	1	29489	2	Y	1560	1469	0	59	8	81
							56	4	1716	9							
06	42021	X	42021	-0-	-0-	-0-	1958	1	38056	2	Y	1812	1743	0	82	8	68
							14	4	1993	9							
07	47628	X	47628	-0-	-0-	-0-	2349	1	43491	2	Y	1595	1489	0	75	8	99
							33	4	1755	9							
08	51951	X	51951	-0-	-0-	-0-	2519	1	47689	2	Y	1547	1483	0	65	8	98
							41	4	1702	9							
09	49116	X	49116	-0-	-0-	-0-	2281	1	45312	2	Y	1368	1335	0	59	8	72
							18	4	1505	9							
10	43708	X	43708	-0-	-0-	-0-	2012	1	40242	2	Y	1152	1116	0	50	8	58
							187	4	1267	9							

HAY GIA 16/21 WELL #: 0021WA RRCID -> 283395 COMPL. DATE 02/12/2018 TOTAL DEPTH 9459 PERF. 9643 - 19625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28272	X	26676	-0-	-1596	-0-	920	1	22680	2	Y	2796	2799	0			53
							3076	9									
06	27360	X	21729	-0-	-5631	-0-	709	1	17887	2	Y	2840	2827	0			66
							9	4	3124	9							
07	35153	X	35153	-0-	-0-	-0-	1204	1	30607	2	Y	3030	3025	0			71
							9	4	3333	9							
08	28272	X	23026	-0-	-5246	-0-	778	1	19034	2	Y	2915	2940	0			46
							7	4	3207	9							
09	27360	X	26873	-0-	-487	-0-	941	1	22698	2	Y	2931	2922	0			55
							10	4	3224	9							
10	58366	X	58366	-0-	-0-	-0-	1941	1	52106	2	Y	3908	3859	0			104
							20	4	4299	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HAY GIA 16/21 WELL #: 0022WA RRCID -> 283396 COMPL. DATE 02/12/2018 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 9577 - 19545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	49352	X	40346	-0-	-9006	-0-	1422	1	35206	2	Y	3380	3381	0			64
							3718	9									
06	45102	X	45102	-0-	-0-	-0-	1557	1	39465	2	Y	3693	3671	0			86
							18	4	4062	9							
07	42501	X	39227	-0-	-3274	-0-	1331	1	33883	2	Y	3639	3640	0			85
							10	4	4003	9							
08	41075	X	36461	-0-	-4614	-0-	1269	1	31193	2	Y	3626	3653	0			58
							10	4	3989	9							
09	45150	X	44339	-0-	-811	-0-	1595	1	38442	2	Y	3892	3877	0			73
							21	4	4281	9							
10	47466	X	47466	-0-	-0-	-0-	1544	1	41372	2	Y	4121	4085	0			109
							17	4	4533	9							

HAY GIA 16/21 WELL #: 0023WA RRCID -> 283397 COMPL. DATE 02/12/2018 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 9844 - 19602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19239	X	19239	-0-	-0-	-0-	675	1	16669	2	Y	1723	1720	0			32
							1895	9									
06	12701	X	12701	-0-	-0-	-0-	401	1	10109	2	Y	1989	1975	0			46
							3	4	2188	9							
07	13671	X	11916	-0-	-1755	-0-	387	1	9833	2	Y	1539	1549	0			36
							3	4	1693	9							
08	19220	X	10612	-0-	-8608	-0-	349	1	8505	2	Y	1595	1606	0			25
							3	4	1755	9							
09	18600	X	12676	-0-	-5924	-0-	411	1	9937	2	Y	2111	2096	0			40
							6	4	2322	9							
10	20233	X	20233	-0-	-0-	-0-	625	1	16870	2	Y	2484	2458	0			66
							6	4	2732	9							

HH SW 3 WELL #: 22HD RRCID -> 283558 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 10203 PERF.10479 - 14995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HH SW 3 WELL #: 19HD RRCID -> 283559 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 10084 PERF.10352 - 15205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAY DENISE STATE 08/05 WELL #: 0011WA RRCID -> 283573 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 9700 - 19865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10646	X	10646	-0-	-0-	-0-	277	1	6863	2	N	3187	3196	0			60
							3506	9									
06	8702	X	8702	-0-	-0-	-0-	205	1	5194	2	N	3001	2991	0			70
							2	4	3301	9							
07	8010	X	8010	-0-	-0-	-0-	175	1	4394	2	N	3127	3124	0			73
							1	4	3440	9							
08	5934	X	5934	-0-	-0-	-0-	104	1	2589	2	N	2945	2971	0			47
							1	4	3240	9							
09	7266	X	7266	-0-	-0-	-0-	169	1	4119	2	N	2705	2701	0			51
							2	4	2976	9							
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1644	1651	0			44

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
05	16602	X	16602	-0-	-0-	-0-	490	1	12061	2	N	3683	3695	0			69
							4051	9									
06	16423	X	16423	-0-	-0-	-0-	461	1	11718	2	N	3853	3833	0			89
							6	4	4238	9							
07	13715	X	13715	-0-	-0-	-0-	370	1	9492	2	N	3499	3506	0			82
							4	4	3849	9							
08	10243	X	10243	-0-	-0-	-0-	256	1	6191	2	N	3449	3476	0			55
							2	4	3794	9							
09	9491	X	9491	-0-	-0-	-0-	246	1	5916	2	N	3023	3021	0			57
							4	4	3325	9							
10	6708	X	6708	-0-	-0-	-0-	141	1	3761	2	N	2550	2539	0			68
							1	4	2805	9							

HAY DENISE STATE 08/05 WELL #: 0013WA RRCID -> 283576 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9341 PERF. 9742 - 19907

05	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	117	1	2914	2	N	1867	1869	0			35
							2054	9									
06	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	131	1	3354	2	N	2046	2034	0			47
							2251	9									
07	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	44	1	1123	2	N	1982	1983	0			46
							2180	9									
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	868	900	0			14
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	564	567	0			11
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	346	348	0			9

HAY EVELYNN 17/20 WELL #: 0011WA RRCID -> 283577 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 9762 - 19909

05	34237	X	34237	-0-	-0-	-0-	1180	1	29154	2	N	3548	3551	0			67
							3903	9									
06	31739	X	31739	-0-	-0-	-0-	1057	1	26809	2	N	3511	3497	0			81
							11	4	3862	9							
07	31379	X	31379	-0-	-0-	-0-	1044	1	26558	2	N	3427	3428	0			80
							7	4	3770	9							
08	28553	X	28553	-0-	-0-	-0-	972	1	23794	2	N	3435	3460	0			55
							8	4	3779	9							
09	25812	X	25812	-0-	-0-	-0-	887	1	21397	2	N	3198	3193	0			60
							10	4	3518	9							
10	19748	X	19748	-0-	-0-	-0-	588	1	15767	2	N	3079	3057	0			82
							6	4	3387	9							

HAY EVELYNN 17/20 WELL #: 0012WA RRCID -> 283578 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 9821 - 19981

05	36997	X	36997	-0-	-0-	-0-	1313	1	32431	2	N	2957	2958	0			56
							3253	9									
06	36765	X	36765	-0-	-0-	-0-	1266	1	32046	2	N	3126	3110	0			72
							14	4	3439	9							
07	36774	X	36774	-0-	-0-	-0-	1261	1	32060	2	N	3128	3127	0			73
							12	4	3441	9							
08	30878	X	30878	-0-	-0-	-0-	1084	1	26543	2	N	2945	2971	0			47
							11	4	3240	9							
09	31760	X	31760	-0-	-0-	-0-	1140	1	27577	2	N	2751	2746	0			52
							17	4	3026	9							
10	30213	X	30213	-0-	-0-	-0-	987	1	26320	2	N	2630	2612	0			70
							13	4	2893	9							

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
05	25557	X	25557	-0-	-0-	-0-	882	1	21822	2	N	2594	2587	0			49
							2853	9									
06	32447	X	32447	-0-	-0-	-0-	1115	1	28278	2	N	2767	2752	0			64
							10	4	3044	9							
07	33002	X	33002	-0-	-0-	-0-	1131	1	28751	2	N	2829	2827	0			66
							8	4	3112	9							
08	29426	X	29426	-0-	-0-	-0-	1021	1	25056	2	N	3037	3055	0			48
							8	4	3341	9							
09	31321	X	31321	-0-	-0-	-0-	1127	1	27273	2	N	2643	2642	0			49
							14	4	2907	9							
10	30081	X	30081	-0-	-0-	-0-	973	1	26275	2	N	2568	2549	0			68
							8	4	2825	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
05	33924	X	33924	-0-	-0-	-0-	1216	1	30101	2	Y	2370	2327	0	48	8	30
							2607	9									
06	64139	X	64139	-0-	-0-	-0-	2164	1	54835	2	Y	6474	6304	0	130	8	70
							19	4	7121	9							
07	73891	X	73891	-0-	-0-	-0-	2514	1	64101	2	Y	6598	6517	0	144	8	7
							18	4	7258	9							
08	60854	X	60854	-0-	-0-	-0-	2204	1	51905	2	Y	6117	5936	0	114	8	74
							16	4	6729	9							
09	78684	X	78684	-0-	-0-	-0-	2893	1	68741	2	Y	6376	6265	0	110	8	75
							36	4	7014	9							
10	70068	X	70068	-0-	-0-	-0-	2251	1	60477	2	Y	6652	6544	0	124	8	59
							23	4	7317	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
05	52596	X	52596	-0-	-0-	-0-	1982	1	48983	2	Y	1483	1484	0	30	8	19
							1631	9									
06	28005	X	28005	-0-	-0-	-0-	1042	1	26388	2	Y	514	517	0	10	8	6
							10	4	565	9							
07	83300	X	83300	-0-	-0-	-0-	3117	1	79324	2	Y	760	748	0	17	8	1
							23	4	836	9							
08	66368	X	66368	-0-	-0-	-0-	2575	1	60717	2	Y	2775	2691	0	52	8	33
							23	4	3053	9							
09	62486	X	62486	-0-	-0-	-0-	2363	1	56032	2	Y	3693	3618	0	64	8	44
							29	4	4062	9							
10	59194	X	59194	-0-	-0-	-0-	2003	1	53795	2	Y	3070	3030	0	57	8	27
							19	4	3377	9							

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0042WD RRCID -> 283967 COMPL. DATE 06/26/2018 TOTAL DEPTH 10633 PERF.11167 - 21382

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	60179	X	60179	-0-	-0-	-0-	2872	1	54405	2	Y	2545	2482	0	64	8	70
							102	4	2800	9							
06	53846	X	53846	-0-	-0-	-0-	2513	1	48823	2	Y	2262	2180	0	56	8	96
							22	4	2488	9							
07	56567	X	56567	-0-	-0-	-0-	2751	1	50996	2	Y	2527	2382	0	78	8	163
							40	4	2780	9							
08	57752	X	57752	-0-	-0-	-0-	2747	1	52026	2	Y	2666	2617	0	70	8	142
							46	4	2933	9							
09	54805	X	54805	-0-	-0-	-0-	2479	1	49316	2	Y	2719	2630	0	72	8	159
							19	4	2991	9							
10	59024	X	59024	-0-	-0-	-0-	2650	1	52976	2	Y	2863	2777	0	83	8	162
							249	4	3149	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
05	57017	X	57017	-0-	-0-	-0-	2766	1	52289	2	Y	1693	1655	0	43	8	46
							100	4	1862	9							
06	69742	X	69742	-0-	-0-	-0-	3310	1	64522	2	Y	1711	1641	0	43	8	73
							28	4	1882	9							
07	74464	X	74464	-0-	-0-	-0-	3710	1	68787	2	Y	1742	1649	0	54	8	112
							51	4	1916	9							
08	51370	X	51370	-0-	-0-	-0-	2481	1	47039	2	Y	1646	1627	0	43	8	88
							39	4	1811	9							
09	51978	X	51978	-0-	-0-	-0-	2396	1	47693	2	Y	1703	1647	0	45	8	99
							16	4	1873	9							
10	57195	X	57195	-0-	-0-	-0-	2626	1	52448	2	Y	1708	1662	0	49	8	96
							242	4	1879	9							

HH SW 5 WELL #: 6HD RRCID -> 284049 COMPL. DATE 07/19/2018 TOTAL DEPTH 10004 PERF.10163 - 14840

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	53387	X	53387	-0-	-0-	-0-	2572	1	48702	2	Y	1837	1793	0	46	8	50
							92	4	2021	9							
06	54775	X	54775	-0-	-0-	-0-	2571	1	50003	2	Y	1983	1900	0	49	8	84
							20	4	2181	9							
07	50020	X	50020	-0-	-0-	-0-	2454	1	45409	2	Y	1931	1831	0	60	8	124
							33	4	2124	9							
08	50717	X	50717	-0-	-0-	-0-	2445	1	46288	2	Y	1765	1749	0	46	8	94
							42	4	1942	9							
09	49895	X	49895	-0-	-0-	-0-	2285	1	45403	2	Y	1991	1916	0	53	8	116
							17	4	2190	9							
10	54379	X	54379	-0-	-0-	-0-	2461	1	49180	2	Y	2282	2203	0	66	8	129
							228	4	2510	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
05	49872	X	49872	-0-	-0-	-0-	2409	1	45595	2	Y	1620	1586	0	41	8	44
							86	4	1782	9							
06	50185	X	50185	-0-	-0-	-0-	2363	1	45963	2	Y	1673	1604	0	42	8	71
							19	4	1840	9							
07	48968	X	48968	-0-	-0-	-0-	2408	1	44653	2	Y	1703	1611	0	53	8	110
							34	4	1873	9							
08	52869	X	52869	-0-	-0-	-0-	2540	1	48120	2	Y	1970	1923	0	52	8	105
							42	4	2167	9							
09	47130	X	47130	-0-	-0-	-0-	2162	1	42930	2	Y	1839	1788	0	49	8	107
							15	4	2023	9							
10	56276	X	56276	-0-	-0-	-0-	2564	1	51291	2	Y	1985	1923	0	57	8	112
							237	4	2184	9							

HH SW 5 WELL #: 8HD RRCID -> 284102 COMPL. DATE 07/19/2018 TOTAL DEPTH 9953 PERF.10020 - 14833

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	40514	X	40514	-0-	-0-	-0-	1548	1	38187	2	Y	708	692	0	14	8	9
							779	9									
06	26268	X	26268	-0-	-0-	-0-	981	1	24825	2	Y	413	410	0	8	8	4
							8	4	454	9							
07	28797	X	28797	-0-	-0-	-0-	1072	1	27243	2	Y	431	426	0	9	8	-0-
							8	4	474	9							
08	31412	X	31412	-0-	-0-	-0-	1259	1	29626	2	Y	470	455	0	9	8	6
							10	4	517	9							
09	37398	X	37398	-0-	-0-	-0-	1492	1	35405	2	Y	437	430	0	8	8	5
							20	4	481	9							
10	40533	X	40533	-0-	-0-	-0-	1434	1	38497	2	Y	533	523	0	10	8	5
							16	4	586	9							

HH SW 5 WELL #: 10HA RRCID -> 284264 COMPL. DATE 07/12/2018 TOTAL DEPTH 9136 PERF. 9399 - 14089

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	25327	X	19287	-0-	-6040	-0-	895	1	16983	2	Y	1252	1183	0	48	8	65
							32	4	1377	9							
06	24450	X	22471	-0-	-1979	-0-	1024	1	19921	2	Y	1380	1331	0	62	8	52
							8	4	1518	9							
07	27480	X	27480	-0-	-0-	-0-	1333	1	24685	2	Y	1312	1220	0	62	8	82
							19	4	1443	9							
08	24813	X	24813	-0-	-0-	-0-	1176	1	22295	2	Y	1203	1159	0	50	8	76
							19	4	1323	9							
09	22560	X	21800	-0-	-760	-0-	985	1	19519	2	Y	1171	1134	0	51	8	62
							8	4	1288	9							
10	27466	X	20155	-0-	-7311	-0-	855	1	17118	2	Y	1912	1795	0	83	8	96
							79	4	2103	9							

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
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	96069	X	96069	-0-	-0-	-0-	3528	1	87200	2	Y	4855	4738	0	99	8	62
							5341	9									
06	80428	X	80428	-0-	-0-	-0-	2897	1	73317	2	Y	3802	3747	0	76	8	41
							32	4	4182	9							
07	89209	X	89209	-0-	-0-	-0-	3178	1	80784	2	Y	4748	4680	0	104	8	5
							24	4	5223	9							
08	95009	X	95009	-0-	-0-	-0-	3659	1	86180	2	Y	4674	4536	0	87	8	56
							29	4	5141	9							
09	104599	X	104599	-0-	-0-	-0-	3995	1	94858	2	Y	5180	5085	0	90	8	61
							48	4	5698	9							
10	98556	X	98556	-0-	-0-	-0-	3344	1	89761	2	Y	4923	4848	0	92	8	44
							36	4	5415	9							

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0011WC RRCID -> 285486 COMPL. DATE 06/10/2019 TOTAL DEPTH 10234 PERF.10470 - 20797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	72988	X	72988	-0-	-0-	-0-	2634	1	65095	2	N	4781	4817	0	6	8	97
							5259	9									
06	108076	X	108076	-0-	-0-	-0-	3852	1	97692	2	N	5900	5809	0			188
							42	4	6490	9							
07	100240	X	100240	-0-	-0-	-0-	3561	1	90554	2	N	5543	5720	0			11
							28	4	6097	9							
08	134203	X	134203	-0-	-0-	-0-	4991	1	122295	2	N	6249	6123	0			137
							43	4	6874	9							
09	115203	X	115203	-0-	-0-	-0-	4356	1	105214	2	N	5071	5077	0			131
							55	4	5578	9							
10	116274	X	116274	-0-	-0-	-0-	3966	1	106580	2	N	5169	5170	0			130
							42	4	5686	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
05	140260	X	140260	-0-	-0-	-0-	5181	1	128003	2	N	6433	6425	0	9	8	130
							7076	9									
06	116266	X	116266	-0-	-0-	-0-	4142	1	104861	2	N	6563	6483	0			210
							44	4	7219	9							
07	113425	X	113425	-0-	-0-	-0-	4033	1	102457	2	N	6277	6475	0			12
							30	4	6905	9							
08	121326	X	121326	-0-	-0-	-0-	4467	1	109523	2	N	6636	6503	0			145
							36	4	7300	9							
09	121415	X	121415	-0-	-0-	-0-	4540	1	109494	2	N	6657	6630	0			172
							58	4	7323	9							
10	112440	X	112440	-0-	-0-	-0-	3795	1	101805	2	N	6183	6200	0			155
							39	4	6801	9							

HH SW 3 WELL #: 29HA RRCID -> 285488 COMPL. DATE 11/12/2018 TOTAL DEPTH 9356 PERF. 9580 - 14461

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	42625	X	42625	-0-	-0-	-0-	1641	1	40560	2	N	385	384	0	1	8	8
							424	9									
06	32454	X	32454	-0-	-0-	-0-	1216	1	30792	2	N	396	391	0			13
							10	4	436	9							
07	33781	X	33781	-0-	-0-	-0-	1264	1	32138	2	N	337	349	0			1
							8	4	371	9							
08	12690	X	12690	-0-	-0-	-0-	491	1	11947	2	N	225	221	0			5
							4	4	248	9							
09	30615	X	30615	-0-	-0-	-0-	1208	1	29179	2	N	194	194	0			5
							15	4	213	9							
10	38349	X	38349	-0-	-0-	-0-	1366	1	36659	2	N	283	281	0			7
							13	4	311	9							

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0032WA RRCID -> 285583 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 9631 PERF.10049 - 20100

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	23023	X	23023	-0-	-0-	-0-	1072	1	20283	2	Y	1482	1394	0	56	8	77
							38	4	1630	9							
06	25979	X	25979	-0-	-0-	-0-	1181	1	22976	2	Y	1647	1588	0	74	8	62
							10	4	1812	9							
07	26293	X	26293	-0-	-0-	-0-	1241	1	22979	2	Y	1869	1727	0	88	8	116
							17	4	2056	9							
08	27087	X	27087	-0-	-0-	-0-	1260	1	23892	2	Y	1741	1674	0	73	8	110
							20	4	1915	9							
09	24130	X	24130	-0-	-0-	-0-	1071	1	21261	2	Y	1626	1580	0	70	8	86
							9	4	1789	9							
10	24769	X	23422	-0-	-1347	-0-	1023	1	20454	2	Y	1683	1611	0	73	8	85
							94	4	1851	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0041WA RRCID -> 285832 COMPL. DATE 07/21/2019 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 8873 - 19372

05	23980	X	23980	-0-	-0-	-0-	309	1	21781	2	N	1695	1695	0			17
							25	4	1865	9							
06	11106	X	11106	-0-	-0-	-0-	127	1	9483	2	N	1356	1344	0	10	8	19
							4	4	1492	9							
07	29633	X	29633	-0-	-0-	-0-	368	1	24676	2	N	4170	4142	0	6	8	41
							2	4	4587	9							
08	27057	X	27057	-0-	-0-	-0-	337	1	24555	2	N	1956	1926	0	52	8	19
							13	4	2152	9							
09	28222	X	28222	-0-	-0-	-0-	353	1	25993	2	N	1703	1639	0	64	8	19
							3	4	1873	9							
10	34323	X	34323	-0-	-0-	-0-	450	1	32153	2	N	1561	1519	0	19	8	42
							3	4	1717	9							

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0023WC RRCID -> 285833 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 10472 - 20691

05	144901	X	144901	-0-	-0-	-0-	5308	1	131216	2	N	7615	7611	0	10	8	154
							8377	9									
06	150351	X	150351	-0-	-0-	-0-	5407	1	136932	2	N	7234	7157	0			231
							55	4	7957	9							
07	163404	X	163404	-0-	-0-	-0-	5885	1	149768	2	N	7008	7226	0			13
							42	4	7709	9							
08	162816	X	162816	-0-	-0-	-0-	6046	1	148069	2	N	7865	7706	0			172
							49	4	8652	9							
09	168472	X	168472	-0-	-0-	-0-	6367	1	153740	2	N	7533	7511	0			194
							79	4	8286	9							
10	153601	X	153601	-0-	-0-	-0-	5225	1	140290	2	N	7302	7312	0			184
							54	4	8032	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY ALEX 16/21 WELL #: 0041WC RRCID -> 285890 COMPL. DATE 09/05/2019 TOTAL DEPTH 10879 PERF.10941 - 21064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	72627	X	72627	-0-	-0-	-0-	2684	1	66306	2	Y	3306	3308	0			36
							3637	9									
06	90533	X	90533	-0-	-0-	-0-	3302	1	83560	2	Y	3308	3312	0			32
							32	4	3639	9							
07	118520	X	118520	-0-	-0-	-0-	4323	1	109897	2	Y	3880	3867	0			45
							32	4	4268	9							
08	111777	X	111777	-0-	-0-	-0-	4214	1	103314	2	Y	3832	3840	0			37
							34	4	4215	9							
09	107423	X	107423	-0-	-0-	-0-	4103	1	99074	2	Y	3813	3806	0			44
							52	4	4194	9							
10	108495	X	108495	-0-	-0-	-0-	3750	1	100657	2	Y	3682	3690	0			36
							38	4	4050	9							

HH SW 3 WELL #: 20HA RRCID -> 285972 COMPL. DATE 11/28/2018 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 9168 - 14224

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0043WA RRCID -> 286015 COMPL. DATE 07/21/2019 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8903 - 19438

05	33658	X	33658	-0-	-0-	-0-	439	1	31021	2	N	1966	1960	0			20
							35	4	2163	9							
06	30920	X	30920	-0-	-0-	-0-	384	1	28579	2	N	1768	1742	0	22	8	24
							12	4	1945	9							
07	31232	X	31232	-0-	-0-	-0-	426	1	28604	2	N	2000	1999	0	6	8	19
							2	4	2200	9							
08	26278	X	26278	-0-	-0-	-0-	328	1	23886	2	N	1864	1815	0	50	8	18
							14	4	2050	9							
09	29239	X	29239	-0-	-0-	-0-	366	1	26807	2	N	1875	1809	0	63	8	21
							3	4	2063	9							
10	33233	X	33233	-0-	-0-	-0-	431	1	30789	2	N	1827	1779	0	20	8	49
							3	4	2010	9							

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0015WC RRCID -> 286117 COMPL. DATE 06/12/2019 TOTAL DEPTH 10252 PERF.10327 - 20538

05	204446	X	204446	-0-	-0-	-0-	7769	1	192053	2	N	4204	4181	0	6	8	85
							4624	9									
06	162352	X	162352	-0-	-0-	-0-	5987	1	151729	2	N	4157	4109	0			133
							63	4	4573	9							
07	130845	X	130845	-0-	-0-	-0-	4779	1	121720	2	N	3919	4045	0			7
							35	4	4311	9							
08	124905	X	124905	-0-	-0-	-0-	4714	1	115575	2	N	4158	4074	0			91
							42	4	4574	9							
09	98110	X	98110	-0-	-0-	-0-	3766	1	90828	2	N	3149	3159	0			81
							52	4	3464	9							
10	113942	X	113942	-0-	-0-	-0-	3944	1	105856	2	N	3725	3712	0			94
							44	4	4098	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0044WA RRCID -> 286254 COMPL. DATE 07/21/2019 TOTAL DEPTH 9027 PERF. 9138 - 19587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	41437	X	41437	-0-	-0-	-0-	513	1	36191	2	N	4265	4244	0			44
							41	4	4692	9							
06	40825	X	40825	-0-	-0-	-0-	490	1	36482	2	N	3487	3452	0	31	8	48
							17	4	3836	9							
07	37826	X	37826	-0-	-0-	-0-	504	1	33844	2	N	3159	3168	0	8	8	31
							3	4	3475	9							
08	28153	X	28153	-0-	-0-	-0-	342	1	24915	2	N	2620	2559	0	66	8	26
							14	4	2882	9							
09	31744	X	31744	-0-	-0-	-0-	384	1	28189	2	N	2880	2788	0	85	8	33
							3	4	3168	9							
10	34858	X	34858	-0-	-0-	-0-	437	1	31166	2	N	2956	2880	0	29	8	80
							3	4	3252	9							

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0021WC RRCID -> 286258 COMPL. DATE 05/20/2019 TOTAL DEPTH 10292 PERF.10593 - 20879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	110446	X	110446	-0-	-0-	-0-	4177	1	103203	2	N	2787	2791	0	4	8	56
							3066	9									
06	88153	X	88153	-0-	-0-	-0-	3225	1	81549	2	N	3044	3003	0			97
							31	4	3348	9							
07	94998	X	94998	-0-	-0-	-0-	3473	1	88290	2	N	2919	3010	0			6
							24	4	3211	9							
08	78883	X	78883	-0-	-0-	-0-	2977	1	73024	2	N	2598	2547	0			57
							24	4	2858	9							
09	80887	X	80887	-0-	-0-	-0-	3126	1	75437	2	N	2076	2079	0			54
							40	4	2284	9							
10	97624	X	97624	-0-	-0-	-0-	3391	1	90986	2	N	2921	2902	0			73
							34	4	3213	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0023WA RRCID -> 286325 COMPL. DATE 04/11/2019 TOTAL DEPTH 8639 PERF. 8627 - 19412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29017	X	29017	-0-	-0-	-0-	363	1	25658	2	N	2698	2694	0			56
							28	4	2968	9							
06	27571	X	27571	-0-	-0-	-0-	330	1	24582	2	N	2407	2374	0	24	8	65
							11	4	2648	9							
07	46913	X	46913	-0-	-0-	-0-	641	1	42903	2	N	3058	3078	0	4	8	41
							5	4	3364	9							
08	31709	X	31709	-0-	-0-	-0-	390	1	28374	2	N	2662	2631	0	46	8	26
							17	4	2928	9							
09	22876	X	22876	-0-	-0-	-0-	272	1	20087	2	N	2288	2190	0	79	8	45
							2517	9									
10	24490	X	24490	-0-	-0-	-0-	309	1	22013	2	N	1968	1944	0	20	8	49
							3	4	2165	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
05	20750	X	20750	-0-	-0-	-0-	258	1	18303	2	N	1972	1973	0			41
							20	4	2169	9							
06	21621	X	21621	-0-	-0-	-0-	257	1	19130	2	N	2023	1980	0	29	8	55
							9	4	2225	9							
07	22864	X	22864	-0-	-0-	-0-	278	1	18706	2	N	3525	3528	0	5	8	47
							2	4	3878	9							
08	20515	X	20515	-0-	-0-	-0-	195	1	14227	2	N	5532	5470	0	54	8	55
							8	4	6085	9							
09	25207	X	25207	-0-	-0-	-0-	297	1	21847	2	N	2782	2676	0	106	8	55
							3	4	3060	9							
10	24508	X	24508	-0-	-0-	-0-	307	1	21900	2	N	2090	2065	0	28	8	52
							2	4	2299	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
05	31348	X	31348	-0-	-0-	-0-	408	1	28693	2	N	2012	2011	0			21
							34	4	2213	9							
06	24909	X	24909	-0-	-0-	-0-	299	1	22403	2	N	1998	1968	0	24	8	27
							9	4	2198	9							
07	28456	X	28456	-0-	-0-	-0-	376	1	25200	2	N	2616	2611	0	7	8	25
							2	4	2878	9							
08	31675	X	31675	-0-	-0-	-0-	392	1	28601	2	N	2423	2358	0	66	8	24
							17	4	2665	9							
09	34690	X	34690	-0-	-0-	-0-	439	1	32251	2	N	1815	1743	0	76	8	20
							3	4	1997	9							
10	40391	X	40391	-0-	-0-	-0-	529	1	37756	2	N	1912	1855	0	25	8	52
							3	4	2103	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
05	33459	X	33459	-0-	-0-	-0-	443	1	31173	2	N	1644	1642	0			17
							35	4	1808	9							
06	27548	X	27548	-0-	-0-	-0-	346	1	25748	2	N	1311	1290	0	20	8	18
							12	4	1442	9							
07	26879	X	26879	-0-	-0-	-0-	374	1	25051	2	N	1320	1319	0	6	8	13
							2	4	1452	9							
08	23502	X	23502	-0-	-0-	-0-	297	1	21621	2	N	1430	1378	0	51	8	14
							11	4	1573	9							
09	22420	X	22420	-0-	-0-	-0-	279	1	20600	2	N	1401	1340	0	59	8	16
							1541	9									
10	27238	X	27238	-0-	-0-	-0-	354	1	25367	2	N	1377	1338	0	18	8	37
							2	4	1515	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
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0045WC RRCID -> 286537 COMPL. DATE 09/05/2019 TOTAL DEPTH 10284 PERF.10770 - 20768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	148689	X	148689	-0-	-0-	-0-	5549	1	137160	2	Y	5436	5434	0			60
							5980	9									
06	131748	X	131748	-0-	-0-	-0-	4786	1	121229	2	Y	5167	5177	0			50
							49	4	5684	9							
07	126088	X	126088	-0-	-0-	-0-	4554	1	115825	2	Y	5160	5150	0			60
							33	4	5676	9							
08	129513	X	129513	-0-	-0-	-0-	4840	1	118577	2	Y	5503	5510	0			53
							43	4	6053	9							
09	128344	X	128344	-0-	-0-	-0-	4870	1	117626	2	Y	5260	5252	0			61
							62	4	5786	9							
10	122245	X	122245	-0-	-0-	-0-	4188	1	112481	2	Y	5030	5041	0			50
							43	4	5533	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0033WA RRCID -> 286544 COMPL. DATE 07/20/2019 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8780 - 19328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29005	X	29005	-0-	-0-	-0-	382	1	26885	2	N	1553	1551	0			16
							30	4	1708	9							
06	28194	X	28194	-0-	-0-	-0-	353	1	26083	2	N	1587	1558	0	23	8	22
							12	4	1746	9							
07	28135	X	28135	-0-	-0-	-0-	385	1	25799	2	N	1772	1771	0	6	8	17
							2	4	1949	9							
08	24221	X	24221	-0-	-0-	-0-	303	1	22036	2	N	1699	1645	0	54	8	17
							13	4	1869	9							
09	26382	X	26382	-0-	-0-	-0-	323	1	23868	2	N	1990	1914	0	70	8	23
							2	4	2189	9							
10	46213	X	46213	-0-	-0-	-0-	609	1	43484	2	N	1924	1874	0	21	8	52
							4	4	2116	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0032WA RRCID -> 286567 COMPL. DATE 07/19/2019 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 8917 - 19437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	33458	X	33458	-0-	-0-	-0-	428	1	30233	2	N	2511	2506	0			26
							35	4	2762	9							
06	31285	X	31285	-0-	-0-	-0-	380	1	28322	2	N	2337	2307	0	24	8	32
							12	4	2571	9							
07	36989	X	36989	-0-	-0-	-0-	496	1	33227	2	N	2966	2962	0	7	8	29
							3	4	3263	9							
08	39438	X	39438	-0-	-0-	-0-	500	1	36324	2	N	2357	2305	0	58	8	23
							21	4	2593	9							
09	41703	X	41703	-0-	-0-	-0-	527	1	38746	2	N	2206	2131	0	73	8	25
							3	4	2427	9							
10	44966	X	44966	-0-	-0-	-0-	590	1	42087	2	N	2078	2025	0	22	8	56
							3	4	2286	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0031WA RRCID -> 286635 COMPL. DATE 07/19/2019 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 8889 - 19368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32311	X	32311	-0-	-0-	-0-	360	1	25500	2	N	5839	5815	0			60
							28	4	6423	9							
06	10726	X	10726	-0-	-0-	-0-	118	1	8825	2	N	1617	1643	0	12	8	22
							4	4	1779	9							
07	26306	X	26306	-0-	-0-	-0-	300	1	20031	2	N	5430	5391	0	8	8	53
							2	4	5973	9							
08	32506	X	32506	-0-	-0-	-0-	398	1	28906	2	N	2895	2853	0	67	8	28
							17	4	3185	9							
09	17458	X	17458	-0-	-0-	-0-	205	1	15187	2	N	1878	1830	0	55	8	21
							2066	9									
10	15372	X	15372	-0-	-0-	-0-	188	1	13483	2	N	1545	1509	0	15	8	42
							1	4	1700	9							

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0015WC RRCID -> 286648 COMPL. DATE 08/27/2019 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 10492 - 20771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	150488	X	150488	-0-	-0-	-0-	5650	1	139572	2	Y	4787	4789	0			53
							5266	9									
06	135438	X	135438	-0-	-0-	-0-	4932	1	124959	2	Y	4994	4998	0			49
							54	4	5493	9							
07	121683	X	121683	-0-	-0-	-0-	4394	1	111762	2	Y	4994	4985	0			58
							34	4	5493	9							
08	119588	X	119588	-0-	-0-	-0-	4485	1	109942	2	Y	4660	4673	0			45
							35	4	5126	9							
09	139758	X	139758	-0-	-0-	-0-	5346	1	129081	2	Y	4785	4775	0			55
							67	4	5264	9							
10	119885	X	119885	-0-	-0-	-0-	4140	1	111097	2	Y	4186	4200	0			41
							43	4	4605	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0016WD RRCID -> 286650 COMPL. DATE 08/27/2019 TOTAL DEPTH 10546 PERF.10925 - 21207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0011WC RRCID -> 286657 COMPL. DATE 08/26/2019 TOTAL DEPTH 10200 PERF.10508 - 20438

05	65442	X	65442	-0-	-0-	-0-	2342	1	57907	2	Y	4721	4719	0			52
							5193	9									
06	49379	X	49379	-0-	-0-	-0-	1721	1	43585	2	Y	3687	3703	0			36
							17	4	4056	9							
07	60122	X	60122	-0-	-0-	-0-	2002	1	50989	2	Y	6471	6431	0			76
							13	4	7118	9							
08	64585	X	64585	-0-	-0-	-0-	2292	1	56198	2	Y	5524	5547	0			53
							19	4	6076	9							
09	59398	X	59398	-0-	-0-	-0-	2130	1	51399	2	Y	5312	5304	0			61
							26	4	5843	9							
10	59590	X	59590	-0-	-0-	-0-	1928	1	51825	2	Y	5289	5298	0			52
							19	4	5818	9							

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0013WC RRCID -> 286747 COMPL. DATE 08/27/2019 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10451 - 20638

05	113390	X	113390	-0-	-0-	-0-	4216	1	104254	2	Y	4473	4474	0			49
							4920	9									
06	85552	X	85552	-0-	-0-	-0-	3060	1	77441	2	Y	4566	4570	0			45
							28	4	5023	9							
07	104397	X	104397	-0-	-0-	-0-	3746	1	95354	2	Y	4791	4780	0			56
							27	4	5270	9							
08	114033	X	114033	-0-	-0-	-0-	4242	1	103976	2	Y	5255	5260	0			51
							34	4	5781	9							
09	107972	X	107972	-0-	-0-	-0-	4066	1	98244	2	Y	5100	5092	0			59
							52	4	5610	9							
10	115269	X	115269	-0-	-0-	-0-	3938	1	105633	2	Y	5142	5150	0			51
							42	4	5656	9							

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0012WD RRCID -> 286918 COMPL. DATE 06/14/2019 TOTAL DEPTH 10659 PERF.11233 - 20825

05	132337	X	132337	-0-	-0-	-0-	4991	1	123294	2	N	3684	3676	0	5	8	75
							4052	9									
06	111842	X	111842	-0-	-0-	-0-	4112	1	104187	2	N	3180	3153	0			102
							45	4	3498	9							
07	112694	X	112694	-0-	-0-	-0-	4134	1	105140	2	N	3080	3176	0			6
							32	4	3388	9							
08	105490	X	105490	-0-	-0-	-0-	3999	1	98035	2	N	3111	3049	0			68
							34	4	3422	9							
09	103157	X	103157	-0-	-0-	-0-	3987	1	96327	2	N	2540	2543	0			65
							49	4	2794	9							
10	122733	X	122733	-0-	-0-	-0-	4279	1	114920	2	N	3169	3154	0			80
							48	4	3486	9							

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0024WD RRCID -> 286921 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10626 - 20899

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	43588	X	43588	-0-	-0-	-0-	551	1	38847	2	N	3770	3766	0			39
							43	4	4147	9							
06	12421	X	12421	-0-	-0-	-0-	143	1	10792	2	N	1346	1354	0	13	8	18
							5	4	1481	9							
07	22995	X	22995	-0-	-0-	-0-	284	1	19127	2	N	3256	3235	0	7	8	32
							2	4	3582	9							
08	21091	X	21091	-0-	-0-	-0-	257	1	18615	2	N	2008	1969	0	51	8	20
							10	4	2209	9							
09	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	19	1	1367	2	N	829	803	0	37	8	9
							912	9									
10	10968	X	10968	-0-	-0-	-0-	122	1	8731	2	N	1922	1856	0	23	8	52
							1	4	2114	9							

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0042WD RRCID -> 286932 COMPL. DATE 09/05/2019 TOTAL DEPTH 10394 PERF.11019 - 21300

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	103628	X	103628	-0-	-0-	-0-	3870	1	95678	2	Y	3709	3703	0			41
							4080	9									
06	90900	X	90900	-0-	-0-	-0-	3301	1	83625	2	Y	3584	3590	0			35
							32	4	3942	9							
07	81570	X	81570	-0-	-0-	-0-	2933	1	74649	2	Y	3606	3599	0			42
							21	4	3967	9							
08	79225	X	79225	-0-	-0-	-0-	2916	1	71465	2	Y	4383	4383	0			42
							23	4	4821	9							
09	78846	X	78846	-0-	-0-	-0-	2984	1	72043	2	Y	3437	3439	0			40
							38	4	3781	9							
10	67849	X	67849	-0-	-0-	-0-	2331	1	62564	2	Y	2664	2678	0			26
							24	4	2930	9							

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0044WD RRCID -> 286948 COMPL. DATE 09/05/2019 TOTAL DEPTH 10536 PERF.11142 - 21024

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0016WD RRCID -> 287038 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 10729 PERF.11098 - 21120

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0014WD RRCID -> 287072 COMPL. DATE 08/27/2019 TOTAL DEPTH 10506 PERF.10663 - 20946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	81243	X	81243	-0-	-0-	-0-	3000 4168	1 9	74075	2	Y	3789	3792	0			42
06	71137	X	71137	-0-	-0-	-0-	2550 26	1 4	64599 3962	2 9	Y	3602	3609	0			35
07	54155	X	54155	-0-	-0-	-0-	1910 13	1 4	48549 3683	2 9	Y	3348	3344	0			39
08	57658	X	57658	-0-	-0-	-0-	2116 17	1 4	51855 3670	2 9	Y	3336	3343	0			32
09	79951	X	79951	-0-	-0-	-0-	3031 38	1 4	73130 3752	2 9	Y	3411	3404	0			39
10	78393	X	78393	-0-	-0-	-0-	2688 29	1 4	72177 3499	2 9	Y	3181	3188	0			32

HAY ZOELLE 9 WELL #: 0012WA RRCID -> 287108 COMPL. DATE 12/01/2019 TOTAL DEPTH 9283 PERF. 9679 - 14741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7468	X	7468	-0-	-0-	-0-	288 113	1 9	7067	2	Y	103	102	0			2
06	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					Y	84	84	0			2
07	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					Y	130	129	0			3
08	7471	X	2038	-0-	-5433	-0-	70 212	1 9	1756	2	Y	193	193	0			3
09	7200	X	1196	-0-	-6004	-0-	43 154	1 9	999	2	Y	140	140	0			3
10	7440	X	413	-0-	-7027	-0-	12 32	1 9	369	2	Y	29	31	0			1

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0014WD RRCID -> 287180 COMPL. DATE 06/14/2019 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10821 - 21149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	112472	X	112472	-0-	-0-	-0-	4231 3695	1 9	104546	2	N	3359	3353	0	5	8	68
06	83892	X	83892	-0-	-0-	-0-	3066 30	1 4	77624 3172	2 9	N	2884	2860	0			92
07	91762	X	91762	-0-	-0-	-0-	3353 27	1 4	85302 3080	2 9	N	2800	2887	0			5
08	89815	X	89815	-0-	-0-	-0-	3390 29	1 4	83072 3324	2 9	N	3022	2961	0			66
09	74351	X	74351	-0-	-0-	-0-	2854 38	1 4	68911 2548	2 9	N	2316	2322	0			60
10	89318	X	89318	-0-	-0-	-0-	3100 33	1 4	83194 2991	2 9	N	2719	2711	0			68

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0022WD RRCID -> 287214 COMPL. DATE 05/20/2019 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10905 - 20869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0012WD RRCID -> 287239 COMPL. DATE 08/26/2019 TOTAL DEPTH 10424 PERF.10765 - 21047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	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 #: 0046WD RRCID -> 287366 COMPL. DATE 09/05/2019 TOTAL DEPTH 10418 PERF.11003 - 20930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	88100	X	88100	-0-	-0-	-0-	3280	1	81025	2	Y	3450	3450	0			38
							3795	9									
06	80872	X	80872	-0-	-0-	-0-	2930	1	74242	2	Y	3334	3339	0			33
							33	4	3667	9							
07	74589	X	74589	-0-	-0-	-0-	2698	1	68634	2	Y	2945	2944	0			34
							17	4	3240	9							
08	68921	X	68921	-0-	-0-	-0-	2568	1	62989	2	Y	3040	3045	0			29
							20	4	3344	9							
09	75768	X	75768	-0-	-0-	-0-	2882	1	69470	2	Y	3073	3067	0			35
							36	4	3380	9							
10	70383	X	70383	-0-	-0-	-0-	2401	1	64515	2	Y	3130	3134	0			31
							24	4	3443	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0052WA RRCID -> 287407 COMPL. DATE 11/23/2019 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8580 - 20239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	45773	X	45773	-0-	-0-	-0-	577	1	40699	2	N	4047	3996	0			95
							45	4	4452	9							
06	33152	X	33152	-0-	-0-	-0-	380	1	28334	2	N	4024	3984	0	31	8	104
							12	4	4426	9							
07	56184	X	56184	-0-	-0-	-0-	773	1	51725	2	N	3345	3395	0	9	8	45
							6	4	3680	9							
08	57931	X	57931	-0-	-0-	-0-	739	1	53804	2	N	3052	2981	0	80	8	36
							31	4	3357	9							
09	57788	X	57788	-0-	-0-	-0-	681	1	50032	2	N	6429	6285	0	108	8	72
							3	4	7072	9							
10	56412	X	56412	-0-	-0-	-0-	697	1	49781	2	N	5391	5353	0	33	8	77
							4	4	5930	9							

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
05	38677	X	38677	-0-	-0-	-0-	508	1	35838	2	N	2083	2073	0			49
							40	4	2291	9							
06	29164	X	29164	-0-	-0-	-0-	357	1	26622	2	N	1975	1945	0	28	8	51
							12	4	2173	9							
07	34367	X	34367	-0-	-0-	-0-	453	1	30424	2	N	3170	3170	0	8	8	43
							3	4	3487	9							
08	45488	X	45488	-0-	-0-	-0-	573	1	41712	2	N	2889	2822	0	76	8	34
							25	4	3178	9							
09	36839	X	36839	-0-	-0-	-0-	457	1	33708	2	N	2428	2341	0	94	8	27
							3	4	2671	9							
10	51823	X	51823	-0-	-0-	-0-	675	1	48108	2	N	2760	2719	0	29	8	39
							4	4	3036	9							

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0044WA RRCID -> 287556 COMPL. DATE 01/06/2020 TOTAL DEPTH 9713 PERF.10095 - 19924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0053WA RRCID -> 287571 COMPL. DATE 11/25/2019 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 8750 - 18979

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
05	33804	X	33804	-0-	-0-	-0-	439	1	30962	2	N	2153	2142	0			50
							35	4	2368	9							
06	25896	X	25896	-0-	-0-	-0-	320	1	23897	2	N	1517	1508	0	20	8	39
							10	4	1669	9							
07	30488	X	30488	-0-	-0-	-0-	415	1	27847	2	N	2022	2027	0	7	8	27
							2	4	2224	9							
08	23254	X	23254	-0-	-0-	-0-	296	1	21441	2	N	1368	1335	0	44	8	16
							12	4	1505	9							
09	20249	X	20249	-0-	-0-	-0-	255	1	18674	2	N	1198	1156	0	45	8	13
							2	4	1318	9							
10	22112	X	22112	-0-	-0-	-0-	286	1	20415	2	N	1281	1260	0	16	8	18
							2	4	1409	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0194WA RRCID -> 287603 COMPL. DATE 01/10/2020 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 9258 - 20454

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
05	62353	X	62353	-0-	-0-	-0-	830	1	58497	2	N	2691	2682	0			63
							66	4	2960	9							
06	47450	X	47450	-0-	-0-	-0-	594	1	44259	2	N	2343	2309	0	37	8	60
							20	4	2577	9							
07	53630	X	53630	-0-	-0-	-0-	745	1	49979	2	N	2637	2652	0	9	8	36
							5	4	2901	9							
08	46434	X	46434	-0-	-0-	-0-	587	1	42688	2	N	2847	2764	0	86	8	33
							27	4	3132	9							
09	42992	X	42992	-0-	-0-	-0-	535	1	39464	2	N	2716	2602	0	117	8	30
							5	4	2988	9							
10	52388	X	52388	-0-	-0-	-0-	687	1	48997	2	N	2453	2412	0	36	8	35
							6	4	2698	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0191WA RRCID -> 287604 COMPL. DATE 12/14/2019 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 8606 - 18768

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
05	32657	X	32657	-0-	-0-	-0-	445	1	31254	2	N	839	842	0			20
							35	4	923	9							
06	31950	X	31950	-0-	-0-	-0-	417	1	31104	2	N	378	362	0	27	8	9
							13	4	416	9							
07	31763	X	31763	-0-	-0-	-0-	434	1	29040	2	N	2078	2051	0	8	8	28
							3	4	2286	9							
08	30509	X	30509	-0-	-0-	-0-	357	1	26033	2	N	3730	3646	0	68	8	44
							16	4	4103	9							
09	39020	X	39020	-0-	-0-	-0-	477	1	34963	2	N	3250	3168	0	90	8	36
							5	4	3575	9							
10	46322	X	46322	-0-	-0-	-0-	612	1	43701	2	N	1821	1803	0	28	8	26
							6	4	2003	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0192WA RRCID -> 287605 COMPL. DATE 12/14/2019 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8558 - 20199

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
05	41326	X	41326	-0-	-0-	-0-	525	1	37010	2	N	3408	3431	0			80
							42	4	3749	9							
06	34765	X	34765	-0-	-0-	-0-	372	1	27707	2	N	6067	5961	0	28	8	158
							12	4	6674	9							
07	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	50	1	3333	2	N	649	797	0	1	8	9
							714	9									
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9	0			-0-
09	8743	X	8743	-0-	-0-	-0-	103	1	7508	2	N	1029	993	0	25	8	11
							1132	9									
10	35978	X	35978	-0-	-0-	-0-	446	1	31933	2	N	3270	3194	0	41	8	46
							2	4	3597	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0184WA RRCID -> 287607 COMPL. DATE 10/05/2019 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8985 - 19842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	68852	X	68852	-0-		-0-	-0-		938	1	66151	2	Y	1535	1535	0			5
									74	4	1689	9							
06	51826	X	51826	-0-		-0-	-0-		665	1	49552	2	Y	1442	1416	0	23	8	8
									23	4	1586	9							
07	58497	X	27417	-0-		-31080	-0-		388	1	26093	2	Y	849	848	0	4	8	5
									2	4	934	9							
08	62868	X	17720	-0-		-45148	-0-		236	1	17153	2	Y	293	285	0	12	8	1
									9	4	322	9							
09	60840	X	18659	-0-		-42181	-0-		247	1	18200	2	Y	193	184	0	10	8	-0-
									212	9									
10	62868	X	1518	-0-		-61350	-0-		20	1	1465	2	Y	30	30	0			-0-
									33	9									

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0013WA RRCID -> 287625 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 8420 - 19207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26052	X	26052	-0-		-0-	-0-		336	1	23669	2	N	1836	1843	0			38
									27	4	2020	9							
06	27104	X	27104	-0-		-0-	-0-		331	1	24687	2	N	1886	1846	0	27	8	51
									11	4	2075	9							
07	28434	X	28434	-0-		-0-	-0-		378	1	25345	2	N	2463	2476	0	5	8	33
									2	4	2709	9							
08	25552	X	25552	-0-		-0-	-0-		307	1	22418	2	N	2558	2506	0	60	8	25
									13	4	2814	9							
09	24367	X	24367	-0-		-0-	-0-		299	1	22002	2	N	1876	1774	0	91	8	36
									2	4	2064	9							
10	26744	X	26744	-0-		-0-	-0-		341	1	24432	2	N	1790	1756	0	25	8	45
									2	4	1969	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25049	X	25049	-0-		-0-	-0-		325	1	22898	2	N	1635	1637	0			34
									27	4	1799	9							
06	22724	X	22724	-0-		-0-	-0-		278	1	20778	2	N	1508	1478	0	23	8	41
									9	4	1659	9							
07	43264	X	43264	-0-		-0-	-0-		583	1	39129	2	N	3226	3220	0	4	8	43
									3	4	3549	9							
08	23766	X	23766	-0-		-0-	-0-		255	1	18547	2	N	4504	4450	0	52	8	45
									10	4	4954	9							
09	13462	X	13462	-0-		-0-	-0-		164	1	12085	2	N	1103	1065	0	62	8	21
									1213	9									
10	22344	X	22344	-0-		-0-	-0-		284	1	20362	2	N	1542	1502	0	23	8	38
									2	4	1696	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0012WA RRCID -> 287635 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 8490 - 19276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	38379	X	38379	-0-		-0-	-0-		505	1	35543	2	N	2083	2085	0			44
									40	4	2291	9							
06	29230	X	29230	-0-		-0-	-0-		360	1	26867	2	N	1810	1777	0	28	8	49
									12	4	1991	9							
07	17459	X	17459	-0-		-0-	-0-		225	1	15145	2	N	1897	1916	0	5	8	25
									2	4	2087	9							
08	29865	X	29865	-0-		-0-	-0-		376	1	27271	2	N	2002	1945	0	62	8	20
									16	4	2202	9							
09	34684	X	34684	-0-		-0-	-0-		438	1	32134	2	N	1917	1823	0	76	8	38
									3	4	2109	9							
10	36725	X	36725	-0-		-0-	-0-		479	1	34158	2	N	1895	1861	0	25	8	47
									3	4	2085	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0182WA RRCID -> 287674 COMPL. DATE 10/01/2019 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8763 - 19618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	56488	X	56488	-0-	-0-	-0-	760	1	53491	2	Y	1978	1979	0			6
							61	4	2176	9							
06	42881	X	42881	-0-	-0-	-0-	543	1	40528	2	Y	1629	1600	0	26	8	9
							18	4	1792	9							
07	45083	X	45083	-0-	-0-	-0-	637	1	42814	2	Y	1480	1474	0	6	8	9
							4	4	1628	9							
08	49201	X	49201	-0-	-0-	-0-	646	1	47088	2	Y	1309	1281	0	34	8	3
							27	4	1440	9							
09	44680	X	44680	-0-	-0-	-0-	585	1	43072	2	Y	927	895	0	33	8	2
							3	4	1020	9							
10	44578	X	1633	-0-	-42945	-0-	20	1	1566	2	Y	43	45	0			-0-
							47	9									

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0033WA RRCID -> 287686 COMPL. DATE 01/08/2020 TOTAL DEPTH 9491 PERF. 9732 - 19557

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0181WA RRCID -> 287697 COMPL. DATE 10/01/2019 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8500 - 19367

05	38613	X	38613	-0-	-0-	-0-	495	1	35034	2	Y	2768	2773	0			9
							39	4	3045	9							
06	35669	X	35669	-0-	-0-	-0-	433	1	32196	2	Y	2751	2711	0	33	8	16
							14	4	3026	9							
07	54374	X	31729	-0-	-22645	-0-	434	1	29113	2	Y	1982	1979	0	7	8	12
							2	4	2180	9							
08	54374	X	10384	-0-	-43990	-0-	131	1	9554	2	Y	630	624	0	16	8	2
							6	4	693	9							
09	47730	X	13497	-0-	-34233	-0-	175	1	12823	2	Y	454	444	0	11	8	1
							499	9									
10	38626	X	1353	-0-	-37273	-0-	17	1	1228	2	Y	98	99	0			-0-
							108	9									

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0104WA RRCID -> 287698 COMPL. DATE 04/08/2020 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8615 - 19491

05	19136	X	19136	-0-	-0-	-0-	249	1	17550	2	N	1199	1195	0			25
							18	4	1319	9							
06	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	53	1	4081	2	N	1082	1062	0	16	8	29
							1190	9									
07	9566	X	9566	-0-	-0-	-0-	112	1	7459	2	N	1813	1817	0	1	8	24
							1	4	1994	9							
08	17706	X	17706	-0-	-0-	-0-	206	1	14960	2	N	2302	2276	0	27	8	23
							8	4	2532	9							
09	8153	X	8153	-0-	-0-	-0-	94	1	6918	2	N	1037	978	0	62	8	20
							1141	9									
10	10503	X	10503	-0-	-0-	-0-	126	1	8961	2	N	1286	1252	0	22	8	32
							1	4	1415	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. 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
05	48008	X	48008	-0-		-0-	-0-	640	1	45137	2	Y	1982	1983	0			6
								51	4	2180	9							
06	40140	X	37957	-0-		-2183	-0-	480	1	35792	2	Y	1518	1494	0	21	8	9
								15	4	1670	9							
07	47456	X	47456	-0-		-0-	-0-	670	1	45059	2	Y	1566	1561	0	5	8	9
								4	4	1723	9							
08	74510	X	74510	-0-		-0-	-0-	972	1	70660	2	Y	2578	2541	0	39	8	7
								42	4	2836	9							
09	27297	X	27297	-0-		-0-	-0-	355	1	26174	2	Y	696	686	0	15	8	2
								2	4	766	9							
10	24707	X	2976	-0-		-21731	-0-	40	1	2862	2	Y	67	69	0			-0-
								74	9									

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0011WA RRCID -> 287740 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8392 - 19178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
05	32442	X	32442	-0-		-0-	-0-	424	1	29939	2	N	1858	1854	0			39
								35	4	2044	9							
06	27181	X	27181	-0-		-0-	-0-	331	1	24682	2	N	1960	1917	0	29	8	53
								12	4	2156	9							
07	18722	X	18722	-0-		-0-	-0-	240	1	16148	2	N	2120	2139	0	6	8	28
								2	4	2332	9							
08	52969	X	52969	-0-		-0-	-0-	681	1	49632	2	N	2389	2326	0	68	8	23
								28	4	2628	9							
09	40660	X	40660	-0-		-0-	-0-	517	1	38015	2	N	1932	1839	0	78	8	38
								3	4	2125	9							
10	38046	X	38046	-0-		-0-	-0-	496	1	35417	2	N	1936	1900	0	26	8	48
								3	4	2130	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0021WA RRCID -> 287741 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 8496 - 19281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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
05	42814	X	42814	-0-		-0-	-0-	565	1	39849	2	N	2142	2142	0			45
								44	4	2356	9							
06	39494	X	39494	-0-		-0-	-0-	493	1	36674	2	N	2102	2061	0	29	8	57
								15	4	2312	9							
07	150257	X	150257	-0-		-0-	-0-	2023	1	135686	2	N	11396	11270	0	30	8	153
								12	4	12536	9							
08	24694	X	24694	-0-		-0-	-0-	304	1	22126	2	N	2046	2115	0	64	8	20
								13	4	2251	9							
09	63504	X	63504	-0-		-0-	-0-	819	1	60195	2	N	2259	2149	0	86	8	44
								5	4	2485	9							
10	59232	X	59232	-0-		-0-	-0-	788	1	56132	2	N	2097	2062	0	27	8	52
								5	4	2307	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. 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
05	30830	X	30830	-0-		-0-	-0-	403	1	28397	2	N	1815	1825	0			38
								33	4	1997	9							
06	30338	X	30338	-0-		-0-	-0-	365	1	27127	2	N	2576	2510	0	34	8	70
								12	4	2834	9							
07	17983	X	17983	-0-		-0-	-0-	223	1	15027	2	N	2483	2514	0	6	8	33
								2	4	2731	9							
08	30737	X	30737	-0-		-0-	-0-	382	1	27792	2	N	2315	2257	0	68	8	23
								16	4	2547	9							
09	35714	X	35714	-0-		-0-	-0-	448	1	32897	2	N	2151	2053	0	79	8	42
								3	4	2366	9							
10	36012	X	36012	-0-		-0-	-0-	464	1	33185	2	N	2146	2107	0	27	8	54
								2	4	2361	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	34665	X	34665	-0-		-0-	-0-	449	1	31614	2	N	2334	2329	0			55
								35	4	2567	9							
06	39489	X	39489	-0-		-0-	-0-	491	1	36538	2	N	2222	2188	0	32	8	57
								16	4	2444	9							
07	29308	X	29308	-0-		-0-	-0-	393	1	26354	2	N	2326	2345	0	7	8	31
								2	4	2559	9							
08	25688	X	25688	-0-		-0-	-0-	313	1	22857	2	N	2277	2211	0	70	8	27
								13	4	2505	9							
09	16142	X	16142	-0-		-0-	-0-	194	1	14273	2	N	1523	1466	0	67	8	17
								1675	9									
10	28309	X	28309	-0-		-0-	-0-	368	1	26319	2	N	1473	1440	0	29	8	21
								2	4	1620	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0103WA RRCID -> 287971 COMPL. DATE 04/08/2020 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 8509 - 19379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26248	X	26248	-0-		-0-	-0-	342	1	24158	2	N	1564	1565	0			33
								28	4	1720	9							
06	22755	X	22755	-0-		-0-	-0-	279	1	20768	2	N	1543	1512	0	22	8	42
								11	4	1697	9							
07	10302	X	10302	-0-		-0-	-0-	135	1	9085	2	N	983	1010	0	2	8	13
								1	4	1081	9							
08	18666	X	18666	-0-		-0-	-0-	229	1	16713	2	N	1558	1528	0	28	8	15
								10	4	1714	9							
09	35662	X	35662	-0-		-0-	-0-	434	1	31913	2	N	3011	2850	0	117	8	59
								3	4	3312	9							
10	31337	X	31337	-0-		-0-	-0-	401	1	28602	2	N	2115	2085	0	37	8	52
								7	4	2327	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0062WA RRCID -> 287972 COMPL. DATE 02/24/2020 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 8767 - 19773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	36769	X	36769	-0-		-0-	-0-	459	1	32493	2	N	3437	3417	0			81
								36	4	3781	9							
06	35000	X	35000	-0-		-0-	-0-	433	1	32384	2	N	1971	1966	0	35	8	51
								15	4	2168	9							
07	51203	X	51203	-0-		-0-	-0-	710	1	47774	2	N	2468	2478	0	8	8	33
								4	4	2715	9							
08	54586	X	54586	-0-		-0-	-0-	702	1	51050	2	N	2551	2485	0	69	8	30
								28	4	2806	9							
09	50952	X	50952	-0-		-0-	-0-	615	1	45378	2	N	4504	4390	0	94	8	50
								5	4	4954	9							
10	48602	X	48602	-0-		-0-	-0-	631	1	45118	2	N	2588	2572	0	29	8	37
								6	4	2847	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0063WA RRCID -> 287973 COMPL. DATE 02/18/2020 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8688 - 19195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29883	X	29883	-0-		-0-	-0-	385	1	27182	2	N	2077	2070	0			49
								31	4	2285	9							
06	27064	X	27064	-0-		-0-	-0-	332	1	24737	2	N	1802	1780	0	25	8	46
								13	4	1982	9							
07	30769	X	30769	-0-		-0-	-0-	417	1	28054	2	N	2087	2098	0	7	8	28
								2	4	2296	9							
08	30608	X	30608	-0-		-0-	-0-	388	1	28286	2	N	1742	1690	0	60	8	20
								18	4	1916	9							
09	24907	X	24907	-0-		-0-	-0-	315	1	23228	2	N	1240	1191	0	56	8	13
								1364	9									
10	29828	X	29828	-0-		-0-	-0-	389	1	27801	2	N	1487	1458	0	21	8	21
								2	4	1636	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 #: 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
05	21515	X	21515	-0-	-0-	-0-	279	1	19708	2	N	1369	1360	0			29
							22	4	1506	9							
06	21433	X	21433	-0-	-0-	-0-	266	1	19795	2	N	1239	1215	0	20	8	33
							9	4	1363	9							
07	13900	X	13900	-0-	-0-	-0-	183	1	12276	2	N	1308	1320	0	3	8	18
							2	4	1439	9							
08	12918	X	12918	-0-	-0-	-0-	164	1	12074	2	N	613	608	0	17	8	6
							6	4	674	9							
09	10082	X	10082	-0-	-0-	-0-	123	1	9119	2	N	764	722	0	33	8	15
							840	9									
10	37468	X	37468	-0-	-0-	-0-	483	1	34423	2	N	2326	2254	0	29	8	58
							3	4	2559	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
05	41757	X	41757	-0-	-0-	-0-	552	1	38893	2	N	2062	2065	0			43
							44	4	2268	9							
06	39809	X	39809	-0-	-0-	-0-	494	1	36884	2	N	2195	2153	0	26	8	59
							16	4	2415	9							
07	9948	X	9948	-0-	-0-	-0-	129	1	8643	2	N	1068	1110	0	3	8	14
							1	4	1175	9							
08	19167	X	19167	-0-	-0-	-0-	243	1	17737	2	N	1066	1041	0	29	8	10
							14	4	1173	9							
09	41428	X	41428	-0-	-0-	-0-	511	1	37456	2	N	3140	2975	0	113	8	62
							7	4	3454	9							
10	43202	X	43202	-0-	-0-	-0-	557	1	39826	2	N	2556	2527	0	27	8	64
							7	4	2812	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0193WA RRCID -> 287980 COMPL. DATE 12/10/2019 TOTAL DEPTH 8702 PERF. 8825 - 18998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20980	X	20980	-0-	-0-	-0-	273	1	19212	2	N	1340	1333	0			31
							21	4	1474	9							
06	24656	X	24656	-0-	-0-	-0-	303	1	22638	2	N	1551	1517	0	25	8	40
							9	4	1706	9							
07	24621	X	24621	-0-	-0-	-0-	339	1	22792	2	N	1353	1369	0	6	8	18
							2	4	1488	9							
08	29408	X	29408	-0-	-0-	-0-	379	1	27598	2	N	1287	1232	0	58	8	15
							15	4	1416	9							
09	28443	X	28443	-0-	-0-	-0-	366	1	26826	2	N	1133	1076	0	60	8	12
							5	4	1246	9							
10	32963	X	32963	-0-	-0-	-0-	433	1	30970	2	N	1415	1382	0	25	8	20
							3	4	1557	9							

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0034WA RRCID -> 287981 COMPL. DATE 03/14/2020 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 9935 - 20173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	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 #: 0121WA RRCID -> 287982 COMPL. DATE 05/15/2021 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8337 - 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
05	56637	X	46853	-0-	-9784	-0-	593	1	41701	2	Y	4103	4104	0			13
							46	4	4513	9							
06	52260	X	45847	-0-	-6413	-0-	549	1	41024	2	Y	3867	3826	0	32	8	22
							20	4	4254	9							
07	79383	X	79383	-0-	-0-	-0-	1102	1	73892	2	Y	3984	3976	0	6	8	24
							7	4	4382	9							
08	69312	X	69312	-0-	-0-	-0-	875	1	63750	2	Y	4227	4203	0	37	8	11
							37	4	4650	9							
09	103435	X	103435	-0-	-0-	-0-	1326	1	97589	2	Y	4102	3909	0	195	8	9
							8	4	4512	9							
10	65100	X	19063	-0-	-46037	-0-	251	1	17963	2	Y	771	772	0	6	8	2
							1	4	848	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0122WA RRCID -> 287983 COMPL. DATE 05/15/2021 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8519 - 19454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	54901	X	30589	-0-	-24312	-0-	378	1	26621	2	Y	3236	3238	0			10
							30	4	3560	9							
06	53160	X	20383	-0-	-32777	-0-	226	1	17005	2	Y	2857	2824	0	27	8	16
							9	4	3143	9							
07	54932	X	35573	-0-	-19359	-0-	468	1	31425	2	Y	3343	3330	0	9	8	20
							3	4	3677	9							
08	45694	X	33286	-0-	-12408	-0-	408	1	29612	2	Y	2954	2920	0	46	8	8
							17	4	3249	9							
09	35580	X	23024	-0-	-12556	-0-	284	1	20872	2	Y	1698	1656	0	46	8	4
							1868	9									
10	35588	X	3751	-0-	-31837	-0-	49	1	3427	2	Y	250	251	0	2	8	1
							275	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
05	65813	X	65813	-0-	-0-	-0-	880	1	62048	2	Y	2560	2562	0			8
							69	4	2816	9							
06	53820	X	46220	-0-	-7600	-0-	585	1	43623	2	Y	1812	1786	0	24	8	10
							19	4	1993	9							
07	39029	X	11854	-0-	-27175	-0-	174	1	11613	2	Y	60	67	0	3	8	-0-
							1	4	66	9							
08	39029	X	13405	-0-	-25624	-0-	182	1	13193	2	Y	21	21	8			-0-
							7	4	23	9							
09	37770	X	3118	-0-	-34652	-0-	44	1	3068	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
10	39029	X	3058	-0-	-35971	-0-	42	1	3015	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0123WA RRCID -> 288039 COMPL. DATE 05/16/2021 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8485 - 19431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	60760	X	42122	-0-	-18638	-0-	540	1	38070	2	Y	3154	3156	0			10
							43	4	3469	9							
06	57150	X	30552	-0-	-26598	-0-	366	1	27269	2	Y	2641	2608	0	28	8	15
							12	4	2905	9							
07	57753	X	34714	-0-	-23039	-0-	465	1	31163	2	Y	2804	2793	0	9	8	17
							2	4	3084	9							
08	57753	X	30278	-0-	-27475	-0-	368	1	26712	2	Y	2893	2858	0	44	8	8
							16	4	3182	9							
09	53580	X	30884	-0-	-22696	-0-	380	1	27965	2	Y	2305	2263	0	45	8	5
							3	4	2536	9							
10	42129	X	13828	-0-	-28301	-0-	183	1	12994	2	Y	591	593	0	2	8	1
							1	4	650	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0084WA RRCID -> 288050 COMPL. DATE 08/17/2019 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 8980 - 19469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	42130	X	42130	-0-	-0-	-0-	547	1	38656	2	N	2622	2621	0			27
							43	4	2884	9							
06	40221	X	40221	-0-	-0-	-0-	497	1	37116	2	N	2355	2323	0	27	8	32
							17	4	2591	9							
07	15608	X	15608	-0-	-0-	-0-	216	1	14470	2	N	836	858	0	2	8	8
							2	4	920	9							
08	37014	X	37014	-0-	-0-	-0-	468	1	34119	2	N	2189	2120	0	56	8	21
							19	4	2408	9							
09	52935	X	52935	-0-	-0-	-0-	666	1	49030	2	N	2940	2821	0	107	8	33
							5	4	3234	9							
10	20186	X	20186	-0-	-0-	-0-	259	1	18593	2	N	1212	1196	0	16	8	33
							1	4	1333	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0061WA RRCID -> 288051 COMPL. DATE 02/20/2020 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8697 - 19677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	44479	X	44479	-0-	-0-	-0-	552	1	38929	2	N	4504	4469	0			106
							44	4	4954	9							
06	28310	X	28310	-0-	-0-	-0-	344	1	25674	2	N	2073	2100	0	25	8	54
							12	4	2280	9							
07	24158	X	24158	-0-	-0-	-0-	278	1	18669	2	N	4735	4719	0	6	8	64
							2	4	5209	9							
08	21652	X	21652	-0-	-0-	-0-	232	1	16806	2	N	4186	4141	0	59	8	50
							9	4	4605	9							
09	28774	X	28774	-0-	-0-	-0-	304	1	22489	2	N	5437	5352	0	74	8	61
							5981	9									
10	35315	X	35315	-0-	-0-	-0-	413	1	29532	2	N	4880	4849	0	22	8	70
							2	4	5368	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0083WA RRCID -> 288059 COMPL. DATE 08/17/2019 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 8762 - 19177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31698	X	31698	-0-	-0-	-0-	400	1	28297	2	N	2698	2682	0			28
							33	4	2968	9							
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28	0			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	13658	X	13658	-0-	-0-	-0-	163	1	11824	2	N	1514	1469	0	30	8	15
							6	4	1665	9							
09	27983	X	27983	-0-	-0-	-0-	320	1	23530	2	N	3757	3614	0	115	8	43
							4133	9									
10	45232	X	45232	-0-	-0-	-0-	574	1	40944	2	N	3374	3292	0	34	8	91
							3	4	3711	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0082WA RRCID -> 288069 COMPL. DATE 08/01/2019 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 8846 - 19302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	44894	X	44894	-0-	-0-	-0-	584	1	41166	2	N	2816	2814	0			29
							46	4	3098	9							
06	17057	X	17057	-0-	-0-	-0-	206	1	15381	2	N	1329	1328	0	12	8	18
							8	4	1462	9							
07	53532	X	53532	-0-	-0-	-0-	716	1	48027	2	N	4350	4318	0	8	8	42
							4	4	4785	9							
08	56854	X	56854	-0-	-0-	-0-	711	1	51832	2	N	3892	3821	0	75	8	38
							30	4	4281	9							
09	52017	X	52017	-0-	-0-	-0-	650	1	47840	2	N	3202	3117	0	86	8	37
							5	4	3522	9							
10	31456	X	31456	-0-	-0-	-0-	409	1	29308	2	N	1579	1560	0	13	8	43
							2	4	1737	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY ARIA 03/46 WELL #: 0032WA RRCID -> 288084 COMPL. DATE 01/09/2020 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9893 - 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
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0124WA RRCID -> 288089 COMPL. DATE 05/15/2021 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8627 - 19611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31558	X	27660	-0-	-3898	-0-	347	1	24456	2	Y	2572	2571	0			8
							28	4	2829	9							
06	33180	X	26405	-0-	-6775	-0-	318	1	23603	2	Y	2249	2217	0	27	8	13
							10	4	2474	9							
07	34286	X	30374	-0-	-3912	-0-	414	1	27701	2	Y	2052	2046	0	7	8	12
							2	4	2257	9							
08	34286	X	13022	-0-	-21264	-0-	159	1	11421	2	Y	1305	1286	0	28	8	3
							6	4	1436	9							
09	26760	X	5226	-0-	-21534	-0-	63	1	4645	2	Y	471	457	0	16	8	1
							518	9									
10	30380	X	572	-0-	-29808	-0-	9	1	472	2	Y	83	83	0	1	8	-0-
							91	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
05	70313	X	70313	-0-	-0-	-0-	923	1	65099	2	Y	3834	3844	0			12
							74	4	4217	9							
06	63931	X	63931	-0-	-0-	-0-	794	1	59242	2	Y	3516	3472	0	36	8	20
							27	4	3868	9							
07	48209	X	48209	-0-	-0-	-0-	665	1	44591	2	Y	2681	2677	0	8	8	16
							4	4	2949	9							
08	44051	X	34613	-0-	-9438	-0-	447	1	32497	2	Y	1500	1467	0	45	8	4
							19	4	1650	9							
09	42630	X	2829	-0-	-39801	-0-	38	1	2780	2	Y	10	4	0	10	8	-0-
							11	9									
10	44051	X	2767	-0-	-41284	-0-	37	1	2727	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0041WA RRCID -> 288174 COMPL. DATE 01/06/2020 TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9618 - 19582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY ARIA 03/46 WELL #: 0042WA RRCID -> 288175 COMPL. DATE 01/09/2020 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 9953 - 19665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0113WA RRCID -> 288217 COMPL. DATE 05/01/2021 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8427 - 19403

05	78890	X	78890	-0-	-0-	-0-	1056	1	74547	2	Y	2911	2910	0			9
							85	4	3202	9							
06	75645	X	75645	-0-	-0-	-0-	961	1	71502	2	Y	2864	2825	0	32	8	16
							32	4	3150	9							
07	68068	X	68068	-0-	-0-	-0-	959	1	64454	2	Y	2408	2402	0	7	8	15
							6	4	2649	9							
08	77604	X	77604	-0-	-0-	-0-	1001	1	72993	2	Y	3243	3202	0	47	8	9
							43	4	3567	9							
09	42360	X	30351	-0-	-12009	-0-	386	1	28521	2	Y	1310	1294	0	22	8	3
							3	4	1441	9							
10	43772	X	13389	-0-	-30383	-0-	174	1	12539	2	Y	614	613	0	3	8	1
							1	4	675	9							

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0043WA RRCID -> 288220 COMPL. DATE 01/09/2020 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 9707 - 19545

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0114WA RRCID -> 288312 COMPL. DATE 05/01/2021 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8654 - 19630

05	73179	X	73179	-0-	-0-	-0-	979	1	69014	2	Y	2825	2819	0			9
							78	4	3108	9							
06	52248	X	52248	-0-	-0-	-0-	662	1	49211	2	Y	2139	2112	0	24	8	12
							22	4	2353	9							
07	45632	X	12929	-0-	-32703	-0-	185	1	12344	2	Y	363	371	0	2	8	2
							1	4	399	9							
08	45632	X	29903	-0-	-15729	-0-	385	1	28062	2	Y	1309	1282	0	26	8	3
							16	4	1440	9							
09	44160	X	16704	-0-	-27456	-0-	215	1	15764	2	Y	659	644	0	16	8	2
							725	9									
10	45632	X	9202	-0-	-36430	-0-	121	1	8660	2	Y	382	381	0	2	8	1
							1	4	420	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0091WA RRCID -> 288313 COMPL. DATE 04/02/2020 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8342 - 19203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31543	X	31543	-0-	-0-	-0-	392	1	27630	2	N	3172	3165	0			66
							32	4	3489	9							
06	30834	X	30834	-0-	-0-	-0-	370	1	27506	2	N	2677	2632	0	39	8	72
							13	4	2945	9							
07	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	88	1	5872	2	N	752	809	0	5	8	10
							1	4	827	9							
08	12789	X	12789	-0-	-0-	-0-	132	1	9585	2	N	2787	2674	0	96	8	27
							6	4	3066	9							
09	6829	X	6829	-0-	-0-	-0-	66	1	4887	2	N	1705	1631	0	68	8	33
							1876	9									
10	26360	X	26360	-0-	-0-	-0-	320	1	22816	2	N	2929	2856	0	33	8	73
							2	4	3222	9							

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0023WA RRCID -> 288315 COMPL. DATE 03/04/2020 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 9699 - 20005

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0092WA RRCID -> 288411 COMPL. DATE 04/02/2020 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 8691 - 19551

05	26908	X	26908	-0-	-0-	-0-	339	1	23940	2	N	2365	2370	0			49
							27	4	2602	9							
06	23445	X	23445	-0-	-0-	-0-	283	1	21094	2	N	1872	1833	0	38	8	50
							9	4	2059	9							
07	14048	X	14048	-0-	-0-	-0-	193	1	12946	2	N	825	855	0	9	8	11
							1	4	908	9							
08	11328	X	11328	-0-	-0-	-0-	128	1	9236	2	N	1781	1702	0	73	8	17
							5	4	1959	9							
09	20766	X	20766	-0-	-0-	-0-	249	1	18419	2	N	1907	1821	0	65	8	38
							2098	9									
10	22512	X	22512	-0-	-0-	-0-	282	1	20127	2	N	1911	1878	0	23	8	48
							1	4	2102	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0093WA RRCID -> 288415 COMPL. DATE 04/03/2020 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 8432 - 19292

05	42358	X	42358	-0-	-0-	-0-	549	1	38699	2	N	2788	2794	0			58
							43	4	3067	9							
06	41105	X	41105	-0-	-0-	-0-	506	1	37571	2	N	2737	2682	0	39	8	74
							17	4	3011	9							
07	53089	X	53089	-0-	-0-	-0-	703	1	47190	2	N	4720	4724	0	7	8	63
							4	4	5192	9							
08	52512	X	52512	-0-	-0-	-0-	633	1	46131	2	N	5201	5135	0	77	8	52
							27	4	5721	9							
09	50649	X	50649	-0-	-0-	-0-	630	1	46267	2	N	3406	3247	0	144	8	67
							5	4	3747	9							
10	51404	X	51404	-0-	-0-	-0-	665	1	47395	2	N	3036	2982	0	45	8	76
							4	4	3340	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
05	31014	X	31014	-0-	-0-	-0-	409	1	28768	2	N	1639	1645	0			34
							34	4	1803	9							
06	35424	X	35424	-0-	-0-	-0-	437	1	32640	2	N	2121	2068	0	30	8	57
							14	4	2333	9							
07	43536	X	43536	-0-	-0-	-0-	596	1	40096	2	N	2582	2598	0	6	8	35
							4	4	2840	9							
08	56420	X	56420	-0-	-0-	-0-	679	1	49405	2	N	5733	5666	0	45	8	57
							30	4	6306	9							
09	47582	X	47582	-0-	-0-	-0-	593	1	43624	2	N	3053	2933	0	117	8	60
							7	4	3358	9							
10	38518	X	38518	-0-	-0-	-0-	503	1	35885	2	N	1934	1918	0	28	8	48
							3	4	2127	9							

TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0014WA RRCID -> 288449 COMPL. DATE 07/06/2020 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8272 - 19175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	58001	X	1447	-0-	-56554	-0-	55	1	1362	2	N	20	35	0			-0-
							8	4	22	9							
06	56130	X	-0-	-0-	-56130	-0-					N	-0-					-0-
07	55676	X	-0-	-0-	-55676	-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-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0211WA RRCID -> 288450 COMPL. DATE 06/02/2020 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8815 - 19660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	52712	X	52712	-0-	-0-	-0-	726	1	51083	2	Y	768	762	0			9
							58	4	845	9							
06	97925	X	97925	-0-	-0-	-0-	1281	1	95435	2	Y	1061	1011	0	46	8	13
							42	4	1167	9							
07	102701	X	102701	-0-	-0-	-0-	1477	1	99032	2	Y	1984	1960	0	13	8	24
							10	4	2182	9							
08	113233	X	113233	-0-	-0-	-0-	1509	1	109932	2	Y	1570	1468	0	119	8	7
							65	4	1727	9							
09	123502	X	123502	-0-	-0-	-0-	1632	1	120202	2	Y	1509	1400	0	110	8	6
							8	4	1660	9							
10	152657	X	152657	-0-	-0-	-0-	2069	1	147732	2	Y	2581	2544	0	29	8	14
							17	4	2839	9							

HAY ZOELLE 9 WELL #: 0013WA RRCID -> 288485 COMPL. DATE 12/01/2019 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 9662 - 14701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	180	1	4479	2	Y	416	427	0			8
							458	9									
06	4980	X	103	-0-	-4877	-0-	1	2	102	9	Y	93	99	0			2
07	5146	X	724	-0-	-4422	-0-	19	1	467	2	Y	216	213	0			5
							238	9									
08	5146	X	2225	-0-	-2921	-0-	79	1	2018	2	Y	116	119	0			2
							128	9									
09	4920	X	493	-0-	-4427	-0-	14	1	367	2	Y	102	102	0			2
							112	9									
10	5084	X	1426	-0-	-3658	-0-	44	1	1207	2	Y	159	157	0			4
							175	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY ZOELLE 9 WELL #: 0014WA RRCID -> 288486 COMPL. DATE 11/26/2019 TOTAL DEPTH 9349 PERF. 9640 - 14537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23374	X	22672	-0-	-702	-0-	819	1	20254	2	Y	1454	1457	0			27
							1599	9									
06	22380	X	18139	-0-	-4241	-0-	623	1	15790	2	Y	1564	1555	0			36
							6	4	1720	9							
07	21656	X	21656	-0-	-0-	-0-	753	1	19095	2	Y	1639	1637	0			38
							5	4	1803	9							
08	22661	X	18365	-0-	-4296	-0-	646	1	15803	2	Y	1736	1746	0			28
							6	4	1910	9							
09	21900	X	18975	-0-	-2925	-0-	685	1	16558	2	Y	1566	1565	0			29
							9	4	1723	9							
10	22599	X	19801	-0-	-2798	-0-	648	1	17294	2	Y	1684	1668	0			45
							7	4	1852	9							

TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0015WA RRCID -> 288501 COMPL. DATE 07/06/2020 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 7976 - 18893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	61907	X	4082	-0-	-57825	-0-	151	1	3855	2	N	47	78	0			-0-
							24	4	52	9							
06	59910	X	-0-	-0-	-59910	-0-					N	-0-					-0-
07	62651	X	-0-	-0-	-62651	-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	17547	X	17547	-0-	-0-	-0-	470	1	16168	2	N	480	471	0			9
							381	4	528	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0212WA RRCID -> 288516 COMPL. DATE 06/02/2020 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8364 - 19195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	59142	X	59142	-0-	-0-	-0-	805	1	56852	2	Y	1290	1285	0			15
							66	4	1419	9							
06	54450	X	11603	-0-	-42847	-0-	150	1	11270	2	Y	162	166	0	9	8	2
							5	4	178	9							
07	75051	X	-0-	-0-	-75051	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
08	75051	X	-0-	-0-	-75051	-0-					Y	-0-					-0-
09	68010	X	20096	-0-	-47914	-0-	249	1	18264	2	Y	1439	1285	0	148	8	6
							1583	9									
10	59148	X	28480	-0-	-30668	-0-	363	1	25935	2	Y	1982	1928	0	49	8	11
							2	4	2180	9							

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0021WA RRCID -> 288528 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9853 - 20159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAY ZOELLE 9 WELL #: 0015WA RRCID -> 288652 COMPL. DATE 11/26/2019 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 9664 - 14708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20553	X	16011	-0-	-4542	-0-	558	1	13750	2	Y	1548	1550	0			29
							1703	9									
06	17550	X	11790	-0-	-5760	-0-	383	1	9735	2	Y	1516	1510	0			35
							4	4	1668	9							
07	18135	X	14597	-0-	-3538	-0-	481	1	12268	2	Y	1677	1673	0			39
							3	4	1845	9							
08	18135	X	12103	-0-	-6032	-0-	407	1	9930	2	Y	1602	1616	0			25
							4	4	1762	9							
09	16260	X	13186	-0-	-3074	-0-	452	1	10909	2	Y	1654	1648	0			31
							6	4	1819	9							
10	15965	X	15476	-0-	-489	-0-	475	1	12708	2	Y	2080	2056	0			55
							5	4	2288	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0213WA RRCID -> 288731 COMPL. DATE 06/09/2020 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8459 - 19297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0214WA RRCID -> 288732 COMPL. DATE 06/02/2020 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8555 - 19401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	57319	X	57319	-0-	-0-	-0-	772	1	54536	2	Y	1772	1759	0			20
							62	4	1949	9							
06	47813	X	47813	-0-	-0-	-0-	606	1	45143	2	Y	1858	1830	0	25	8	23
							20	4	2044	9							
07	54777	X	53410	-0-	-1367	-0-	759	1	51008	2	Y	1489	1484	0	10	8	18
							5	4	1638	9							
08	57319	X	-0-	-0-	-57319	-0-					Y	-0-	18	0			-0-
09	55470	X	20450	-0-	-35020	-0-	265	1	19592	2	Y	539	476	0	61	8	2
							593	9									
10	59473	X	59473	-0-	-0-	-0-	801	1	57102	2	Y	1423	1373	0	44	8	8
							5	4	1565	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
05	76694	X	5828	-0-	-70866	-0-	216	1	5451	2	N	116	175	0			1
							33	4	128	9							
06	68880	X	-0-	-0-	-68880	-0-					N	-0-	1	0			-0-
07	83638	X	-0-	-0-	-83638	-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-

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
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	77655	X	3375	-0-	-74280	-0-	126	1	3209	2	N	18	41	0			-0-
							20	4	20	9							
06	75150	X	-0-	-0-	-75150	-0-					N	-0-					-0-
07	74338	X	-0-	-0-	-74338	-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-

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0032WA RRCID -> 288884 COMPL. DATE 03/17/2020 TOTAL DEPTH 9361 PERF. 9681 - 19770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0215WA RRCID -> 289086 COMPL. DATE 01/23/2023 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8377 - 19223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	34048	X	34048	-0-	-0-	-0-	466	1	32822	2	N	658	655	0			8
							36	4	724	9							
06	63643	X	63643	-0-	-0-	-0-	832	1	62027	2	N	687	670	0	17	8	8
							28	4	756	9							
07	49783	X	49783	-0-	-0-	-0-	722	1	48367	2	N	627	621	0	6	8	8
							4	4	690	9							
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8	0			-0-
09	26066	X	26066	-0-	-0-	-0-	341	1	25084	2	N	580	496	0	82	8	2
							3	4	638	9							
10	10610	X	10610	-0-	-0-	-0-	76	1	5506	2	N	4571	4530	0	18	8	25
							5028	9									

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
05	26815	X	17375	-0-	-9440	-0-	217	1	15360	2	Y	1619	1611	0			19
							17	4	1781	9							
06	25950	X	21042	-0-	-4908	-0-	255	1	18966	2	Y	1647	1625	0	21	8	20
							9	4	1812	9							
07	29329	X	29329	-0-	-0-	-0-	414	1	27729	2	Y	1076	1074	0	9	8	13
							2	4	1184	9							
08	80187	X	80187	-0-	-0-	-0-	1083	1	78904	2	Y	140	86	0	67	8	-0-
							46	4	154	9							
09	42067	X	42067	-0-	-0-	-0-	555	1	40927	2	Y	529	421	0	106	8	2
							3	4	582	9							
10	29326	X	23688	-0-	-5638	-0-	307	1	21902	2	Y	1343	1313	0	25	8	7
							2	4	1477	9							

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
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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 #: 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
05	1860	N	579	-0-	-1281	-0-	7	1	374	2	Y	180	178	0			2
							198	9									
06	947	N	947	-0-	-0-	-0-	12	1	811	2	Y	113	108	0	6	8	1
							124	9									
07	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	55	1	3755	2	Y	504	490	0	9	8	6
							554	9									
08	1252	X	1252	-0-	-0-	-0-	8	1	424	2	Y	745	609	0	139	8	3
							820	9									
09	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	38	1	2773	2	Y	642	495	0	148	8	2
							706	9									
10	4371	X	3270	-0-	-1101	-0-	40	1	2855	2	Y	341	319	0	22	8	2
							375	9									

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
05	30591	X	30591	-0-	-0-	-0-	1075	1	26533	2	Y	2712	2707	0			25
							2983	9									
06	28201	X	28201	-0-	-0-	-0-	960	1	24297	2	Y	2669	2671	0			23
							8	4	2936	9							
07	30655	X	30655	-0-	-0-	-0-	1047	1	26662	2	Y	2672	2674	0			21
							7	4	2939	9							
08	28005	X	28005	-0-	-0-	-0-	982	1	24082	2	Y	2666	2671	0			16
							8	4	2933	9							
09	30415	X	30415	-0-	-0-	-0-	1093	1	26349	2	Y	2690	2682	0			24
							14	4	2959	9							
10	29858	X	29858	-0-	-0-	-0-	971	1	26049	2	Y	2571	2572	0			23
							10	4	2828	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
05	32388	X	32388	-0-	-0-	-0-	1142	1	28237	2	Y	2735	2731	0			25
							3009	9									
06	28726	X	28726	-0-	-0-	-0-	986	1	24994	2	Y	2488	2492	0			21
							9	4	2737	9							
07	30566	X	30566	-0-	-0-	-0-	1041	1	26552	2	Y	2696	2696	0			21
							7	4	2966	9							
08	28082	X	28082	-0-	-0-	-0-	986	1	24139	2	Y	2681	2686	0			16
							8	4	2949	9							
09	30494	X	30494	-0-	-0-	-0-	1094	1	26396	2	Y	2718	2709	0			25
							14	4	2990	9							
10	29096	X	29096	-0-	-0-	-0-	942	1	25313	2	Y	2574	2576	0			23
							10	4	2831	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
05	3100	N	12128	-0-	9028	31964	140	1	9940	2	Y	1852	1845	0			21
							11	4	2037	9							
06	43494	X	11530	-0-	-31964	-0-	127	1	9604	2	Y	1632	1599	0	34	8	20
							4	4	1795	9							
07	20832	X	6656	-0-	-14176	-0-	78	1	5173	2	Y	1276	1272	0	9	8	15
							1	4	1404	9							
08	20832	X	4839	-0-	-15993	-0-	55	1	3909	2	Y	793	719	0	85	8	4
							3	4	872	9							
09	17580	X	3407	-0-	-14173	-0-	30	1	2263	2	Y	1013	879	0	134	8	4
							1114	9									
10	15982	X	15982	-0-	-0-	-0-	200	1	14129	2	Y	1502	1450	0	48	8	8
							1	4	1652	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
05	63240	X	59093	-0-	-4147	-0-	2197	1	55511	2	Y	946	974	0			9
							344	4	1041	9							
06	61200	X	-0-	-0-	-61200	-0-					Y	-0-	9	0			-0-
07	72819	X	-0-	-0-	-72819	-0-					Y	-0-					-0-
08	72819	X	-0-	-0-	-72819	-0-					Y	-0-					-0-
09	70470	X	-0-	-0-	-70470	-0-					Y	-0-					-0-
10	59086	X	19915	-0-	-39171	-0-	540	1	18528	2	Y	373	366	0			7
							437	4	410	9							

HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0031WA RRCID -> 289700 COMPL. DATE 04/27/2020 TOTAL DEPTH 9338 PERF. 9462 - 19797

05	25017	X	23286	-0-	-1731	-0-	817	1	20170	2	Y	2090	2087	0			19
							2299	9									
06	23190	X	20763	-0-	-2427	-0-	714	1	18065	2	Y	1797	1801	0			15
							7	4	1977	9							
07	24242	X	23149	-0-	-1093	-0-	790	1	20085	2	Y	2063	2062	0			16
							5	4	2269	9							
08	24358	X	24358	-0-	-0-	-0-	850	1	20749	2	Y	2502	2503	0			15
							7	4	2752	9							
09	31650	X	31650	-0-	-0-	-0-	1129	1	27262	2	Y	2949	2937	0			27
							15	4	3244	9							
10	28946	X	28946	-0-	-0-	-0-	912	1	24453	2	Y	3246	3244	0			29
							10	4	3571	9							

HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0033WA RRCID -> 289711 COMPL. DATE 04/20/2020 TOTAL DEPTH 9431 PERF. 9732 - 20144

05	12617	X	665	-0-	-11952	-0-	24	2	641	9	Y	583	578	0			5
06	3780	X	304	-0-	-3476	-0-	92	2	212	9	Y	193	196	0			2
07	7802	X	7802	-0-	-0-	-0-	225	1	5749	2	Y	1661	1650	0			13
							1	4	1827	9							
08	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	102	1	2530	2	Y	1620	1623	0			10
							1782	9									
09	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					Y	188	196	0			2
10	7812	X	896	-0-	-6916	-0-	25	1	688	2	Y	166	167	0			1
							183	9									

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0021WC RRCID -> 289712 COMPL. DATE 08/24/2020 TOTAL DEPTH 10210 PERF.10361 - 20422

05	101183	X	101183	-0-	-0-	-0-	3765	1	92954	2	Y	4058	3956	0	83	8	52
							4464	9									
06	61039	X	61039	-0-	-0-	-0-	2229	1	56458	2	Y	2118	2104	0	43	8	23
							22	4	2330	9							
07	53861	X	53861	-0-	-0-	-0-	1995	1	50755	2	Y	996	996	0	22	8	1
							15	4	1096	9							
08	45965	X	45965	-0-	-0-	-0-	1834	1	43182	2	Y	848	823	0	16	8	10
							16	4	933	9							
09	50471	X	50471	-0-	-0-	-0-	2003	1	47474	2	Y	882	867	0	15	8	10
							24	4	970	9							
10	62671	X	62671	-0-	-0-	-0-	2167	1	58124	2	Y	2143	2094	0	40	8	19
							23	4	2357	9							

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0025WA RRCID -> 289713 COMPL. DATE 08/23/2020 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 9469 - 19690

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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 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
05	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	153	1	3814	2	Y	-0-					-0-
06	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	121	1	3039	2	Y	-0-					-0-
07	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	177	1	4558	2	Y	838	831	0			7
							1	4	922	9							
08	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	2197	2191	0			13
09	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					Y	2305	2297	0			21
10	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	12	1	348	2	Y	2458	2457	0			22
							2704	9									

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0023WC RRCID -> 289716 COMPL. DATE 08/24/2020 TOTAL DEPTH 10243 PERF.10266 - 20327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	51677	X	32671	-0-	-19006	-0-	1198	1	30212	2	Y	976	1045	0			9
							187	4	1074	9							
06	50010	X	-0-	-0-	-50010	-0-					Y	-0-	9	0			-0-
07	53196	X	-0-	-0-	-53196	-0-					Y	-0-					-0-
08	53196	X	-0-	-0-	-53196	-0-					Y	-0-					-0-
09	51480	X	-0-	-0-	-51480	-0-					Y	-0-					-0-
10	32674	X	-0-	-0-	-32674	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	63333	X	14371	-0-	-48962	-0-	531	1	13423	2	Y	304	330	0			3
							83	4	334	9							
06	61290	X	-0-	-0-	-61290	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
07	29512	X	-0-	-0-	-29512	-0-					Y	-0-					-0-
08	29512	X	-0-	-0-	-29512	-0-					Y	-0-					-0-
09	28560	X	-0-	-0-	-28560	-0-					Y	-0-					-0-
10	14384	X	-0-	-0-	-14384	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	39308	X	30757	-0-	-8551	-0-	403	1	28412	2	Y	1735	1727	0			20
							33	4	1909	9							
06	38040	X	22878	-0-	-15162	-0-	279	1	20881	2	Y	1554	1525	0	30	8	19
							9	4	1709	9							
07	44950	X	28422	-0-	-16528	-0-	387	1	26006	2	Y	1843	1828	0	12	8	22
							2	4	2027	9							
08	39239	X	39239	-0-	-0-	-0-	504	1	36730	2	Y	1803	1650	0	167	8	8
							22	4	1983	9							
09	29760	X	13098	-0-	-16662	-0-	161	1	11708	2	Y	1117	974	0	147	8	4
							1229	9									
10	36406	X	36406	-0-	-0-	-0-	448	1	32013	2	Y	3584	3529	0	40	8	19
							3	4	3942	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
05	57257	X	19763	-0-	-37494	-0-	720	1	18173	2	Y	689	693	0			7
							112	4	758	9							
06	55410	X	-0-	-0-	-55410	-0-					Y	-0-	7	0			-0-
07	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					-0-
08	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					-0-
09	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	-0-					-0-
10	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					-0-

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0022WA RRCID -> 289864 COMPL. DATE 03/03/2020 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9622 - 19894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	41336	X	41336	-0-	-0-	-0-	555	1	39046	2	N	1537	1531	0			36
							44	4	1691	9							
06	42384	X	42384	-0-	-0-	-0-	538	1	40018	2	N	1645	1610	0	29	8	42
							18	4	1810	9							
07	56496	X	56496	-0-	-0-	-0-	797	1	53486	2	N	2007	2014	0	8	8	27
							5	4	2208	9							
08	48718	X	48718	-0-	-0-	-0-	630	1	45808	2	N	2049	1985	0	67	8	24
							26	4	2254	9							
09	39959	X	39959	-0-	-0-	-0-	504	1	37114	2	N	2125	2035	0	91	8	23
							3	4	2338	9							
10	38245	X	38245	-0-	-0-	-0-	504	1	35944	2	N	1631	1604	0	27	8	23
							3	4	1794	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0141WA RRCID -> 290154 COMPL. DATE 01/13/2021 TOTAL DEPTH 8332 PERF. 8787 - 19767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28055	X	25887	-0-	-2168	-0-	332	1	23469	2	Y	1872	1874	0			6
							27	4	2059	9							
06	29100	X	12808	-0-	-16292	-0-	150	1	11239	2	Y	1285	1266	0	18	8	7
							5	4	1414	9							
07	32581	X	10451	-0-	-22130	-0-	142	1	9419	2	Y	808	807	0	3	8	5
							1	4	889	9							
08	32581	X	7663	-0-	-24918	-0-	91	1	6612	2	Y	869	853	0	19	8	2
							4	4	956	9							
09	28350	X	233	-0-	-28117	-0-	38	2	195	9	Y	177	174	0	5	8	-0-
10	25885	X	-0-	-0-	-25885	-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 #: 0144WA RRCID -> 290156 COMPL. DATE 01/14/2021 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8673 - 19639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19034	X	1225	-0-	-17809	-0-	9	1	487	2	Y	663	667	0			2
							729	9									
06	21330	X	2311	-0-	-19019	-0-	24	1	1773	2	Y	467	458	0	8	8	3
							514	9									
07	22041	X	6000	-0-	-16041	-0-	82	1	5423	2	Y	449	447	0	2	8	3
							1	4	494	9							
08	22041	X	5058	-0-	-16983	-0-	60	1	4468	2	Y	479	467	0	14	8	1
							3	4	527	9							
09	14070	X	10046	-0-	-4024	-0-	130	1	9536	2	Y	345	332	0	13	8	1
							380	9									
10	6014	X	2000	-0-	-4014	-0-	26	1	1908	2	Y	60	61	0			-0-
							66	9									

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0146WA RRCID -> 290159 COMPL. DATE 01/12/2021 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 9055 - 20021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27776	X	1024	-0-	-26752	-0-	16	1	993	2	Y	12	12	0			-0-
							2	4	13	9							
06	24690	X	1480	-0-	-23210	-0-	20	1	1450	2	Y	9	5	0	4	8	-0-
							10	9									
07	20305	X	1225	-0-	-19080	-0-	18	1	1207	2	Y	-0-					-0-
08	16616	X	16616	-0-	-0-	-0-	224	1	16347	2	Y	34	15	0	19	8	-0-
							8	4	37	9							
09	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	-0-					-0-
10	1519	X	55	-0-	-1464	-0-	55	2			Y	-0-					-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0143WA RRCID -> 290163 COMPL. DATE 01/14/2021 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 8978 - 19958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31155	X	1616	-0-	-29539	-0-	7	1	314	2	Y	1177	1173	0			4
							1295	9									
06	28710	X	1309	-0-	-27401	-0-	17	1	1142	2	Y	136	137	0	2	8	1
							150	9									
07	7880	X	7880	-0-	-0-	-0-	116	1	7763	2	Y	-0-	1	0			-0-
							1	4									
08	6583	X	6583	-0-	-0-	-0-	86	1	6209	2	Y	258	248	0	9	8	1
							4	4	284	9							
09	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
10	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	101122	X	97394	-0-	-3728	-0-	1275	1	90033	2	Y	5440	5444	0			17
							102	4	5984	9							
06	97860	X	74882	-0-	-22978	-0-	934	1	69656	2	Y	3873	3833	0	35	8	22
							32	4	4260	9							
07	85250	X	34421	-0-	-50829	-0-	476	1	31940	2	Y	1820	1826	0	5	8	11
							3	4	2002	9							
08	85250	X	63283	-0-	-21967	-0-	818	1	59448	2	Y	2711	2670	0	45	8	7
							35	4	2982	9							
09	82500	X	64637	-0-	-17863	-0-	839	1	61689	2	Y	1911	1865	0	49	8	4
							7	4	2102	9							
10	85250	X	32250	-0-	-53000	-0-	429	1	30555	2	Y	1148	1143	0	7	8	2
							3	4	1263	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0132WA RRCID -> 290362 COMPL. DATE 08/14/2021 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 8589 - 19593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	67514	X	67514	-0-	-0-	-0-	878	1	61961	2	Y	4186	4187	0			13
							70	4	4605	9							
06	57690	X	56083	-0-	-1607	-0-	690	1	51355	2	Y	3652	3611	0	33	8	21
							21	4	4017	9							
07	68200	X	62171	-0-	-6029	-0-	863	1	57930	2	Y	3065	3059	0	9	8	18
							6	4	3372	9							
08	68200	X	63698	-0-	-4502	-0-	809	1	58875	2	Y	3619	3568	0	60	8	9
							33	4	3981	9							
09	66000	X	31513	-0-	-34487	-0-	397	1	29176	2	Y	1761	1728	0	38	8	4
							3	4	1937	9							
10	67518	X	16395	-0-	-51123	-0-	212	1	15095	2	Y	988	984	0	6	8	2
							1	4	1087	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0133WA RRCID -> 290511 COMPL. DATE 08/16/2021 TOTAL DEPTH 8239 PERF. 8541 - 19521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	67831	X	67831	-0-	-0-	-0-	897	1	63286	2	Y	3251	3252	0			10
							72	4	3576	9							
06	55151	X	55151	-0-	-0-	-0-	690	1	51307	2	Y	2846	2808	0	32	8	16
							23	4	3131	9							
07	56947	X	36240	-0-	-20707	-0-	504	1	33838	2	Y	1723	1723	0	6	8	10
							3	4	1895	9							
08	56947	X	48393	-0-	-8554	-0-	617	1	44912	2	Y	2579	2537	0	45	8	7
							27	4	2837	9							
09	55110	X	1387	-0-	-53723	-0-	18	1	1304	2	Y	59	65	0	1	8	-0-
							65	9									
10	56947	X	12873	-0-	-44074	-0-	163	1	11685	2	Y	931	925	0	4	8	2
							1	4	1024	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
05	46505	X	46505	-0-	-0-	-0-	617	1	43444	2	Y	2176	2176	0			7
							50	4	2394	9							
06	36116	X	36116	-0-	-0-	-0-	449	1	33481	2	Y	1974	1948	0	22	8	11
							15	4	2171	9							
07	41285	X	41285	-0-	-0-	-0-	578	1	38726	2	Y	1798	1792	0	6	8	11
							3	4	1978	9							
08	49995	X	49995	-0-	-0-	-0-	648	1	47199	2	Y	1928	1893	0	41	8	5
							27	4	2121	9							
09	35640	X	-0-	-0-	-35640	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
10	36828	X	-0-	-0-	-36828	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	66650	X	47389	-0-	-19261	-0-	1658	1	40558	2	Y	4703	4679	0			109
							5173	9									
06	64350	X	48423	-0-	-15927	-0-	1658	1	41674	2	Y	4612	4617	0			104
							18	4	5073	9							
07	61442	X	49570	-0-	-11872	-0-	1731	1	42815	2	Y	4556	4649	0			11
							12	4	5012	9							
08	58683	X	46727	-0-	-11956	-0-	1637	1	39826	2	Y	4774	4629	0			156
							13	4	5251	9							
09	56850	X	46521	-0-	-10329	-0-	1680	1	40185	2	Y	4213	4243	0			126
							22	4	4634	9							
10	50034	X	25544	-0-	-24490	-0-	870	1	23016	2	Y	1499	1560	0			65
							9	4	1649	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
05	54715	X	45210	-0-	-9505	-0-	1604	1	39248	2	Y	3962	3943	0			92
							4358	9									
06	52050	X	41036	-0-	-11014	-0-	1408	1	35296	2	Y	3925	3929	0			88
							14	4	4318	9							
07	53630	X	45073	-0-	-8557	-0-	1588	1	39222	2	Y	3865	3944	0			9
							11	4	4252	9							
08	49972	X	41217	-0-	-8755	-0-	1462	1	35505	2	Y	3853	3736	0			126
							12	4	4238	9							
09	47190	X	41671	-0-	-5519	-0-	1511	1	36167	2	Y	3614	3632	0			108
							18	4	3975	9							
10	45105	X	39697	-0-	-5408	-0-	1314	1	34857	2	Y	3194	3164	0			138
							13	4	3513	9							

HAY EVELYNN 17/20 WELL #: 0026WA RRCID -> 291107 COMPL. DATE 02/01/2022 TOTAL DEPTH 9509 PERF. 9531 - 14420

05	40393	X	-0-	-0-	-40393	-0-					Y	-0-					-0-
06	39090	X	11	-0-	-39079	-0-	9	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
07	16399	X	17	-0-	-16382	-0-	15	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	31	X	31	-0-	-0-	-0-	30	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	442	423	0			19

HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0021WA RRCID -> 291172 COMPL. DATE 08/03/2021 TOTAL DEPTH 9338 PERF. 9563 - 19476

05	98762	X	98762	-0-	-0-	-0-	3143	1	77168	2	Y	16774	16748	0	12	8	113
							18451	9									
06	217683	X	217683	-0-	-0-	-0-	7078	1	178880	2	Y	28774	28660	0	15	8	212
							74	4	31651	9							
07	186835	X	186835	-0-	-0-	-0-	5991	1	152429	2	Y	25791	25996	0			7
							45	4	28370	9							
08	148920	X	148920	-0-	-0-	-0-	5274	1	128676	2	Y	13569	13507	0			69
							44	4	14926	9							
*09	149583	X	149583	-0-	-0-	-0-	5383	1	129672	2	Y	13145	13129	0			85
							68	4	14460	9							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85

HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0024WA RRCID -> 291173 COMPL. DATE 09/02/2021 TOTAL DEPTH 9388 PERF. 9580 - 19538

05	112110	X	112110	-0-	-0-	-0-	3751	1	91922	2	Y	14943	14902	0	11	8	102
							16437	9									
06	186605	X	186605	-0-	-0-	-0-	6247	1	157787	2	Y	20460	20400	0	11	8	151
							65	4	22506	9							
07	191645	X	191645	-0-	-0-	-0-	6506	1	165436	2	Y	17867	18013	0			5
							49	4	19654	9							
08	181728	X	181728	-0-	-0-	-0-	6449	1	157431	2	Y	16176	16098	0			83
							54	4	17794	9							
*09	161810	X	161810	-0-	-0-	-0-	5881	1	141743	2	Y	12829	12829	0			83
							74	4	14112	9							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					83

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
05	61731	X	61731	-0-	-0-	-0-	1879	1	46204	2	Y	12407	12365	0	9	8	84
							13648	9									
06	31070	X	31070	-0-	-0-	-0-	947	1	23885	2	Y	5664	5703	0	3	8	42
							8	4	6230	9							
07	39348	X	39348	-0-	-0-	-0-	1319	1	33576	2	Y	4040	4081	0			1
							9	4	4444	9							
08	37355	X	37355	-0-	-0-	-0-	1293	1	31521	2	Y	4119	4099	0			21
							10	4	4531	9							
09	33843	X	33843	-0-	-0-	-0-	1188	1	28690	2	Y	3591	3589	0			23
							15	4	3950	9							
10	30710	X	30710	-0-	-0-	-0-	962	1	25753	2	Y	3623	3619	0	3	8	24
							10	4	3985	9							

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
05	64697	X	-0-	-0-	-64697	-0-					Y	-0-					-0-
06	40980	X	-0-	-0-	-40980	-0-					Y	18	18	0			-0-
07	683	X	683	-0-	-0-	-0-	15	1	413	2	Y	232	231	0			1
							255	9									
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	170	165	0			6
09	1731	X	1731	-0-	-0-	-0-	67	1	1597	2	Y	60	64	0			2
							1	4	66	9							
10	2141	X	2141	-0-	-0-	-0-	76	1	2064	2	Y	-0-	2	0			-0-
							1	4									

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
05	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	125	1	3026	2	Y	126	125	0			1
							139	9									
06	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	160	1	4025	2	Y	146	146	0			1
							2	4	161	9							
07	29835	X	29835	-0-	-0-	-0-	1025	1	26086	2	Y	2470	2470	0			1
							7	4	2717	9							
08	32730	X	32730	-0-	-0-	-0-	1145	1	27944	2	Y	3302	3286	0			17
							9	4	3632	9							
09	31694	X	31694	-0-	-0-	-0-	1122	1	27051	2	Y	3188	3184	0			21
							14	4	3507	9							
10	37788	X	37788	-0-	-0-	-0-	1238	1	33190	2	Y	3043	3041	0	3	8	20
							13	4	3347	9							

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
05	56483	X	56483	-0-	-0-	-0-	1884	1	46293	2	Y	7551	7534	0	5	8	51
							8306	9									
06	71110	X	71110	-0-	-0-	-0-	2354	1	59599	2	Y	8302	8288	0	4	8	61
							25	4	9132	9							
07	32023	X	32023	-0-	-0-	-0-	1039	1	26394	2	Y	4166	4226	0			1
							7	4	4583	9							
08	39324	X	39324	-0-	-0-	-0-	1325	1	32342	2	Y	5134	5109	0			26
							10	4	5647	9							
09	35576	X	35576	-0-	-0-	-0-	1213	1	29290	2	Y	4598	4594	0			30
							15	4	5058	9							
10	41559	X	41559	-0-	-0-	-0-	1291	1	34564	2	Y	5173	5165	0	4	8	34
							14	4	5690	9							

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
05	51898	X	51898	-0-	-0-	-0-	1712	1	42117	2	Y	7335	7369	0	5	8	50
							8069	9									
06	41927	X	41927	-0-	-0-	-0-	1381	1	34924	2	Y	5097	5107	0	3	8	37
							15	4	5607	9							
07	46066	X	46066	-0-	-0-	-0-	1522	1	38736	2	Y	5271	5306	0			2
							10	4	5798	9							
08	44931	X	44931	-0-	-0-	-0-	1536	1	37551	2	Y	5302	5277	0			27
							12	4	5832	9							
09	41486	X	41486	-0-	-0-	-0-	1463	1	35191	2	Y	4376	4375	0			28
							18	4	4814	9							
10	45430	X	45430	-0-	-0-	-0-	1442	1	38692	2	Y	4800	4792	0	4	8	32
							16	4	5280	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
05	52897	X	52897	-0-	-0-	-0-	1475	1	36262	2	Y	13782	13761	0	10	8	93
							15160	9									
06	65775	X	65775	-0-	-0-	-0-	2092	1	52840	2	Y	9838	9854	0	5	8	72
							21	4	10822	9							
07	43875	X	43875	-0-	-0-	-0-	1385	1	35216	2	Y	6604	6674	0			2
							10	4	7264	9							
08	38246	X	38246	-0-	-0-	-0-	1236	1	30247	2	Y	6139	6110	0			31
							10	4	6753	9							
09	34484	X	34484	-0-	-0-	-0-	1127	1	27154	2	Y	5626	5621	0			36
							14	4	6189	9							
10	39464	X	39464	-0-	-0-	-0-	1166	1	31171	2	Y	6468	6456	0	5	8	43
							12	4	7115	9							

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
05	20135	X	20135	-0-	-0-	-0-	618	1	15161	2	Y	3960	3965	0	3	8	27
							4356	9									
06	17635	X	17635	-0-	-0-	-0-	532	1	13445	2	Y	3320	3321	0	2	8	24
							6	4	3652	9							
07	22846	X	22846	-0-	-0-	-0-	696	1	17786	2	Y	3963	3986	0			1
							5	4	4359	9							
08	30887	X	30887	-0-	-0-	-0-	998	1	24264	2	Y	5106	5081	0			26
							8	4	5617	9							
09	29518	X	29518	-0-	-0-	-0-	964	1	23266	2	Y	4795	4790	0			31
							13	4	5275	9							
10	33626	X	33626	-0-	-0-	-0-	997	1	26722	2	Y	5361	5352	0	4	8	36
							10	4	5897	9							

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
05	67146	X	50282	-0-	-16864	-0-	648	1	45650	2	N	3575	3575	0			37
							51	4	3933	9							
06	53820	X	46594	-0-	-7226	-0-	568	1	42369	2	N	3306	3259	0	39	8	45
							20	4	3637	9							
07	54622	X	48947	-0-	-5675	-0-	656	1	43905	2	N	3984	3980	0	10	8	39
							4	4	4382	9							
08	50282	X	27588	-0-	-22694	-0-	326	1	23689	2	N	3236	3156	0	87	8	32
							13	4	3560	9							
09	48660	X	31892	-0-	-16768	-0-	374	1	27508	2	N	3643	3527	0	106	8	42
							3	4	4007	9							
10	50282	X	37830	-0-	-12452	-0-	474	1	33919	2	N	3123	3049	0	32	8	84
							2	4	3435	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 #: 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
05	82894	X	75089	-0-	-7805	-0-	959	1	67547	2	N	5913	5922	0			61
							79	4	6504	9							
06	91170	X	64458	-0-	-26712	-0-	778	1	57896	2	N	5236	5169	0	56	8	72
							24	4	5760	9							
07	94209	X	76142	-0-	-18067	-0-	1020	1	68453	2	N	6057	6054	0	16	8	59
							6	4	6663	9							
08	94209	X	61104	-0-	-33105	-0-	743	1	54109	2	N	5652	5504	0	152	8	55
							35	4	6217	9							
09	91170	X	60576	-0-	-30594	-0-	736	1	54219	2	N	5102	4920	0	179	8	58
							9	4	5612	9							
10	76167	X	66730	-0-	-9437	-0-	854	1	60891	2	N	4523	4408	0	51	8	122
							10	4	4975	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0073WA RRCID -> 292503 COMPL. DATE 02/25/2022 TOTAL DEPTH 8351 PERF. 9149 - 20031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	69967	X	45421	-0-	-24546	-0-	573	1	40447	2	N	3960	3963	0			41
							45	4	4356	9							
06	58200	X	23025	-0-	-35175	-0-	267	1	19916	2	N	2575	2556	0	25	8	35
							9	4	2833	9							
07	60140	X	37303	-0-	-22837	-0-	492	1	33032	2	N	3433	3426	0	9	8	33
							3	4	3776	9							
08	59613	X	39056	-0-	-20557	-0-	466	1	34046	2	N	4114	3991	0	116	8	40
							19	4	4525	9							
09	52500	X	39866	-0-	-12634	-0-	477	1	35084	2	N	3911	3765	0	142	8	44
							3	4	4302	9							
10	46548	X	46548	-0-	-0-	-0-	586	1	41893	2	N	3696	3597	0	43	8	100
							3	4	4066	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
05	8928	X	-0-	-0-	-8928	-0-					Y	-0-					-0-
06	1830	X	468	-0-	-1362	-0-	5	1	207	2	Y	233	228	0			5
							256	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
08	2002	X	2002	-0-	-0-	-0-	70	1	1701	2	Y	210	203	0			7
							231	9									
09	891	X	891	-0-	-0-	-0-	25	2	866	9	Y	787	770	0			24
10	1302	X	1302	-0-	-0-	-0-	46	1	1230	2	Y	24	47	0			1
							26	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
05	16455	X	16455	-0-	-0-	-0-	488	1	12053	2	Y	3558	3476	0			82
							3914	9									
06	7597	X	7597	-0-	-0-	-0-	235	1	5917	2	Y	1312	1365	0			29
							2	4	1443	9							
07	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	146	1	3698	2	Y	1447	1473	0			3
							1	4	1592	9							
08	16430	X	3666	-0-	-12764	-0-	101	1	2497	2	Y	971	942	0			32
							1068	9									
09	15900	X	3879	-0-	-12021	-0-	129	1	3092	2	Y	597	611	0			18
							1	4	657	9							
10	16430	X	1715	-0-	-14715	-0-	38	1	977	2	Y	636	627	0			27
							700	9									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	95821	X	81037	-0-	-14784	-0-	2950	1	72872	2	Y	4741	4736	0			43
							5215	9									
06	91470	X	78908	-0-	-12562	-0-	2812	1	71208	2	Y	4418	4423	0			38
							28	4	4860	9							
07	92938	X	76931	-0-	-16007	-0-	2690	1	68426	2	Y	5265	5262	0			41
							23	4	5792	9							
08	90458	X	79462	-0-	-10996	-0-	2813	1	68954	2	Y	6974	6973	0			42
							24	4	7671	9							
09	83550	X	72884	-0-	-10666	-0-	2609	1	63013	2	Y	6573	6555	0			60
							32	4	7230	9							
10	81530	X	70690	-0-	-10840	-0-	2280	1	61268	2	Y	6472	6475	0			57
							23	4	7119	9							

HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0041WD RRCID -> 293382 COMPL. DATE 02/22/2023 TOTAL DEPTH 10330 PERF.10742 - 20450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	110329	X	54671	-0-	-55658	-0-	2027	1	50074	2	Y	2336	2345	0			21
							2570	9									
06	105390	X	-0-	-0-	-105390	-0-					Y	-0-	21	0			-0-
07	103788	X	-0-	-0-	-103788	-0-					Y	-0-					-0-
08	98797	X	28268	-0-	-70529	-0-	999	1	24513	2	Y	2498	2483	0			15
							8	4	2748	9							
09	90270	X	52684	-0-	-37586	-0-	1884	1	45539	2	Y	4761	4733	0			43
							24	4	5237	9							
10	58819	X	58819	-0-	-0-	-0-	1909	1	51287	2	Y	5093	5091	0			45
							21	4	5602	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	116901	X	92505	-0-	-24396	-0-	3405	1	84102	2	Y	4544	4538	0			41
							4998	9									
06	105780	X	79033	-0-	-26747	-0-	2835	1	71739	2	Y	4025	4032	0			34
							31	4	4428	9							
07	105214	X	71985	-0-	-33229	-0-	2517	1	64048	2	Y	4911	4907	0			38
							18	4	5402	9							
08	100781	X	76000	-0-	-24781	-0-	2710	1	66488	2	Y	6162	6163	0			37
							24	4	6778	9							
09	92220	X	73628	-0-	-18592	-0-	2671	1	64474	2	Y	5862	5846	0			53
							35	4	6448	9							
10	92380	X	71373	-0-	-21007	-0-	2333	1	62560	2	Y	5867	5868	0			52
							26	4	6454	9							

HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0011WC RRCID -> 293544 COMPL. DATE 12/19/2022 TOTAL DEPTH 10070 PERF.10023 - 20338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93465	X	82461	-0-	-11004	-0-	2978	1	73611	2	Y	5338	5330	0			48
							5872	9									
06	88050	X	73944	-0-	-14106	-0-	2586	1	65467	2	Y	5331	5333	0			46
							27	4	5864	9							
07	90024	X	75802	-0-	-14222	-0-	2650	1	67390	2	Y	5221	5226	0			41
							19	4	5743	9							
08	87699	X	74587	-0-	-13112	-0-	2705	1	66324	2	Y	5032	5043	0			30
							23	4	5535	9							
09	81330	X	70394	-0-	-10936	-0-	2601	1	62820	2	Y	4492	4481	0			41
							32	4	4941	9							
10	82336	X	69191	-0-	-13145	-0-	2298	1	61685	2	Y	4713	4712	0			42
							24	4	5184	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 #: 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
05	8663	X	8663	-0-	-0-	-0-	291	1	7127	2	Y	1132	1121	0			26
							1245	9									
06	7067	X	7067	-0-	-0-	-0-	230	1	5775	2	Y	964	968	0			22
							2	4	1060	9							
07	6944	X	3773	-0-	-3171	-0-	123	1	3038	2	Y	556	577	0			1
							612	9									
08	8649	X	1160	-0-	-7489	-0-	32	1	802	2	Y	296	287	0			10
							326	9									
09	8370	X	2732	-0-	-5638	-0-	102	1	2395	2	Y	213	217	0			6
							1	4	234	9							
10	8618	X	265	-0-	-8353	-0-	4	1	181	2	Y	73	76	0			3
							80	9									

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
05	118885	X	91076	-0-	-27809	-0-	3374	1	83356	2	Y	3951	3945	0			36
							4346	9									
06	102840	X	82913	-0-	-19927	-0-	2991	1	75638	2	Y	3866	3869	0			33
							31	4	4253	9							
07	104749	X	84549	-0-	-20200	-0-	3040	1	77304	2	Y	3801	3804	0			30
							24	4	4181	9							
08	98735	X	77522	-0-	-21213	-0-	2887	1	70665	2	Y	3586	3595	0			21
							25	4	3945	9							
09	91470	X	76094	-0-	-15376	-0-	2877	1	69460	2	Y	3382	3372	0			31
							37	4	3720	9							
10	90954	X	72061	-0-	-18893	-0-	2462	1	66132	2	Y	3129	3132	0			28
							25	4	3442	9							

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
05	102827	X	80222	-0-	-22605	-0-	2940	1	72642	2	Y	4218	4211	0			38
							4640	9									
06	89730	X	77568	-0-	-12162	-0-	2766	1	70082	2	Y	4264	4265	0			37
							30	4	4690	9							
07	91109	X	85230	-0-	-5879	-0-	3034	1	77242	2	Y	4484	4486	0			35
							22	4	4932	9							
08	88970	X	84167	-0-	-4803	-0-	3103	1	76041	2	Y	4543	4551	0			27
							26	4	4997	9							
09	77640	X	74572	-0-	-3068	-0-	2770	1	66943	2	Y	4386	4373	0			40
							34	4	4825	9							
10	85219	X	71590	-0-	-13629	-0-	2410	1	64734	2	Y	4019	4023	0			36
							25	4	4421	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
05	100812	X	73777	-0-	-27035	-0-	971	1	68497	2	N	3846	3845	0			44
							78	4	4231	9							
06	97560	X	95294	-0-	-2266	-0-	1197	1	89080	2	N	4524	4448	0	64	8	56
							41	4	4976	9							
07	102515	X	102515	-0-	-0-	-0-	1421	1	95348	2	N	5215	5187	0	21	8	63
							9	4	5737	9							
08	102380	X	102380	-0-	-0-	-0-	1318	1	96043	2	N	4512	4273	0	280	8	22
							56	4	4963	9							
09	101628	X	101628	-0-	-0-	-0-	1283	1	94449	2	N	5350	5009	0	341	8	22
							11	4	5885	9							
10	100812	X	82976	-0-	-17836	-0-	1085	1	77461	2	N	4018	3941	0	78	8	21
							10	4	4420	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. 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
05	121489	X	103530	-0-		-17959		-0-		1375	1	96945	2	N	4635	4615	0			53
										111	4	5099	9							
06	117720	X	117720	-0-		-0-		-0-		1496	1	111449	2	N	4295	4242	0	53	8	53
										50	4	4725	9							
07	121489	X	113933	-0-		-7556		-0-		1586	1	106336	2	N	5455	5423	0	19	8	66
										10	4	6001	9							
08	121489	X	117309	-0-		-4180		-0-		1500	1	109409	2	N	5758	5531	0	265	8	28
										66	4	6334	9							
09	117570	X	114146	-0-		-3424		-0-		1449	1	106577	2	N	5556	5253	0	308	8	23
										8	4	6112	9							
10	121489	X	93654	-0-		-27835		-0-		1209	1	86354	2	N	5528	5451	0	70	8	30
										10	4	6081	9							

HAY WINSTON 17/20 WELL #: 0012WA RRCID -> 293990 COMPL. DATE 03/13/2023 TOTAL DEPTH 9356 PERF. 9568 - 19749

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
05	40207	X	39450	-0-		-757		-0-		1233	1	30460	2	Y	7052	7043	0			64
										7757	9									
06	38910	X	33642	-0-		-5268		-0-		1006	1	25476	2	Y	6500	6508	0			56
										10	4	7150	9							
07	40207	X	33996	-0-		-6211		-0-		1016	1	25834	2	Y	6490	6496	0			50
										7	4	7139	9							
08	73218	X	73218	-0-		-0-		-0-		2569	1	63025	2	Y	6911	6920	0			41
										22	4	7602	9							
09	38910	X	32217	-0-		-6693		-0-		1021	1	24620	2	Y	5965	5952	0			54
										14	4	6562	9							
10	39370	X	38109	-0-		-1261		-0-		1087	1	29193	2	Y	7107	7098	0			63
										11	4	7818	9							

HAY WINSTON 17/20 WELL #: 0013WA RRCID -> 293991 COMPL. DATE 03/13/2023 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9823 - 19925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	70866	X	48654	-0-		-22212		-0-		1570	1	38834	2	Y	7500	7492	0			68
										8250	9									
06	59640	X	44042	-0-		-15598		-0-		1372	1	34745	2	Y	7191	7197	0			62
										15	4	7910	9							
07	58187	X	44368	-0-		-13819		-0-		1382	1	35152	2	Y	7112	7119	0			55
										11	4	7823	9							
08	54963	X	54435	-0-		-528		-0-		1856	1	45468	2	Y	6451	6467	0			39
										15	4	7096	9							
09	50520	X	41010	-0-		-9510		-0-		1342	1	32374	2	Y	6616	6595	0			60
										16	4	7278	9							
10	48577	X	39393	-0-		-9184		-0-		1162	1	31135	2	Y	6439	6442	0			57
										13	4	7083	9							

HAY WINSTON 17/20 WELL #: 0023WA RRCID -> 294019 COMPL. DATE 02/24/2023 TOTAL DEPTH 9528 PERF. 9781 - 19690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	63457	X	52945	-0-		-10512		-0-		1758	1	43426	2	Y	7055	7047	0			64
										7761	9									
06	57840	X	49894	-0-		-7946		-0-		1587	1	40223	2	Y	7333	7334	0			63
										18	4	8066	9							
07	57226	X	51617	-0-		-5609		-0-		1669	1	42375	2	Y	6871	6881	0			53
										15	4	7558	9							
08	60528	X	60528	-0-		-0-		-0-		2090	1	51186	2	Y	6575	6589	0			39
										19	4	7233	9							
09	52560	X	46793	-0-		-5767		-0-		1589	1	38351	2	Y	6210	6193	0			56
										22	4	6831	9							
10	52855	X	44500	-0-		-8355		-0-		1362	1	36555	2	Y	5970	5973	0			53
										16	4	6567	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 #: 0261WA RRCID -> 294030 COMPL. DATE 04/06/2023 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 9003 - 19900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	72943	X	39641	-0-		-33302	-0-	449	1	31502	2	N	6958	6939	0			80
								36	4	7654	9							
06	67350	X	41376	-0-		-25974	-0-	466	1	34600	2	N	5722	5661	0	70	8	71
								16	4	6294	9							
07	68913	X	46616	-0-		-22297	-0-	636	1	42704	2	N	2974	2991	0	18	8	36
								5	4	3271	9							
08	68479	X	25800	-0-		-42679	-0-	283	1	20429	2	N	4616	4437	0	193	8	22
								10	4	5078	9							
09	50901	X	50901	-0-		-0-	-0-	578	1	42599	2	N	7019	6646	0	365	8	30
								3	4	7721	9							
10	46624	X	42537	-0-		-4087	-0-	489	1	34878	2	N	6515	6423	0	87	8	35
								3	4	7167	9							

HAY WINSTON 17/20 WELL #: 0022WA RRCID -> 294041 COMPL. DATE 03/13/2023 TOTAL DEPTH 9233 PERF. 9647 - 19523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	42718	X	41770	-0-		-948	-0-	1323	1	32726	2	Y	7019	7009	0			64
								7721	9									
06	41340	X	36060	-0-		-5280	-0-	1088	1	27618	2	Y	6676	6683	0			57
								10	4	7344	9							
07	42718	X	39708	-0-		-3010	-0-	1230	1	31320	2	Y	6500	6506	0			51
								8	4	7150	9							
08	51720	X	51720	-0-		-0-	-0-	1751	1	42875	2	Y	6436	6449	0			38
								14	4	7080	9							
09	41340	X	33445	-0-		-7895	-0-	1071	1	25835	2	Y	5932	5916	0			54
								14	4	6525	9							
10	41695	X	31882	-0-		-9813	-0-	913	1	24561	2	Y	5816	5819	0			51
								10	4	6398	9							

HAY WINSTON 17/20 WELL #: 0021WA RRCID -> 294052 COMPL. DATE 03/13/2023 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 9746 - 19691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	64883	X	48280	-0-		-16603	-0-	1557	1	38537	2	Y	7442	7433	0			67
								8186	9									
06	57540	X	43932	-0-		-13608	-0-	1366	1	34599	2	Y	7229	7234	0			62
								15	4	7952	9							
07	58776	X	46603	-0-		-12173	-0-	1473	1	37445	2	Y	6975	6983	0			54
								12	4	7673	9							
08	66572	X	66572	-0-		-0-	-0-	2313	1	56738	2	Y	6820	6833	0			41
								19	4	7502	9							
09	50730	X	41261	-0-		-9469	-0-	1358	1	32790	2	Y	6451	6434	0			58
								17	4	7096	9							
10	48174	X	35385	-0-		-12789	-0-	1028	1	27618	2	Y	6115	6119	0			54
								12	4	6727	9							

HAY WINSTON 17/20 WELL #: 0024WA RRCID -> 294053 COMPL. DATE 02/24/2023 TOTAL DEPTH 9254 PERF. 9740 - 19658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18710	X	18710	-0-		-0-	-0-	557	1	13774	2	Y	3981	3976	0			36
								4379	9									
06	16989	X	16989	-0-		-0-	-0-	487	1	12347	2	Y	3773	3777	0			32
								5	4	4150	9							
07	26488	X	26488	-0-		-0-	-0-	835	1	21245	2	Y	4002	4003	0			31
								6	4	4402	9							
08	51891	X	51891	-0-		-0-	-0-	1875	1	45920	2	Y	3710	3719	0			22
								15	4	4081	9							
09	21810	X	20196	-0-		-1614	-0-	640	1	15455	2	Y	3721	3709	0			34
								8	4	4093	9							
10	26505	X	14224	-0-		-12281	-0-	374	1	9955	2	Y	3537	3540	0			31
								4	4	3891	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 #: 0251WA RRCID -> 294057 COMPL. DATE 04/26/2023 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8490 - 19339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	113336	X	66846	-0-		-46490	-0-	875	1	61722	2	N	3800	3793	0			44
								69	4	4180	9							
06	109680	X	104559	-0-		-5121	-0-	1321	1	98353	2	N	4400	4311	0	79	8	54
								45	4	4840	9							
07	115062	X	115062	-0-		-0-	-0-	1601	1	107595	2	N	5324	5286	0	27	8	65
								10	4	5856	9							
08	119688	X	119688	-0-		-0-	-0-	1545	1	112661	2	N	4924	4599	0	367	8	23
								66	4	5416	9							
09	109410	X	108085	-0-		-1325	-0-	1380	1	101541	2	N	4687	4253	0	438	8	19
								8	4	5156	9							
10	113336	X	95561	-0-		-17775	-0-	1224	1	87380	2	N	6317	6205	0	97	8	34
								8	4	6949	9							

HAY WINSTON 17/20 WELL #: 0011WA RRCID -> 294065 COMPL. DATE 03/13/2023 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 9626 - 19807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	54622	X	16817	-0-		-37805	-0-	336	1	8328	2	Y	7412	7401	0			67
								8153	9									
06	52860	X	37707	-0-		-15153	-0-	1140	1	28875	2	Y	6983	6990	0			60
								11	4	7681	9							
07	53413	X	38773	-0-		-14640	-0-	1169	1	29723	2	Y	7157	7161	0			56
								8	4	7873	9							
08	70253	X	70253	-0-		-0-	-0-	2442	1	59824	2	Y	7243	7256	0			43
								20	4	7967	9							
09	38032	X	38032	-0-		-0-	-0-	1210	1	29153	2	Y	6958	6938	0			63
								15	4	7654	9							
10	38967	X	37161	-0-		-1806	-0-	1061	1	28470	2	Y	6926	6928	0			61
								11	4	7619	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	41912	X	32112	-0-		-9800	-0-	388	1	27399	2	N	3903	3889	0			45
								32	4	4293	9							
06	37950	X	29601	-0-		-8349	-0-	343	1	25593	2	N	3321	3286	0	39	8	41
								12	4	3653	9							
07	39215	X	31375	-0-		-7840	-0-	398	1	26700	2	N	3886	3865	0	15	8	47
								2	4	4275	9							
08	39280	X	39280	-0-		-0-	-0-	434	1	31502	2	N	6660	6425	0	249	8	33
								18	4	7326	9							
09	32436	X	32436	-0-		-0-	-0-	357	1	26266	2	N	5282	4998	0	295	8	22
								3	4	5810	9							
10	32116	X	23617	-0-		-8499	-0-	279	1	19915	2	N	3110	3049	0	66	8	17
								2	4	3421	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0263WA RRCID -> 294114 COMPL. DATE 04/06/2023 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 8479 - 19357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	64108	X	41287	-0-		-22821	-0-	470	1	33126	2	N	6959	6936	0			80
								36	4	7655	9							
06	56400	X	33610	-0-		-22790	-0-	370	1	27555	2	N	5157	5117	0	56	8	64
								12	4	5673	9							
07	58280	X	7770	-0-		-50510	-0-	78	1	5204	2	N	2261	2280	0	18	8	27
								1	4	2487	9							
08	57598	X	13742	-0-		-43856	-0-	142	1	10336	2	N	2962	2706	0	269	8	14
								6	4	3258	9							
09	48510	X	35923	-0-		-12587	-0-	393	1	28982	2	N	5950	5558	0	381	8	25
								3	4	6545	9							
10	41292	X	34153	-0-		-7139	-0-	401	1	28550	2	N	4727	4641	0	86	8	25
								2	4	5200	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY LANDON 9 WELL #: 0024WA RRCID -> 294121 COMPL. DATE 03/16/2023 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9864 - 14981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	43431	X	30781	-0-	-12650	-0-	981	1	24248	2	Y	5047	5048	0			56
							5552	9									
06	38460	X	9675	-0-	-28785	-0-	296	1	7487	2	Y	1718	1757	0			17
							2	4	1890	9							
07	39742	X	23617	-0-	-16125	-0-	691	1	17573	2	Y	4862	4822	0			57
							5	4	5348	9							
08	51729	X	51729	-0-	-0-	-0-	1834	1	44930	2	Y	4498	4512	0			43
							17	4	4948	9							
09	31560	X	18067	-0-	-13493	-0-	544	1	13148	2	Y	3971	3968	0			46
							7	4	4368	9							
10	30721	X	18551	-0-	-12170	-0-	504	1	13572	2	Y	4064	4070	0			40
							5	4	4470	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0265WA RRCID -> 294122 COMPL. DATE 04/06/2023 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8587 - 19484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	57288	X	38474	-0-	-18814	-0-	467	1	32877	2	N	4630	4616	0			53
							37	4	5093	9							
06	54840	X	34818	-0-	-20022	-0-	403	1	30053	2	N	3954	3919	0	39	8	49
							13	4	4349	9							
07	52204	X	18893	-0-	-33311	-0-	240	1	16211	2	N	2218	2232	0	8	8	27
							2	4	2440	9							
08	51212	X	24825	-0-	-26387	-0-	269	1	19542	2	N	4549	4291	0	263	8	22
							10	4	5004	9							
09	43890	X	28966	-0-	-14924	-0-	329	1	24251	2	N	3985	3677	0	314	8	16
							2	4	4384	9							
10	38471	X	29815	-0-	-8656	-0-	360	1	25685	2	N	3425	3351	0	72	8	18
							2	4	3768	9							

HAY LANDON 9 WELL #: 0012WA RRCID -> 294196 COMPL. DATE 03/15/2023 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
05	55087	X	44965	-0-	-10122	-0-	1502	1	37096	2	Y	5788	5787	0			64
							6367	9									
06	48930	X	41430	-0-	-7500	-0-	1318	1	33423	2	Y	6065	6070	0			59
							17	4	6672	9							
07	50561	X	40055	-0-	-10506	-0-	1315	1	33442	2	Y	4805	4808	0			56
							12	4	5286	9							
08	60056	X	60056	-0-	-0-	-0-	2151	1	52720	2	Y	4696	4707	0			45
							19	4	5166	9							
09	45630	X	35643	-0-	-9987	-0-	1222	1	29492	2	Y	4465	4459	0			51
							17	4	4912	9							
10	44857	X	39221	-0-	-5636	-0-	1045	1	28051	2	Y	9193	9153	0			91
							13	4	10112	9							

HAY LANDON 9 WELL #: 0011WA RRCID -> 294211 COMPL. DATE 03/15/2023 TOTAL DEPTH 9584 PERF.10052 - 15142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	49197	X	37643	-0-	-11554	-0-	1226	1	30289	2	Y	5571	5573	0			61
							6128	9									
06	43170	X	35676	-0-	-7494	-0-	1121	1	28460	2	Y	5532	5539	0			54
							10	4	6085	9							
07	43152	X	34913	-0-	-8239	-0-	1110	1	28316	2	Y	4979	4975	0			58
							10	4	5477	9							
08	48166	X	48166	-0-	-0-	-0-	1663	1	40771	2	Y	5197	5205	0			50
							15	4	5717	9							
09	37590	X	32607	-0-	-4983	-0-	1080	1	26021	2	Y	4993	4986	0			57
							14	4	5492	9							
10	37572	X	30818	-0-	-6754	-0-	921	1	24660	2	Y	4752	4762	0			47
							10	4	5227	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
05	49538	X	39833	-0-	-9705	-0-	1344	1	33249	2	Y	4764	4767	0			52
							5240	9									
06	44310	X	36018	-0-	-8292	-0-	1179	1	29906	2	Y	4475	4483	0			44
							10	4	4923	9							
07	44206	X	36806	-0-	-7400	-0-	1207	1	30699	2	Y	4447	4439	0			52
							8	4	4892	9							
08	51769	X	51769	-0-	-0-	-0-	1847	1	45240	2	Y	4241	4252	0			41
							17	4	4665	9							
09	41160	X	32192	-0-	-8968	-0-	1116	1	26920	2	Y	3765	3763	0			43
							14	4	4142	9							
10	39742	X	29855	-0-	-9887	-0-	918	1	24655	2	Y	3884	3889	0			38
							10	4	4272	9							

HAY LANDON 9 WELL #: 0014WA RRCID -> 294225 COMPL. DATE 03/15/2023 TOTAL DEPTH 9373 PERF.10085 - 15181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	33759	X	28367	-0-	-5392	-0-	944	1	23325	2	Y	3725	3727	0			41
							4098	9									
06	32280	X	26068	-0-	-6212	-0-	831	1	21049	2	Y	3800	3804	0			37
							8	4	4180	9							
07	53876	X	53876	-0-	-0-	-0-	1713	1	43538	2	Y	7827	7772	0			92
							15	4	8610	9							
08	38636	X	38636	-0-	-0-	-0-	1309	1	32044	2	Y	4794	4840	0			46
							10	4	5273	9							
09	28710	X	22455	-0-	-6255	-0-	753	1	18162	2	Y	3210	3219	0			37
							9	4	3531	9							
10	38068	X	20374	-0-	-17694	-0-	569	1	15296	2	Y	4094	4090	0			41
							6	4	4503	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
05	45508	X	34189	-0-	-11319	-0-	1167	1	28792	2	Y	3845	3846	0			42
							4230	9									
06	40350	X	31303	-0-	-9047	-0-	1033	1	26164	2	Y	3724	3730	0			36
							10	4	4096	9							
07	41695	X	30176	-0-	-11519	-0-	997	1	25327	2	Y	3495	3490	0			41
							7	4	3845	9							
08	39650	X	39650	-0-	-0-	-0-	1414	1	34622	2	Y	3275	3284	0			32
							11	4	3603	9							
09	34860	X	27326	-0-	-7534	-0-	948	1	22881	2	Y	3169	3165	0			36
							11	4	3486	9							
10	34131	X	25018	-0-	-9113	-0-	782	1	20966	2	Y	2966	2973	0			29
							7	4	3263	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
05	54808	X	40138	-0-	-14670	-0-	1367	1	33784	2	Y	4534	4534	0			50
							4987	9									
06	48870	X	37386	-0-	-11484	-0-	1233	1	31278	2	Y	4419	4426	0			43
							14	4	4861	9							
07	50499	X	36726	-0-	-13773	-0-	1209	1	30836	2	Y	4248	4241	0			50
							8	4	4673	9							
08	51036	X	51036	-0-	-0-	-0-	1819	1	44650	2	Y	4136	4146	0			40
							17	4	4550	9							
09	41370	X	32902	-0-	-8468	-0-	1139	1	27518	2	Y	3844	3840	0			44
							17	4	4228	9							
10	40052	X	31688	-0-	-8364	-0-	992	1	26601	2	Y	3711	3718	0			37
							13	4	4082	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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62496	X	50799	-0-		-11697	-0-	605	1	42687	2	N	6781	6783	0			21
								48	4	7459	9							
06	61931	X	61931	-0-		-0-	-0-	733	1	54662	2	N	5919	5850	0	56	8	34
								25	4	6511	9							
07	78089	X	78089	-0-		-0-	-0-	1059	1	71050	2	N	5430	5416	0	15	8	33
								7	4	5973	9							
08	83484	X	83484	-0-		-0-	-0-	1031	1	75046	2	N	6692	6624	0	83	8	18
								46	4	7361	9							
09	60480	X	60087	-0-		-393	-0-	713	1	52426	2	N	6312	6210	0	105	8	15
								5	4	6943	9							
10	62496	X	53008	-0-		-9488	-0-	666	1	47588	2	N	4318	4304	0	20	8	9
								4	4	4750	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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	63836	X	63836	-0-		-0-	-0-	708	1	49905	2	N	11968	11966	0			37
								58	4	13165	9							
06	59160	X	48200	-0-		-10960	-0-	480	1	35794	2	N	10826	10740	0	61	8	62
								17	4	11909	9							
07	65968	X	35882	-0-		-30086	-0-	415	1	27832	2	N	6939	6945	0	14	8	42
								2	4	7633	9							
08	65968	X	64987	-0-		-981	-0-	780	1	56818	2	N	6687	6620	0	91	8	18
								33	4	7356	9							
09	61770	X	50680	-0-		-11090	-0-	608	1	44720	2	N	4861	4750	0	118	8	11
								5	4	5347	9							
10	63829	X	40745	-0-		-23084	-0-	515	1	36758	2	N	3154	3139	0	20	8	6
								3	4	3469	9							

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	50654	X	42794	-0-		-7860	-0-	1461	1	36164	2	Y	4699	4699	0			52
								5169	9									
06	48090	X	39779	-0-		-8311	-0-	1320	1	33364	2	Y	4616	4623	0			45
								17	4	5078	9							
07	38801	X	38801	-0-		-0-	-0-	1284	1	32592	2	Y	4465	4458	0			52
								13	4	4912	9							
08	59604	X	59604	-0-		-0-	-0-	2157	1	52804	2	Y	4204	4216	0			40
								19	4	4624	9							
09	36120	X	33049	-0-		-3071	-0-	1142	1	27619	2	Y	3882	3877	0			45
								18	4	4270	9							
10	37324	X	27034	-0-		-10290	-0-	845	1	22738	2	Y	3127	3141	0			31
								11	4	3440	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	76353	X	67414	-0-		-8939	-0-	839	1	59278	2	N	6573	6576	0			21
								67	4	7230	9							
06	73890	X	52378	-0-		-21512	-0-	617	1	45935	2	N	5277	5215	0	53	8	30
								21	4	5805	9							
07	76353	X	55747	-0-		-20606	-0-	736	1	49297	2	N	5189	5171	0	17	8	31
								6	4	5708	9							
08	76353	X	39708	-0-		-36645	-0-	466	1	34101	2	N	4656	4606	0	69	8	12
								19	4	5122	9							
09	70560	X	50308	-0-		-20252	-0-	592	1	43530	2	N	5621	5531	0	89	8	13
								3	4	6183	9							
10	67425	X	31245	-0-		-36180	-0-	389	1	27750	2	N	2821	2815	0	13	8	6
								3	4	3103	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

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
05	92541	X	92541	-0-		-0-	-0-		1202	1	84767	2	N	5886	5886	0			18
									97	4	6475	9							
06	77610	X	72842	-0-		-4768	-0-		897	1	66841	2	N	4612	4554	0	50	8	26
									31	4	5073	9							
07	80197	X	80111	-0-		-86	-0-		1095	1	73362	2	N	5134	5113	0	16	8	31
									7	4	5647	9							
08	80197	X	57924	-0-		-22273	-0-		738	1	53690	2	N	3151	3104	0	70	8	8
									30	4	3466	9							
09	77610	X	38572	-0-		-39038	-0-		500	1	36891	2	N	1069	1012	0	63	8	2
									5	4	1176	9							
10	80197	X	65658	-0-		-14539	-0-		862	1	61523	2	N	2971	2943	0	24	8	6
									5	4	3268	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0151WA RRCID -> 295214 COMPL. DATE 05/19/2023 TOTAL DEPTH 8122 PERF. 9113 - 20276

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
05	104901	X	104901	-0-		-0-	-0-		1327	1	93603	2	N	8967	8969	0			28
									107	4	9864	9							
06	97770	X	80008	-0-		-17762	-0-		964	1	71801	2	N	6554	6491	0	53	8	38
									34	4	7209	9							
07	101029	X	87270	-0-		-13759	-0-		1165	1	78187	2	N	7191	7169	0	17	8	43
									8	4	7910	9							
08	104223	X	104223	-0-		-0-	-0-		1298	1	94533	2	N	7577	7524	0	76	8	20
									57	4	8335	9							
09	105225	X	105225	-0-		-0-	-0-		1317	1	96949	2	N	6319	6206	0	118	8	15
									8	4	6951	9							
10	101029	X	79225	-0-		-21804	-0-		1020	1	72738	2	N	4963	4942	0	26	8	10
									8	4	5459	9							

HAY MAYA B WELL #: 0013WA RRCID -> 295549 COMPL. DATE 11/05/2023 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9373 - 24480

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
05	149486	X	149486	-0-		-0-	-0-		4894	1	120966	2	Y	21478	21466	0			83
									23626	9									
06	135540	X	133222	-0-		-2318	-0-		4366	1	110602	2	Y	16554	16524	0			113
									45	4	18209	9							
07	140058	X	137843	-0-		-2215	-0-		4443	1	113020	2	Y	18497	18529	0			81
									33	4	20347	9							
08	140058	X	138214	-0-		-1844	-0-		4615	1	113148	2	Y	18556	18548	0			89
									39	4	20412	9							
09	162576	X	162576	-0-		-0-	-0-		5755	1	138864	2	Y	16257	16243	0			103
									74	4	17883	9							
10	168033	X	168033	-0-		-0-	-0-		5390	1	144751	2	Y	16214	16268	0			49
									57	4	17835	9							

HAY MAYA C WELL #: 0014WA RRCID -> 295552 COMPL. DATE 11/06/2023 TOTAL DEPTH 9261 PERF. 9293 - 24652

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
05	239572	X	239572	-0-		-0-	-0-		8116	1	200539	2	Y	28106	28095	0			109
									30917	9									
06	213545	X	213545	-0-		-0-	-0-		7172	1	181704	2	Y	22360	22316	0			153
									73	4	24596	9							
07	233992	X	233992	-0-		-0-	-0-		7786	1	198078	2	Y	25518	25560	0			111
									58	4	28070	9							
08	229413	X	229413	-0-		-0-	-0-		7919	1	193962	2	Y	24970	24961	0			120
									65	4	27467	9							
09	210136	X	210136	-0-		-0-	-0-		7471	1	180392	2	Y	20162	20154	0			128
									95	4	22178	9							
10	220783	X	220783	-0-		-0-	-0-		7146	1	191849	2	Y	19737	19805	0			60
									77	4	21711	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
05	202109	X	202109	-0-	-0-	-0-	6855	1	169426	2	Y	23480	23469	0			91
							25828	9									
06	157729	X	157729	-0-	-0-	-0-	5286	1	133887	2	Y	16820	16796	0			115
							54	4	18502	9							
07	127317	X	100143	-0-	-27174	-0-	3286	1	83600	2	Y	12030	12093	0			52
							24	4	13233	9							
08	127317	X	49652	-0-	-77665	-0-	1682	1	41261	2	Y	6087	6110	0			29
							13	4	6696	9							
09	164966	X	164966	-0-	-0-	-0-	5802	1	139996	2	Y	17358	17277	0			110
							74	4	19094	9							
10	170669	X	170669	-0-	-0-	-0-	5469	1	146799	2	Y	16676	16735	0			51
							57	4	18344	9							

HAY MAYA WELL #: 0011WA RRCID -> 295558 COMPL. DATE 08/23/2023 TOTAL DEPTH 8972 PERF. 9347 - 14179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	213652	X	99796	-0-	-113856	-0-	3481	1	86012	2	Y	9366	9365	0			36
							10303	9									
06	206760	X	91188	-0-	-115572	-0-	3156	1	79886	2	Y	7375	7361	0			50
							33	4	8113	9							
07	103385	X	95274	-0-	-8111	-0-	3262	1	82950	2	Y	8216	8230	0			36
							24	4	9038	9							
08	103385	X	94365	-0-	-9020	-0-	3347	1	81979	2	Y	8191	8188	0			39
							29	4	9010	9							
09	100080	X	91894	-0-	-8186	-0-	3344	1	80723	2	Y	7076	7070	0			45
							43	4	7784	9							
10	99665	X	96981	-0-	-2684	-0-	3196	1	85774	2	Y	7253	7276	0			22
							33	4	7978	9							

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
05	14B2 EXT		127081	-0-	127081	136009	4220	1	106618	2	N	14165	14049	0			136
							661	4	15582	9							
06	14B2 EXT		211606	-0-	211606	347615	6727	1	183721	2	N	18240	18155	0			221
							1094	4	20064	9							
07	589534	X	241919	-0-	-347615	-0-	7087	1	215707	2	N	16612	16540	0			293
							852	4	18273	9							
08	277388	X	202690	-0-	-74698	-0-	6186	1	183547	2	N	11779	11915	0			157
							12957	9									
09	268440	X	182422	-0-	-86018	-0-	4843	1	168309	2	N	8427	8472	0			112
							9270	9									
10	277388	X	208061	-0-	-69327	-0-	5526	1	189942	2	N	7371	7348	0			135
							4485	4	8108	9							

TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0031WA RRCID -> 295592 COMPL. DATE 04/22/2024 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8182 - 19021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		130805	-0-	130805	134375	4185	1	105719	2	N	18405	18253	0			177
							655	4	20246	9							
06	14B2 EXT		205811	-0-	205811	340186	6508	1	177786	2	N	18598	18550	0			225
							1059	4	20458	9							
07	536291	X	196105	-0-	-340186	-0-	5755	1	175115	2	N	13221	13213	0			233
							692	4	14543	9							
08	197942	X	197942	-0-	-0-	-0-	6000	1	177996	2	N	12678	12742	0			169
							13946	9									
09	189099	X	189099	-0-	-0-	-0-	4920	1	170939	2	N	12036	12045	0			160
							13240	9									
10	224874	X	224874	-0-	-0-	-0-	5844	1	200865	2	N	12202	12138	0			224
							4743	4	13422	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0038WA RRCID -> 295594 COMPL. DATE 04/22/2024 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 8011 - 18880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		201218	-0-	201218	223695	6623	1	167323	2	N	23849	23738	0			229
							1038	4	26234	9							
06	14B2 EXT		159327	-0-	159327	383022	4888	1	133506	2	N	18307	18314	0			222
							795	4	20138	9							
07	542044	X	159022	-0-	-383022	-0-	4609	1	140351	2	N	12279	12285	0			216
							555	4	13507	9							
08	219666	X	167939	-0-	-51727	-0-	5070	1	150389	2	N	11345	11410	0			151
							12480	9									
09	212580	X	158535	-0-	-54045	-0-	4160	1	144518	2	N	8960	8992	0			119
							1	4	9856	9							
10	219666	X	161892	-0-	-57774	-0-	4241	1	145762	2	N	7679	7657	0			141
							3442	4	8447	9							

TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0037WA RRCID -> 295602 COMPL. DATE 04/22/2024 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 8600 - 19451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		68524	-0-	68524	68545	2357	1	59547	2	N	5683	5628	0			55
							369	4	6251	9							
06	14B2 EXT		112473	-0-	112473	181018	3580	1	97826	2	N	9531	9471	0			115
							583	4	10484	9							
07	264675	X	83657	-0-	-181018	-0-	2228	1	67821	2	N	12127	12028	0			214
							268	4	13340	9							
08	147749	X	147749	-0-	-0-	-0-	4460	1	132256	2	N	10030	10110	0			134
							11033	9									
09	132690	X	131639	-0-	-1051	-0-	3426	1	119031	2	N	8347	8370	0			111
							9182	9									
10	139029	X	139029	-0-	-0-	-0-	3600	1	123738	2	N	7972	7937	0			146
							2922	4	8769	9							

HAY MAYA A WELL #: 0012WA RRCID -> 295685 COMPL. DATE 11/06/2023 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 9430 - 24761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	227187	X	227187	-0-	-0-	-0-	7820	1	193296	2	Y	23701	23692	0			92
							26071	9									
06	206760	X	196859	-0-	-9901	-0-	6709	1	169905	2	Y	18341	18308	0			125
							70	4	20175	9							
07	213652	X	207347	-0-	-6305	-0-	7020	1	178548	2	Y	19750	19789	0			86
							54	4	21725	9							
08	213652	X	209081	-0-	-4571	-0-	7330	1	179667	2	Y	20021	20011	0			96
							61	4	22023	9							
09	206760	X	165084	-0-	-41676	-0-	5914	1	142751	2	Y	14858	14859	0			95
							75	4	16344	9							
10	213652	X	172259	-0-	-41393	-0-	5602	1	150350	2	Y	14771	14821	0			45
							59	4	16248	9							

HAY MATTHEW B WELL #: 0012WA RRCID -> 295689 COMPL. DATE 10/17/2023 TOTAL DEPTH 9202 PERF. 9619 - 19962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	57099	X	57099	-0-	-0-	-0-	1827	1	45130	2	Y	9220	9187	0			121
							10142	9									
06	50351	X	50351	-0-	-0-	-0-	1571	1	39844	2	Y	8106	8138	0			89
							19	4	8917	9							
07	48714	X	48714	-0-	-0-	-0-	1506	1	38318	2	Y	8072	8153	0			8
							11	4	8879	9							
08	47740	X	36415	-0-	-11325	-0-	1232	1	29072	2	Y	5546	5486	0			68
							10	4	6101	9							
09	61204	X	61204	-0-	-0-	-0-	2027	1	48061	2	Y	10079	10026	0			121
							29	4	11087	9							
10	70659	X	70659	-0-	-0-	-0-	2087	1	56089	2	Y	11326	11344	0			103
							24	4	12459	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY MATTHEW F WELL #: 0016WA RRCID -> 295691 COMPL. DATE 10/17/2023 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9393 - 19773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	45632	X	43385	-0-	-2247	-0-	1364	1	33724	2	Y	7543	7522	0			99
							8297	9									
06	44160	X	41214	-0-	-2946	-0-	1252	1	31754	2	Y	7451	7468	0			82
							12	4	8196	9							
07	45632	X	33467	-0-	-12165	-0-	993	1	25368	2	Y	6454	6529	0			7
							7	4	7099	9							
08	45632	X	41357	-0-	-4275	-0-	1359	1	32010	2	Y	7253	7171	0			89
							10	4	7978	9							
09	44160	X	22720	-0-	-21440	-0-	698	1	16548	2	Y	4969	4998	0			60
							8	4	5466	9							
10	43338	X	19863	-0-	-23475	-0-	552	1	14863	2	Y	4039	4062	0			37
							5	4	4443	9							

HAY MATTHEW C WELL #: 0013WA RRCID -> 295712 COMPL. DATE 10/17/2023 TOTAL DEPTH 9419 PERF. 9576 - 19723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	100161	X	76898	-0-	-23263	-0-	2496	1	61647	2	Y	11595	11566	0			152
							12755	9									
06	96930	X	69716	-0-	-27214	-0-	2247	1	56967	2	Y	9525	9573	0			104
							24	4	10478	9							
07	100161	X	57399	-0-	-42762	-0-	1810	1	46081	2	Y	8629	8724	0			9
							16	4	9492	9							
08	100161	X	59041	-0-	-41120	-0-	2012	1	47452	2	Y	8691	8594	0			106
							17	4	9560	9							
09	84750	X	23433	-0-	-61317	-0-	772	1	18314	2	Y	3944	4003	0			47
							9	4	4338	9							
10	76818	X	11268	-0-	-65550	-0-	338	1	8969	2	Y	1779	1810	0			16
							4	4	1957	9							

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
05	80011	X	57301	-0-	-22710	-0-	1800	1	44508	2	Y	9994	9965	0			131
							10993	9									
06	77430	X	43465	-0-	-33965	-0-	1309	1	33118	2	Y	8205	8246	0			90
							12	4	9026	9							
07	80011	X	44717	-0-	-35294	-0-	1338	1	33969	2	Y	8546	8627	0			9
							9	4	9401	9							
08	80011	X	43112	-0-	-36899	-0-	1412	1	33256	2	Y	7666	7581	0			94
							11	4	8433	9							
09	63540	X	31465	-0-	-32075	-0-	1003	1	23694	2	Y	6141	6161	0			74
							13	4	6755	9							
10	57226	X	25777	-0-	-31449	-0-	748	1	20007	2	Y	4559	4592	0			41
							7	4	5015	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
05	80462	X	80462	-0-	-0-	-0-	2641	1	65321	2	Y	11364	11334	0			149
							12500	9									
06	68893	X	68893	-0-	-0-	-0-	2200	1	55694	2	Y	9977	10017	0			109
							24	4	10975	9							
07	62744	X	61885	-0-	-859	-0-	1973	1	50184	2	Y	8829	8929	0			9
							16	4	9712	9							
08	62744	X	54041	-0-	-8703	-0-	1818	1	42848	2	Y	8508	8413	0			104
							16	4	9359	9							
09	60720	X	58784	-0-	-1936	-0-	2006	1	47512	2	Y	8402	8405	0			101
							24	4	9242	9							
10	62888	X	62888	-0-	-0-	-0-	1940	1	52103	2	Y	8023	8051	0			73
							20	4	8825	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY MATTHEW E WELL #: 0015WA RRCID -> 295786 COMPL. DATE 10/17/2023 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9478 - 19613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	100738	X	100738	-0-	-0-	-0-	3314	1	81836	2	Y	14171	14149	0			185
							15588	9									
06	92964	X	92964	-0-	-0-	-0-	2948	1	74657	2	Y	13934	13966	0			153
							32	4	15327	9							
07	87425	X	87425	-0-	-0-	-0-	2779	1	70648	2	Y	12705	12845	0			13
							22	4	13976	9							
08	78368	X	72125	-0-	-6243	-0-	2437	1	57431	2	Y	11123	11000	0			136
							22	4	12235	9							
09	100575	X	100575	-0-	-0-	-0-	3423	1	81060	2	Y	14587	14548	0			175
							46	4	16046	9							
10	107547	X	107547	-0-	-0-	-0-	3257	1	87530	2	Y	15204	15241	0			138
							36	4	16724	9							

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
05	SHUT IN		120269	-0-	120269	212097	1552	1	109524	2	N	8244	8240	0			26
							125	4	9068	9							
06	315031	X	102934	-0-	-212097	-0-	1267	1	94315	2	N	6645	6532	0	101	8	38
							42	4	7310	9							
07	136307	X	84588	-0-	-51719	-0-	1139	1	76476	2	N	6334	6309	0	25	8	38
							6	4	6967	9							
08	136307	X	104657	-0-	-31650	-0-	1330	1	96863	2	N	5825	5735	0	113	8	15
							56	4	6408	9							
09	131910	X	61648	-0-	-70262	-0-	765	1	56391	2	N	4079	3971	0	114	8	9
							5	4	4487	9							
10	136307	X	1506	-0-	-134801	-0-	20	1	1373	2	N	103	111	0	1	8	-0-
							113	9									

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
05	SHUT IN		125605	-0-	125605	210174	1610	1	113493	2	N	9431	9424	0			30
							128	4	10374	9							
06	SHUT IN		117019	-0-	117019	327193	1448	1	107858	2	N	6967	6850	0	107	8	40
							49	4	7664	9							
07	418726	X	91533	-0-	-327193	-0-	1245	1	83509	2	N	6155	6132	0	26	8	37
							8	4	6771	9							
08	145049	X	129280	-0-	-15769	-0-	1668	1	121613	2	N	5387	5274	0	136	8	14
							73	4	5926	9							
09	140370	X	113336	-0-	-27034	-0-	1436	1	105587	2	N	5732	5523	0	210	8	13
							8	4	6305	9							
10	145049	X	99142	-0-	-45907	-0-	1301	1	92798	2	N	4575	4537	0	42	8	9
							10	4	5033	9							

HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0014WC RRCID -> 296142 COMPL. DATE 08/09/2023 TOTAL DEPTH 10286 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		37486	-0-	37486	37486	1294	1	31823	2	N	3972	3942	0	3	8	27
							4369	9									
06	SHUT IN		168729	-0-	168729	206215	5768	1	145740	2	N	15600	15504	0	8	8	115
							61	4	17160	9							
07	SHUT IN		177472	-0-	177472	383687	6128	1	155931	2	N	13969	14080	0			4
							47	4	15366	9							
08	SHUT IN		118742	-0-	118742	502429	4336	1	105815	2	N	7776	7740	0			40
							37	4	8554	9							
09	SHUT IN		105636	-0-	105636	608065	3943	1	95041	2	N	6003	6004	0			39
							49	4	6603	9							
10	SHUT IN		95975	-0-	95975	704040	3288	1	88051	2	N	4184	4192	0	3	8	28
							34	4	4602	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0013WC RRCID -> 296161 COMPL. DATE 07/05/2023 TOTAL DEPTH 10027 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0012WC RRCID -> 296175 COMPL. DATE 07/23/2023 TOTAL DEPTH 10249 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	61517	-0-	61517	61517	2110	1	51930	2	N	6797	6746	0	5	8	46
							7477	9									
06	0	Z	238208	-0-	238208	299725	8165	1	206344	2	N	21469	21346	0	11	8	158
							83	4	23616	9							
07	0	Z	306916	-0-	306916	606641	10715	1	272622	2	N	21363	21515	0			6
							80	4	23499	9							
08	0	Z	256392	-0-	256392	863033	9387	1	229199	2	N	16115	16039	0			82
							79	4	17727	9							
09	0	Z	228351	-0-	228351	1091384	8499	1	204686	2	N	13688	13682	0			88
							109	4	15057	9							
10	0	Z	213735	-0-	213735	1305119	7231	1	193611	2	N	11651	11652	0	10	8	77
							77	4	12816	9							

HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0011WC RRCID -> 296189 COMPL. DATE 07/23/2023 TOTAL DEPTH 10002 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0343WC RRCID -> 296370 COMPL. DATE 05/31/2023 TOTAL DEPTH 8216 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		430574	-0-	430574	724794	5890	1	415481	2	N	7938	7933	0			25
							471	4	8732	9							
06	SHUT IN		383742	-0-	383742	1108536	5003	1	372526	2	N	5497	5379	0	112	8	31
							166	4	6047	9							
07	SHUT IN		324117	-0-	324117	1432653	4686	1	314416	2	N	4533	4509	0	28	8	27
							29	4	4986	9							
08	SHUT IN		296395	-0-	296395	1729048	3953	1	288037	2	N	3853	3743	0	127	8	10
							167	4	4238	9							
09	SHUT IN		296548	-0-	296548	2025596	3909	1	287703	2	N	4465	4306	0	159	8	10
							24	4	4912	9							
10	SHUT IN		260986	-0-	260986	2286582	3555	1	253783	2	N	3292	3259	0	36	8	7
							27	4	3621	9							

HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0044WC RRCID -> 296423 COMPL. DATE 08/10/2023 TOTAL DEPTH 10191 PERF. N/A

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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0041WC RRCID -> 296434 COMPL. DATE 09/05/2023 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
05	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	59437	-0-	59437	59437	2031	1	51354	2	N	5483	5440	0	3	8	40
						21	4	6031	9							
07	SHUT IN	229468	-0-	229468	288905	7921	1	201500	2	N	18170	18204	0			6
						60	4	19987	9							
08	SHUT IN	203019	-0-	203019	491924	7305	1	178464	2	N	15625	15551	0			80
						62	4	17188	9							
09	SHUT IN	158892	-0-	158892	650816	5819	1	140159	2	N	11671	11676	0			75
						76	4	12838	9							
10	SHUT IN	146733	-0-	146733	797549	4908	1	131426	2	N	9405	9409	0	8	8	63
						53	4	10346	9							

HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0042WC RRCID -> 296460 COMPL. DATE 08/28/2023 TOTAL DEPTH 10236 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	89638	-0-	89638	89638	3123	1	78880	2	N	6910	6855	0	4	8	51
						34	4	7601	9							
07	SHUT IN	233290	-0-	233290	322928	8158	1	207494	2	N	15978	16024	0			5
						62	4	17576	9							
08	SHUT IN	151308	-0-	151308	474236	5446	1	133025	2	N	11629	11575	0			59
						45	4	12792	9							
09	SHUT IN	129969	-0-	129969	604205	4745	1	114271	2	N	9902	9897	0			64
						61	4	10892	9							
10	SHUT IN	107714	-0-	107714	711919	3638	1	97436	2	N	6000	6019	0	5	8	40
						40	4	6600	9							

HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0043WC RRCID -> 296469 COMPL. DATE 08/18/2023 TOTAL DEPTH 9941 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	84635	-0-	84635	84635	2840	1	71726	2	N	9128	9056	0	5	8	67
						28	4	10041	9							
07	SHUT IN	422701	-0-	422701	507336	14445	1	367471	2	N	36980	37036	0			11
						107	4	40678	9							
08	SHUT IN	370610	-0-	370610	877946	13340	1	325779	2	N	28525	28390	0			146
						113	4	31378	9							
09	SHUT IN	307967	-0-	307967	1185913	11338	1	273105	2	N	21254	21263	0			137
						145	4	23379	9							
10	SHUT IN	289219	-0-	289219	1475132	9706	1	259904	2	N	17733	17737	0	15	8	118
						103	4	19506	9							

HAY MIA WELL #: 0011WA RRCID -> 296526 COMPL. DATE 11/29/2023 TOTAL DEPTH 9084 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	73747	-0-	73747	238366	2393	1	59098	2	Y	11142	11144	0			43
						12256	9									
06	SHUT IN	59645	-0-	59645	298011	1928	1	48864	2	Y	8030	8018	0			55
						20	4	8833	9							
07	SHUT IN	65398	-0-	65398	363409	2106	1	53540	2	Y	8852	8868	0			39
						15	4	9737	9							
08	SHUT IN	60170	-0-	60170	423579	2003	1	49068	2	Y	8257	8256	0			40
						16	4	9083	9							
09	SHUT IN	63354	-0-	63354	486933	2224	1	53676	2	Y	6750	6747	0			43
						29	4	7425	9							
10	SHUT IN	71865	-0-	71865	558798	2316	1	62123	2	Y	6729	6752	0			20
						24	4	7402	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY MIA WELL #: 0012WA RRCID -> 296527 COMPL. DATE 11/22/2023 TOTAL DEPTH 9265 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	161431	-0-	161431	530275	5239	1	129379	2	Y	24375	24393	0			95
						26813	9									
06	SHUT IN	117260	-0-	117260	647535	3871	1	98141	2	Y	13826	13826	0			95
						39	4	15209	9							
07	SHUT IN	129943	-0-	129943	777478	4304	1	109458	2	Y	14680	14711	0			64
						33	4	16148	9							
08	SHUT IN	130971	-0-	130971	908449	4458	1	109279	2	Y	15634	15623	0			75
						37	4	17197	9							
09	SHUT IN	86272	-0-	86272	994721	3024	1	73059	2	Y	9228	9244	0			59
						38	4	10151	9							
10	SHUT IN	81586	-0-	81586	1076307	2619	1	70361	2	Y	7798	7833	0			24
						28	4	8578	9							

HAY MIA WELL #: 0014WA RRCID -> 296528 COMPL. DATE 11/13/2023 TOTAL DEPTH 9315 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	140938	-0-	140938	489423	4571	1	113040	2	Y	21206	21222	0			82
						23327	9									
06	SHUT IN	115921	-0-	115921	605344	3819	1	96689	2	Y	13976	13962	0			96
						39	4	15374	9							
07	SHUT IN	150300	-0-	150300	755644	4984	1	126849	2	Y	16756	16779	0			73
						35	4	18432	9							
08	SHUT IN	136036	-0-	136036	891680	4716	1	115606	2	Y	14249	14254	0			68
						40	4	15674	9							
09	SHUT IN	119041	-0-	119041	1010721	4275	1	103201	2	Y	10463	10464	0			67
						56	4	11509	9							
10	SHUT IN	114160	-0-	114160	1124881	3741	1	100531	2	Y	8953	8993	0			27
						40	4	9848	9							

HAY MIA WELL #: 0016WA RRCID -> 296529 COMPL. DATE 10/24/2023 TOTAL DEPTH 9332 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	163681	-0-	163681	521299	5341	1	131981	2	Y	23962	23974	0			93
						1	4	26358	9							
06	SHUT IN	141781	-0-	141781	663080	4697	1	119014	2	Y	16381	16362	0			112
						51	4	18019	9							
07	SHUT IN	163516	-0-	163516	826596	5448	1	138607	2	Y	17653	17688	0			77
						43	4	19418	9							
08	SHUT IN	152263	-0-	152263	978859	5271	1	129119	2	Y	16207	16206	0			78
						45	4	17828	9							
09	SHUT IN	134704	-0-	134704	1113563	4815	1	116222	2	Y	12366	12365	0			79
						64	4	13603	9							
10	SHUT IN	112032	-0-	112032	1225595	3664	1	98441	2	Y	8990	9042	0			27
						38	4	9889	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0414WA RRCID -> 296622 COMPL. DATE 09/30/2023 TOTAL DEPTH 7809 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					-0-
07	SHUT IN	58725	-0-	58725	58726	677	1	45438	2	N	11460	11346	0	45	8	69
						4	4	12606	9							
08	SHUT IN	70607	-0-	70607	129333	734	1	53358	2	N	14984	14769	0	245	8	39
						33	4	16482	9							
09	SHUT IN	141889	-0-	141889	271222	1529	1	112532	2	N	25288	24872	0	396	8	59
						11	4	27817	9							
10	SHUT IN	149631	-0-	149631	420853	1721	1	122935	2	N	22694	22615	0	91	8	47
						12	4	24963	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 08/09/2023 TOTAL DEPTH 8067 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	10613	-0-	10613	10613	93	1	6316	2	N	3821	3767	0	7	8	47
						1	4	4203	9							
08	SHUT IN	93721	-0-	93721	104334	989	1	71982	2	N	18822	18361	0	414	8	94
						46	4	20704	9							
09	SHUT IN	137143	-0-	137143	241477	1548	1	113743	2	N	19854	19412	0	449	8	87
						13	4	21839	9							
10	SHUT IN	137064	-0-	137064	378541	1587	1	113382	2	N	20074	19966	0	86	8	109
						14	4	22081	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0404WA RRCID -> 296649 COMPL. DATE 07/13/2023 TOTAL DEPTH 7941 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	1197	-0-	1197	1197	13	1	802	2	N	347	341	0	2	8	4
						382	9									
08	SHUT IN	56673	-0-	56673	57870	556	1	40342	2	N	14319	13925	0	327	8	71
						24	4	15751	9							
09	14B2 EXT	65587	-0-	65587	123457	592	1	43529	2	N	19510	19064	0	432	8	85
						5	4	21461	9							
10	14B2 EXT	65841	-0-	65841	189298	670	1	47908	2	N	15688	15605	0	83	8	85
						6	4	17257	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0405WA RRCID -> 296652 COMPL. DATE 07/07/2023 TOTAL DEPTH 8124 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SEALED	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SEALED	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SEALED	3842	-0-	3842	3842	39	1	2540	2	N	1148	1129	0	5	8	14
						1263	9									
08	SEALED	75318	-0-	75318	79160	748	1	54557	2	N	18164	17788	0	299	8	91
						33	4	19980	9							
09	14B2 EXT	93270	-0-	93270	172430	943	1	69480	2	N	20762	20316	0	446	8	91
						9	4	22838	9							
10	14B2 EXT	126782	-0-	126782	299212	1497	1	106870	2	N	16729	16623	0	107	8	90
						13	4	18402	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0412WA RRCID -> 296661 COMPL. DATE 10/13/2023 TOTAL DEPTH 7855 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					-0-
07	SHUT IN	23238	-0-	23238	23239	270	1	18190	2	N	4342	4296	0	20	8	26
						2	4	4776	9							
08	SHUT IN	66765	-0-	66765	90004	726	1	52829	2	N	11980	11756	0	219	8	31
						32	4	13178	9							
09	SHUT IN	190654	-0-	190654	280658	2188	1	160863	2	N	25078	24609	0	442	8	58
						17	4	27586	9							
10	SHUT IN	165796	-0-	165796	446454	1940	1	138544	2	N	22995	22900	0	106	8	47
						17	4	25295	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 07/21/2023 TOTAL DEPTH 8098 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	1940	-0-	1940	1940	18	1	1247	2	N	614	605	0	2	8	7
						675	9									
08	SHUT IN	101772	-0-	101772	103712	996	1	72546	2	N	25624	25100	0	403	8	128
						44	4	28186	9							
09	14B2 EXT	101823	-0-	101823	205535	1003	1	73820	2	N	24538	24112	0	446	8	108
						8	4	26992	9							
10	14B2 EXT	78116	-0-	78116	283651	784	1	55865	2	N	19507	19430	0	79	8	106
						9	4	21458	9							

HAY MIA WELL #: 0013WA RRCID -> 296761 COMPL. DATE 11/18/2023 TOTAL DEPTH 9083 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SHUT IN	46361	-0-	46361	46361	1506	1	36389	2	Y	7680	7631	0			49
						18	4	8448	9							
10	SHUT IN	49336	-0-	49336	95697	1419	1	38091	2	Y	8918	8940	0			27
						16	4	9810	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0402WA RRCID -> 296790 COMPL. DATE 08/03/2023 TOTAL DEPTH 7908 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	3653	-0-	3653	3653	43	1	2843	2	N	697	684	0	5	8	8
						767	9									
08	SHUT IN	91508	-0-	91508	95161	977	1	71208	2	N	17531	17114	0	338	8	87
						39	4	19284	9							
09	SHUT IN	124524	-0-	124524	219685	1355	1	99777	2	N	21258	20837	0	415	8	93
						8	4	23384	9							
10	SHUT IN	130348	-0-	130348	350033	1491	1	106284	2	N	20513	20409	0	86	8	111
						9	4	22564	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0411WA RRCID -> 296865 COMPL. DATE 10/21/2023 TOTAL DEPTH 7996 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	2	-0-	2	2	2	2			N	-0-					-0-
07	SHUT IN	33036	-0-	33036	33038	224	1	15032	2	N	16162	16049	0	15	8	98
						2	4	17778	9							
08	SHUT IN	56249	-0-	56249	89287	478	1	34739	2	N	19102	18972	0	178	8	50
						20	4	21012	9							
09	SHUT IN	77249	-0-	77249	166536	899	1	66238	2	N	9186	9022	0	193	8	21
						7	4	10105	9							
10	SHUT IN	85777	-0-	85777	252313	1025	1	73138	2	N	10548	10499	0	48	8	22
						11	4	11603	9							

HAY MIA WELL #: 0015WA RRCID -> 297011 COMPL. DATE 11/01/2023 TOTAL DEPTH 9122 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	116803	-0-	116803	351031	3714	1	91840	2	Y	19317	19320	0			75
						21249	9									
06	SHUT IN	94558	-0-	94558	445589	3098	1	78453	2	Y	11795	11789	0			81
						32	4	12975	9							
07	SHUT IN	117023	-0-	117023	562612	3876	1	98611	2	Y	13189	13213	0			57
						28	4	14508	9							
08	SHUT IN	111834	-0-	111834	674446	3850	1	94336	2	Y	12377	12375	0			59
						33	4	13615	9							
09	SHUT IN	94382	-0-	94382	768828	3325	1	80306	2	Y	9736	9733	0			62
						41	4	10710	9							
10	SHUT IN	85920	-0-	85920	854748	2830	1	75973	2	Y	6444	6486	0			20
						29	4	7088	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HAY THANE WELL #: 0021WA RRCID -> 297153 COMPL. DATE 12/29/2023 TOTAL DEPTH 9301 PERF. N/A

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

HAY THANE WELL #: 0027WA RRCID -> 297156 COMPL. DATE 12/12/2023 TOTAL DEPTH 9589 PERF. N/A

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

HAY MIA WELL #: 0017WA RRCID -> 297243 COMPL. DATE 10/19/2023 TOTAL DEPTH 9132 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		66629	-0-	66629	195329	2102	1	51999	2	Y	11389	11391	0			44
							12528	9									
06	SHUT IN		56610	-0-	56610	251939	1802	1	45617	2	Y	8338	8325	0			57
							19	4	9172	9							
07	SHUT IN		62242	-0-	62242	314181	1944	1	49505	2	Y	9799	9813	0			43
							14	4	10779	9							
08	SHUT IN		58369	-0-	58369	372550	1949	1	47778	2	Y	7843	7848	0			38
							15	4	8627	9							
09	SHUT IN		61660	-0-	61660	434210	2206	1	53270	2	Y	5596	5598	0			36
							28	4	6156	9							
10	SHUT IN		59781	-0-	59781	493991	1944	1	52192	2	Y	5114	5134	0			16
							20	4	5625	9							

HAY THANE WELL #: 0025WA RRCID -> 297279 COMPL. DATE 12/24/2023 TOTAL DEPTH 9336 PERF. N/A

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

HAY THANE WELL #: 0023WA RRCID -> 297326 COMPL. DATE 12/24/2023 TOTAL DEPTH 9541 PERF. N/A

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

HAY THANE WELL #: 0024WC RRCID -> 297351 COMPL. DATE 01/30/2024 TOTAL DEPTH 10400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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 12/16/2023 TOTAL DEPTH 7802 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	9656	-0-	9656	9656	108	1	7274	2	N	2066	2033	0	21	8	12
						1	4	2273	9							
08	SHUT IN	76617	-0-	76617	86273	832	1	60674	2	N	13705	13381	0	300	8	36
						35	4	15076	9							
09	SHUT IN	103619	-0-	103619	189892	1105	1	81428	2	N	19164	18769	0	386	8	45
						6	4	21080	9							
10	SHUT IN	128966	-0-	128966	318858	1472	1	105184	2	N	20272	20177	0	98	8	42
						11	4	22299	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0425WA RRCID -> 297358 COMPL. DATE 12/10/2023 TOTAL DEPTH 7945 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	3819	-0-	3819	3819	43	1	2878	2	N	816	790	0	21	8	5
						898	9									
08	SHUT IN	76041	-0-	76041	79860	823	1	60004	2	N	13797	13414	0	352	8	36
						37	4	15177	9							
09	SHUT IN	123181	-0-	123181	203041	1350	1	99370	2	N	20408	19894	0	503	8	47
						12	4	22449	9							
10	SHUT IN	155898	-0-	155898	358939	1825	1	130288	2	N	21613	21505	0	111	8	44
						11	4	23774	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0426WA RRCID -> 297359 COMPL. DATE 12/05/2023 TOTAL DEPTH 7812 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	6013	-0-	6013	6013	77	1	5020	2	N	832	809	0	18	8	5
						1	4	915	9							
08	SHUT IN	55041	-0-	55041	61054	620	1	45130	2	N	8423	8186	0	220	8	22
						26	4	9265	9							
09	SHUT IN	94702	-0-	94702	155756	1001	1	73573	2	N	18294	17855	0	419	8	42
						5	4	20123	9							
10	SHUT IN	159713	-0-	159713	315469	1893	1	135102	2	N	20637	20530	0	107	8	42
						17	4	22701	9							

HAY THANE WELL #: 0026WC RRCID -> 297368 COMPL. DATE 01/13/2024 TOTAL DEPTH 10240 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0422WA RRCID -> 297373 COMPL. DATE 12/26/2023 TOTAL DEPTH 7750 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	7665	-0-	7665	7665	77	1	5172	2	N	2195	2162	0	20	8	13
						1	4	2415	9							
08	SHUT IN	56396	-0-	56396	64061	586	1	42599	2	N	11987	11699	0	270	8	31
						25	4	13186	9							
09	SHUT IN	96375	-0-	96375	160436	1007	1	74121	2	N	19306	18873	0	419	8	45
						10	4	21237	9							
10	SHUT IN	153748	-0-	153748	314184	1745	1	124608	2	N	24893	24777	0	110	8	51
						13	4	27382	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 #: 0423WA RRCID -> 297374 COMPL. DATE 12/22/2023 TOTAL DEPTH 7908 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	2633	-0-	2633	2633	29	1	1991	2	N	557	528	0	26	8	3
						613	9									
08	SHUT IN	63537	-0-	63537	66170	694	1	50461	2	N	11230	10886	0	318	8	29
						29	4	12353	9							
09	SHUT IN	140506	-0-	140506	206676	1546	1	113738	2	N	22920	22374	0	522	8	53
						10	4	25212	9							
10	SHUT IN	177961	-0-	177961	384637	2098	1	149912	2	N	23576	23468	0	113	8	48
						17	4	25934	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0421WA RRCID -> 297466 COMPL. DATE 01/07/2024 TOTAL DEPTH 7886 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	2596	-0-	2596	2596	39	1	2533	2	N	22	9	0	13	8	-0-
						24	9									
08	SHUT IN	43082	-0-	43082	45678	515	1	37408	2	N	4670	4503	0	155	8	12
						22	4	5137	9							
09	SHUT IN	91780	-0-	91780	137458	1014	1	74613	2	N	14678	14280	0	376	8	34
						7	4	16146	9							
10	SHUT IN	70181	-0-	70181	207639	741	1	52879	2	N	15052	14975	0	80	8	31
						4	4	16557	9							

HAY THANE WELL #: 0022WC RRCID -> 297591 COMPL. DATE 01/08/2024 TOTAL DEPTH 10206 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAY MADDILYN WELL #: 0014WA RRCID -> 297593 COMPL. DATE 01/29/2024 TOTAL DEPTH 9478 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	140678	-0-	140678	140678	4252	1	113973	2	N	20369	20278	0	29	8	62
						47	4	22406	9							

HAY MADDILYN WELL #: 0015WA RRCID -> 297595 COMPL. DATE 01/19/2024 TOTAL DEPTH 9296 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	103954	-0-	103954	103954	3059	1	82104	2	N	17052	16976	0	24	8	52
						34	4	18757	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY MADDILYN WELL #: 0016WA RRCID -> 297596 COMPL. DATE 01/15/2024 TOTAL DEPTH 9514 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		73701	-0-	73701	73701	2167	1	58094	2	N	12197	12143	0	17	8	37
							23	4	13417	9							

HAY MADDILYN WELL #: 0011WA RRCID -> 297629 COMPL. DATE 02/19/2024 TOTAL DEPTH 9235 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		44949	-0-	44949	44949	1318	1	35413	2	N	7459	7425	0	11	8	23
							13	4	8205	9							

HAY MADDILYN WELL #: 0017WA RRCID -> 297718 COMPL. DATE 01/08/2024 TOTAL DEPTH 9330 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		22634	-0-	22634	22634	669	1	18035	2	N	3566	3550	0	5	8	11
							7	4	3923	9							

HAY MADDILYN WELL #: 0013WA RRCID -> 297762 COMPL. DATE 02/01/2024 TOTAL DEPTH 9242 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		75622	-0-	75622	75622	2285	1	61314	2	N	10908	10860	0	15	8	33
							24	4	11999	9							

HAY MADDILYN WELL #: 0012WA RRCID -> 297869 COMPL. DATE 02/08/2024 TOTAL DEPTH 9470 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		98430	-0-	98430	98430	2944	1	78973	2	N	14983	14917	0	21	8	45
							32	4	16481	9							

HAY TRINITY WELL #: 0011WA RRCID -> 297993 COMPL. DATE 03/29/2024 TOTAL DEPTH 9051 PERF. N/A

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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY TRINITY WELL #: 0015WA RRCID -> 297994 COMPL. DATE 02/02/2024 TOTAL DEPTH 9123 PERF. N/A

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

HAY TRINITY WELL #: 0012WA RRCID -> 298015 COMPL. DATE 12/04/2023 TOTAL DEPTH 9271 PERF. N/A

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAY TRINITY WELL #: 0013WA RRCID -> 298062 COMPL. DATE 03/20/2024 TOTAL DEPTH 9119 PERF. N/A

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAY TRINITY WELL #: 0016WA RRCID -> 298065 COMPL. DATE 03/05/2024 TOTAL DEPTH 9333 PERF. N/A

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAY TRINITY WELL #: 0017WA RRCID -> 298066 COMPL. DATE 02/29/2024 TOTAL DEPTH 9139 PERF. N/A

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAY TRINITY WELL #: 0014WA RRCID -> 298077 COMPL. DATE 12/04/2023 TOTAL DEPTH 9329 PERF. N/A

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 2012WC RRCID -> 298083 COMPL. DATE 04/02/2024 TOTAL DEPTH 9274 PERF. N/A

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HAY OLIVIA WELL #: 0012WA RRCID -> 298104 COMPL. DATE 04/09/2024 TOTAL DEPTH 9345 PERF. N/A

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

HAY OLIVIA WELL #: 0013WA RRCID -> 298105 COMPL. DATE 04/05/2024 TOTAL DEPTH 9210 PERF. N/A

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAY OLIVIA WELL #: 0016WA RRCID -> 298106 COMPL. DATE 03/24/2024 TOTAL DEPTH 9225 PERF. N/A

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAY OLIVIA WELL #: 0014WA RRCID -> 298107 COMPL. DATE 03/30/2024 TOTAL DEPTH 9366 PERF. N/A

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 2015WC RRCID -> 298148 COMPL. DATE 03/21/2024 TOTAL DEPTH 9215 PERF. N/A

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAY VALERIE WELL #: 0011WA RRCID -> 298162 COMPL. DATE 06/09/2024 TOTAL DEPTH 9274 PERF. N/A

06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAY VALERIE WELL #: 0012WA RRCID -> 298163 COMPL. DATE 05/15/2024 TOTAL DEPTH 9479 PERF. N/A

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HAY VALERIE WELL #: 0013WA RRCID -> 298164 COMPL. DATE 05/18/2024 TOTAL DEPTH 9275 PERF. N/A

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

HAY VALERIE WELL #: 0014WA RRCID -> 298165 COMPL. DATE 05/25/2024 TOTAL DEPTH 9532 PERF. N/A

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAY VALERIE WELL #: 0015WA RRCID -> 298180 COMPL. DATE 06/01/2024 TOTAL DEPTH 9392 PERF. N/A

06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0051WA RRCID -> 298194 COMPL. DATE 06/09/2024 TOTAL DEPTH 7582 PERF. N/A

06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0055WA RRCID -> 298210 COMPL. DATE 05/28/2024 TOTAL DEPTH 7641 PERF. N/A

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0053WA RRCID -> 298222 COMPL. DATE 06/02/2024 TOTAL DEPTH 7527 PERF. N/A

06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAY OLIVIA WELL #: 0015WA RRCID -> 298224 COMPL. DATE 03/27/2024 TOTAL DEPTH 9405 PERF. N/A

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY OLIVIA WELL #: 0011WA RRCID -> 298247 COMPL. DATE 04/15/2024 TOTAL DEPTH 9124 PERF. N/A

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

HAY ROSALIE WELL #: 0013WA RRCID -> 298273 COMPL. DATE 06/26/2024 TOTAL DEPTH 9190 PERF. N/A

06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CIMAREX ENERGY CO. 153438
OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260328 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 9727 PERF.10022 - 14081

05	2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	2797	3	56	9	N	51					155
06	2692 X	2692	-0-	-0-	-0-	2635	3	57	9	N	52	154	1			53
07	2630 X	2630	-0-	-0-	-0-	2602	3	28	9	N	25					78
08	2654 X	2654	-0-	-0-	-0-	2614	3	40	9	N	36					114
09	2743 X	2743	-0-	-0-	-0-	2696	3	47	9	N	43					157
10	2666 X	2666	-0-	-0-	-0-	2608	3	58	9	N	53					210

DUST COMMANDER "26" STATE WELL #: 1H RRCID -> 260544 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 9231 PERF. 9396 - 12899

05	3317 X	2418	-0-	-899	-0-	2392	3	26	9	N	24	179	1			53
06	5854 X	5854	-0-	-0-	-0-	5832	3	22	9	N	20					73
07	3813 X	446	-0-	-3367	-0-	440	3	6	9	N	5					78
08	3813 X	1554	-0-	-2259	-0-	1539	3	15	9	N	14					92
09	4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	23					115
10	4805 X	2089	-0-	-2716	-0-	2042	3	47	9	N	43					158

WHIRLAWAY '38' STATE WELL #: 1H RRCID -> 260557 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 9039 PERF. 9402 - 13392

05	12176 X	12176	-0-	-0-	-0-	12034	3	142	9	N	129	186	1			119
06	11280 X	11000	-0-	-280	-0-	10873	3	127	9	N	115	180	1			54
07	11656 X	9376	-0-	-2280	-0-	9281	3	95	9	N	86					140
08	12183 X	9964	-0-	-2219	-0-	9844	3	120	9	N	109	184	1			65
09	11790 X	11156	-0-	-634	-0-	11048	3	108	9	N	98					163
10	12183 X	8848	-0-	-3335	-0-	8736	3	112	9	N	102	185	1			80

SUPER SAVER 30 STATE WELL #: 1H RRCID -> 260853 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9053 - 12521

05	6014 X	2612	-0-	-3402	-0-	2601	3	11	9	Y	10					76
06	5820 X	3823	-0-	-1997	-0-	3811	3	12	9	Y	11					87
07	5456 X	657	-0-	-4799	-0-	653	3	4	9	Y	4					91
08	5456 X	3154	-0-	-2302	-0-	3148	3	6	9	Y	5	45	1			51
09	5341 X	5341	-0-	-0-	-0-	5307	3	34	9	Y	31	35	1			47
10	3937 X	2581	-0-	-1356	-0-	2572	3	9	9	Y	8					55

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
DIXIELAND 10 WELL #: 1H RRCID -> 263338 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 11791 PERF.12075 - 15208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			84
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/08/2024

NORTHERN DANCER 10 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264877 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 9361 PERF. 9426 - 13484

05	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	318	367	1			156
06	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					N	338	368	1			126
07	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	329	186	1			269
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	340	369	1			240
09	636	X	636	-0-	-0-	-0-	280	3	356	9	N	324	369	1			195
10	649	X	649	-0-	-0-	-0-	285	3	364	9	N	331	363	1			163

BIG BROWN "30" FEE WELL #: 1H RRCID -> 265346 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 9641 PERF. 9655 - 14041

05	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3507	3	14	9	N	13					89
06	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	3624	3	23	9	N	21					110
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
08	162	X	162	-0-	-0-	-0-	160	3	2	9	N	2					112
09	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	2894	3	9	9	N	8					120
10	2217	X	2217	-0-	-0-	-0-	2206	3	11	9	N	10					130

DARK STAR 21 FEE WELL #: 1H RRCID -> 265694 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 9800 - 14579

05	12028	X	10990	-0-	-1038	-0-	10541	3	449	9	N	408	498	1			271
06	11910	X	10542	-0-	-1368	-0-	9928	3	614	9	N	558	688	1			141
07	12307	X	11271	-0-	-1036	-0-	10590	3	681	9	N	619	368	1			392
08	12307	X	11421	-0-	-886	-0-	10774	3	647	9	N	588	733	1			247
09	11550	X	11007	-0-	-543	-0-	10351	3	656	9	N	596	557	1			286
10	11284	X	11035	-0-	-249	-0-	10388	3	647	9	N	588	554	1			320

JET PILOT 24 FEE WELL #: 1H RRCID -> 267227 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 9863 - 14049

05	12261	X	12261	-0-	-0-	-0-	11699	3	562	9	N	511	738	1			182
06	13650	X	12201	-0-	-1449	-0-	11559	3	642	9	N	584	547	1			219
07	14105	X	12754	-0-	-1351	-0-	12052	3	702	9	N	638	532	1			325
08	14105	X	12800	-0-	-1305	-0-	12128	3	672	9	N	611	550	1			386
09	12570	X	12134	-0-	-436	-0-	11515	3	619	9	N	563	556	1			393
10	13083	X	13083	-0-	-0-	-0-	12301	3	782	9	N	711	741	1			363

UNBRIDLED 36 FEE WELL #: 1H RRCID -> 268966 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 9559 PERF. 9750 - 14051

05	11253	X	10177	-0-	-1076	-0-	9471	3	706	9	N	642	556	1			425
06	10890	X	9716	-0-	-1174	-0-	9119	3	597	9	N	543	551	1			417
07	11563	X	9693	-0-	-1870	-0-	9169	3	524	9	N	476	516	1			377
08	11563	X	10419	-0-	-1144	-0-	9813	3	606	9	N	551	553	1			375
09	11190	X	9868	-0-	-1322	-0-	9319	3	549	9	N	499	557	1			317
10	10168	X	9386	-0-	-782	-0-	8857	3	529	9	N	481	555	1			243

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

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
05	8138	X	8138	-0-	-0-	-0-	7578	3	560	9	N	509	537	0			158
06	7710	X	7343	-0-	-367	-0-	6673	3	670	9	N	609	351	0			416
07	8184	X	7458	-0-	-726	-0-	6964	3	494	9	N	449	729	1			136
08	8622	X	8622	-0-	-0-	-0-	7976	3	646	9	N	587	591	0			132
09	8790	X	8790	-0-	-0-	-0-	8253	3	537	9	N	488	462	0			158
10	13191	X	13191	-0-	-0-	-0-	12610	3	581	9	N	528	530	0			156

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
05	8891	X	8891	-0-	-0-	-0-	8102	3	789	9	Y	717	713	0			365
06	6961	X	6961	-0-	-0-	-0-	6485	3	476	9	Y	433	657	0			141
07	7533	X	5935	-0-	-1598	-0-	5461	3	474	9	Y	431	150	0			422
08	8897	X	7856	-0-	-1041	-0-	7394	3	462	9	Y	420	630	0			212
09	8610	X	8131	-0-	-479	-0-	7393	3	738	9	Y	671	650	0			233
10	8897	X	8147	-0-	-750	-0-	7704	3	443	9	Y	403	495	0			141

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
05	15137	X	15137	-0-	-0-	-0-	14543	3	594	9	N	540	279	0			566
06	8100	X	6839	-0-	-1261	-0-	6452	3	387	9	N	352	450	0			468
07	14514	X	14514	-0-	-0-	-0-	14017	3	497	9	N	452	714	0			206
08	9142	X	9142	-0-	-0-	-0-	8557	3	585	9	N	532	455	0			283
09	12885	X	12885	-0-	-0-	-0-	12536	3	349	9	N	317	304	0			296
10	14952	X	14952	-0-	-0-	-0-	14355	3	597	9	N	543	543	0			296

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
05	8339	X	1383	-0-	-6956	-0-	1316	3	67	9	N	61					178
06	8070	X	4030	-0-	-4040	-0-	4009	3	21	9	N	19					197
07	8339	X	4642	-0-	-3697	-0-	4592	3	50	9	N	45					242
08	8339	X	3126	-0-	-5213	-0-	3102	3	24	9	N	22					264
09	8070	X	1269	-0-	-6801	-0-	1241	3	28	9	N	25					289
10	4650	X	1952	-0-	-2698	-0-	1937	3	15	9	N	14					303

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
05	6386	X	5809	-0-	-577	-0-	418 591	1 9	4800	3	Y	537	498	0			223
06	6364	X	6364	-0-	-0-	-0-	409 475	1 9	5480	3	Y	432	510	0			145
07	6428	X	6428	-0-	-0-	-0-	429 442	1 9	5557	3	Y	402	382	0			165
08	5921	X	5874	-0-	-47	-0-	431 382	1 9	5061	3	Y	347	272	0			240
09	6360	X	6152	-0-	-208	-0-	410 483	1 9	5259	3	Y	439	545	0			134
10	7723	X	7723	-0-	-0-	-0-	433 571	1 9	6719	3	Y	519	580	0			73

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
05	2173	X	2173	-0-	-0-	-0-	1779	3	394	9	N	358	185	1			288
06	1732	X	1732	-0-	-0-	-0-	1317	3	415	9	N	377	553	1			112
07	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	2013	3	312	9	N	284	187	1			209
08	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	4992	3	329	9	N	299	368	1			140
09	2100	X	1832	-0-	-268	-0-	1799	3	33	9	N	30					170
10	7234	X	7234	-0-	-0-	-0-	6711	3	523	9	N	475	373	1			272

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
ZEV 22 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271612 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9550 - 14037

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10857	X	10857	-0-	-0-	-0-	10229	3	628	9	N	571	552	1			245
06	10216	X	10216	-0-	-0-	-0-	9623	3	593	9	N	539	548	1			236
07	10993	X	10993	-0-	-0-	-0-	10348	3	645	9	N	586	551	1			271
08	11172	X	11172	-0-	-0-	-0-	10406	3	766	9	N	696	735	1			232
09	10738	X	10738	-0-	-0-	-0-	10142	3	596	9	N	542	545	1			229
10	11030	X	11030	-0-	-0-	-0-	10427	3	603	9	N	548	558	1			219

BLACK GOLD 26 FEE WELL #: 1H RRCID -> 271848 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 9352 PERF. 9615 - 14095

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9579	X	7416	-0-	-2163	-0-	7008	3	408	9	N	371	341	1			231
06	9270	X	6406	-0-	-2864	-0-	5977	3	429	9	N	390	368	1			253
07	9579	X	6605	-0-	-2974	-0-	6153	3	452	9	N	411	357	1			307
08	9579	X	5980	-0-	-3599	-0-	5494	3	486	9	N	442	367	1			382
09	8580	X	5992	-0-	-2588	-0-	5552	3	440	9	N	400	370	1			412
10	7409	X	6240	-0-	-1169	-0-	5820	3	420	9	N	382	558	1			236

PINK STAR 28 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271849 COMPL. DATE 09/06/2012 TOTAL DEPTH 9824 PERF. 9750 - 14197

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13330	X	13263	-0-	-67	-0-	12625	3	638	9	N	580	553	1			219
06	12900	X	12371	-0-	-529	-0-	11784	3	587	9	N	534	552	1			201
07	13268	X	13132	-0-	-136	-0-	12529	3	603	9	N	548	551	1			198
08	13387	X	13387	-0-	-0-	-0-	12776	3	611	9	N	555	539	1			214
09	12840	X	11613	-0-	-1227	-0-	11065	3	548	9	N	498	556	1			156
10	13268	X	12693	-0-	-575	-0-	12201	3	492	9	N	447	369	1			234

DAYSTAR 20 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271914 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 9778 PERF. 9778 - 16805

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18941	X	17498	-0-	-1443	-0-	16498	3	1000	9	N	909	953	0			155
06	18330	X	17212	-0-	-1118	-0-	16303	3	909	9	N	826	744	0			237
07	19088	X	19088	-0-	-0-	-0-	18156	3	932	9	N	847	967	0			117
08	18848	X	17916	-0-	-932	-0-	17148	3	768	9	N	698	727	0			88
09	17910	X	17321	-0-	-589	-0-	16430	3	891	9	N	810	775	0			123
10	19096	X	12055	-0-	-7041	-0-	11439	3	616	9	N	560	345	0			338

ANIMAL KINGDOM 44 FEE WELL #: 2H RRCID -> 271958 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 9745 - 14350

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	3904	3	42	9	N	38					207
06	2170	X	2170	-0-	-0-	-0-	1	1	2089	3	N	73	210	0			70
							80	9									
07	1845	X	1845	-0-	-0-	-0-	1833	3	12	9	N	11					81
08	1668	X	1668	-0-	-0-	-0-	1649	3	19	9	N	17					98
09	1622	X	1622	-0-	-0-	-0-	1607	3	15	9	N	14					112
10	1341	X	1341	-0-	-0-	-0-	1326	3	15	9	N	14					126

GRINDSTONE 2 FEE WELL #: 1H RRCID -> 272008 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9725 - 14051

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	X	2156	-0-	-944	-0-	2124	3	1	4	Y	28	39	0	186	1	39
							31	9									
06	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3384	3	2	4	Y	196	187	0			48
							216	9									
07	3100	X	1733	-0-	-1367	-0-	1521	3	2	4	Y	191	161	0			78
							210	9									
08	2573	X	2349	-0-	-224	-0-	2151	3	198	9	Y	180	179	0			79
09	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	5120	3	191	9	Y	174	158	0			95
10	6360	X	6360	-0-	-0-	-0-	6174	3	186	9	Y	169	180	0			84

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
05	12555	X	11890	-0-	-665	-0-	11213	3	677	9	N	615	585	0			130
06	12150	X	11419	-0-	-731	-0-	10854	3	565	9	N	514	517	0			127
07	12555	X	11912	-0-	-643	-0-	11227	3	685	9	N	623	603	0			147
08	12462	X	11727	-0-	-735	-0-	11104	3	623	9	N	566	588	0			125
09	11520	X	10854	-0-	-666	-0-	10257	3	597	9	N	543	555	0			113
10	11904	X	10824	-0-	-1080	-0-	10101	3	723	9	N	657	627	0			143

LOOKOUT 18 FEE WELL #: 1H RRCID -> 272133 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 9600 - 14056

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOOLISH PLEASURE "6" FEE WELL #: 2H RRCID -> 272574 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 9413 PERF. 9560 - 14031

05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/15/2024

LT. GIBSON 12 STATE WELL #: 1H RRCID -> 272578 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 9410 - 13929

05	5053	X	789	-0-	-4264	-0-	787	3	2	9	N	2	181	1			-0-
06	4920	X	-0-	-0-	-4920	-0-					N	-0-					-0-
07	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					N	-0-					-0-
08	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					N	-0-					-0-
09	4920	X	-0-	-0-	-4920	-0-					N	-0-					-0-
10	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/15/2024

SEBRING 60-1-47 WELL #: 2H RRCID -> 272580 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 9178 PERF. 9225 - 13560

05	8587	X	5737	-0-	-2850	-0-	5425	3	312	9	Y	284	186	1			201
06	8310	X	5596	-0-	-2714	-0-	5281	3	315	9	Y	286	370	1			117
07	8587	X	6712	-0-	-1875	-0-	6314	3	398	9	Y	362	367	1			112
08	7626	X	6897	-0-	-729	-0-	6498	3	399	9	Y	363	366	1			109
09	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	6143	3	343	9	Y	312	184	1			237
10	6884	X	6884	-0-	-0-	-0-	6532	3	352	9	Y	320	370	1			187

ARVINE 28 WELL #: 1H RRCID -> 272755 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 9441 - 13423

05	7347	X	1633	-0-	-5714	-0-	1591	3	42	9	N	38					131
06	6390	X	2829	-0-	-3561	-0-	2787	3	42	9	N	38					169
07	6603	X	4038	-0-	-2565	-0-	3977	3	61	9	N	55	180	1			44
08	6603	X	-0-	-0-	-6603	-0-					N	-0-					44
09	6150	X	-0-	-0-	-6150	-0-					N	-0-					44
10	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					N	-0-					44

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
MONTROSE 45 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272781 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 9651 - 19148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19623	X	18613	-0-	-1010	-0-	18032	3	6	4	Y	523	520	0			12
							575	9									
06	18300	X	17592	-0-	-708	-0-	17079	3	9	4	Y	458	461	0			9
							504	9									
07	19065	X	18818	-0-	-247	-0-	18257	3	9	4	Y	502	496	0			15
							552	9									
08	19065	X	17994	-0-	-1071	-0-	17492	3	502	9	Y	456	458	0			13
*09	18450	X	16482	-0-	-1968	-0-	16058	3	424	9	Y	385	379	0			19
*10	18817	X	16647	-0-	-2170	-0-	16223	3	424	9	Y	385	381	0	13	1	10

TWENTY GRAND 26 FEE WELL #: 1H RRCID -> 272885 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 9052 PERF. 8968 - 13371

05	8670	X	8670	-0-	-0-	-0-	7586	3	1084	9	N	985	914	1			358
06	7770	X	7736	-0-	-34	-0-	6725	3	1011	9	N	919	925	1			352
07	8463	X	8001	-0-	-462	-0-	6956	3	1045	9	N	950	902	1			400
08	8680	X	8210	-0-	-470	-0-	7196	3	1014	9	N	922	1099	1			223
09	8400	X	6138	-0-	-2262	-0-	5362	3	776	9	N	705	555	1			373
10	8680	X	7872	-0-	-808	-0-	6940	3	932	9	N	847	741	1			479

TIM TAM 24 STATE WELL #: 1H RRCID -> 273033 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10175 - 14668

05	8288	X	8288	-0-	-0-	-0-	8073	3	215	9	N	195	206	0			112
06	8101	X	8101	-0-	-0-	-0-	7847	3	254	9	N	231	230	0			113
07	8154	X	8154	-0-	-0-	-0-	7913	3	241	9	N	219	215	0			117
08	8649	X	8649	-0-	-0-	-0-	8388	3	261	9	N	237	238	0			116
09	8601	X	8601	-0-	-0-	-0-	8346	3	255	9	N	232	239	0			109
10	6947	X	6947	-0-	-0-	-0-	6754	3	193	9	N	175	175	0			109

FUNNY CIDE 32 FEE WELL #: 1H RRCID -> 273176 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8846 - 13275

05	10230	X	10188	-0-	-42	-0-	9216	3	972	9	N	884	1286	1			245
06	10020	X	9670	-0-	-350	-0-	8826	3	844	9	N	767	372	1			640
07	10354	X	8782	-0-	-1572	-0-	7980	3	802	9	N	729	1087	1			282
08	10354	X	9735	-0-	-619	-0-	8942	3	793	9	N	721	717	1			286
09	9870	X	9310	-0-	-560	-0-	8591	3	719	9	N	654	740	1			200
10	10199	X	9599	-0-	-600	-0-	8794	3	805	9	N	732	731	1			201

VAGRANT 38 FEE WELL #: 1H RRCID -> 273294 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 9911 - 14340

05	13733	X	-0-	-0-	-13733	-0-					Y	234	224	1			46
06	13290	X	10982	-0-	-2308	-0-	10468	3	514	9	Y	467	425	1			88
07	11656	X	11587	-0-	-69	-0-	11196	3	391	9	Y	355	321	1			122
08	12160	X	12160	-0-	-0-	-0-	11789	3	371	9	Y	337	412	1			47
09	10980	X	9360	-0-	-1620	-0-	8993	3	367	9	Y	334	310	1			71
10	12914	X	12914	-0-	-0-	-0-	12516	3	398	9	Y	362	352	1			81

COUNT FLEET 48 STATE WELL #: 2H RRCID -> 273357 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 9386 - 13862

05	14074	X	5320	-0-	-8754	-0-	5267	3	53	9	Y	48	166	1			73
06	13620	X	7415	-0-	-6205	-0-	7349	3	66	9	Y	60					133
07	13795	X	4085	-0-	-9710	-0-	4034	3	51	9	Y	46					179
08	13547	X	4107	-0-	-9440	-0-	4067	3	40	9	Y	36	168	1			47
09	12900	X	8264	-0-	-4636	-0-	8159	3	105	9	Y	95					142
10	7657	X	6313	-0-	-1344	-0-	6244	3	69	9	Y	63	180	1			25

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

GALLANT FOX 37 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273524 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 10296 PERF.10190 - 20100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	9368	X	9368	-0-	-0-	-0-	8640	3	728	9	N	662	736	0		128
06	7808	X	7808	-0-	-0-	-0-	7211	3	597	9	N	543	518	0		153
07	8325	X	8325	-0-	-0-	-0-	7545	3	780	9	N	709	329	0		533
08	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	2667	3	604	9	N	549	781	0		301
09	1573	X	1573	-0-	-0-	-0-	943	3	630	9	N	573	776	0		98
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	372	245	0		225

ASSAULT 14 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273729 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 10165 PERF.10297 - 17480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	36016	X	36016	-0-	-0-	-0-	32235	3	3781	9	Y	3437	3375	0		168
06	35989	X	35989	-0-	-0-	-0-	32679	3	3310	9	Y	3009	3005	0		172
07	32879	X	32879	-0-	-0-	-0-	30045	3	2834	9	Y	2576	2578	0		170
08	40118	X	40118	-0-	-0-	-0-	36682	3	3436	9	Y	3124	3192	0		102
09	38402	X	38402	-0-	-0-	-0-	35153	3	3249	9	Y	2954	2903	0		153
10	42864	X	42864	-0-	-0-	-0-	39432	3	3432	9	Y	3120	3064	0		209

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
05	6665	X	5373	-0-	-1292	-0-	5235	3	138	9	Y	125	159	0		-0-
06	6030	X	2412	-0-	-3618	-0-	2343	3	69	9	Y	63	52	0		11
07	8336	X	8336	-0-	-0-	-0-	8242	3	94	9	Y	85	76	0		20
08	9979	X	9979	-0-	-0-	-0-	9895	3	84	9	Y	76	83	0		13
09	7204	X	7204	-0-	-0-	-0-	7018	3	186	9	Y	169	162	0		20
10	10608	X	10608	-0-	-0-	-0-	10311	3	297	9	Y	270	260	0		30

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
05	15283	X	8226	-0-	-7057	-0-	8185	3	41	9	Y	37				251
06	12090	X	6526	-0-	-5564	-0-	6498	3	28	9	Y	25				276
07	12493	X	1502	-0-	-10991	-0-	1491	3	11	9	Y	10				286
08	11594	X	6255	-0-	-5339	-0-	6200	3	55	9	Y	50	141	1		195
09	9810	X	576	-0-	-9234	-0-	574	3	2	9	Y	2	135	1		62
10	12420	X	12420	-0-	-0-	-0-	12365	3	55	9	Y	50				112

TYPHOON 42 FEE WELL #: 2H RRCID -> 274166 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 9698 - 14250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14417	X	14417	-0-	-0-	-0-	14300	3	117	9	Y	106	121	0		54
06	12854	X	12854	-0-	-0-	-0-	12690	3	164	9	Y	149	154	0		49
07	12741	X	10375	-0-	-2366	-0-	10071	3	304	9	Y	276	54	0		271
08	14415	X	13846	-0-	-569	-0-	13688	3	158	9	Y	144	342	0		73
09	13950	X	13902	-0-	-48	-0-	13711	3	191	9	Y	174	187	0		60
10	16674	X	16674	-0-	-0-	-0-	16538	3	136	9	Y	124	141	0		43

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
05	15097	X	13307	-0-	-1790	-0-	12436	3	871	9	Y	792	1005	0		-0-
06	14610	X	4949	-0-	-9661	-0-	4689	3	260	9	Y	236	196	0		40
07	15097	X	13079	-0-	-2018	-0-	11914	3	1165	9	Y	1059	847	0		252
08	14756	X	13560	-0-	-1196	-0-	12457	3	1103	9	Y	1003	1084	0		171
09	13929	X	13929	-0-	-0-	-0-	12882	3	1047	9	Y	952	1011	0		112
10	14051	X	14051	-0-	-0-	-0-	12974	3	1077	9	Y	979	983	0		108

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
05	10199	X	792	-0-	-9407	-0-	674	3	118	9	Y	107	91	0		31
06	9870	X	-0-	-0-	-9870	-0-					Y	68	40	0		59
07	9331	X	8065	-0-	-1266	-0-	7733	3	332	9	Y	302	149	0		212
08	10042	X	10042	-0-	-0-	-0-	9646	3	396	9	Y	360	501	0		71
09	9730	X	9730	-0-	-0-	-0-	9345	3	385	9	Y	350	308	0		113
10	10013	X	10013	-0-	-0-	-0-	9586	3	427	9	Y	388	454	0		47

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

BARBARO 23 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275887 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 10112 PERF. 9878 - 14510

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11997	X	437	-0-	-11560	-0-	436	3	1	9	Y	1	11	0			-0-
06	11610	X	-0-	-0-	-11610	-0-					Y	-0-					-0-
07	9238	X	-0-	-0-	-9238	-0-					Y	-0-					-0-
08	8463	X	-0-	-0-	-8463	-0-					Y	-0-					-0-
09	7680	X	-0-	-0-	-7680	-0-					Y	-0-					-0-
10	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-

SEA HERO 13 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275888 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 10306 PERF.10398 - 17605

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	50045	X	50045	-0-	-0-	-0-	45026	3	102	4	Y	4470	4404	0			195
							4917	9									
06	48869	X	48869	-0-	-0-	-0-	43838	3	39	4	Y	4538	4499	0			234
							4992	9									
07	35615	X	35615	-0-	-0-	-0-	32417	3	3198	9	Y	2907	3025	0			116
08	34250	X	34250	-0-	-0-	-0-	30710	3	3540	9	Y	3218	3228	0			106
09	39090	X	39090	-0-	-0-	-0-	35475	3	3615	9	Y	3286	3131	0			261
10	39864	X	39864	-0-	-0-	-0-	36595	3	3269	9	Y	2972	3117	0			116

SUNDAY SILENCE 2 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275960 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 10133 PERF.10017 - 17063

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15142	X	15142	-0-	-0-	-0-	14340	3	802	9	N	729	741	0			103
06	19389	X	19389	-0-	-0-	-0-	18455	3	934	9	N	849	893	0			59
07	19969	X	19969	-0-	-0-	-0-	18938	3	1031	9	N	937	907	0			89
08	19729	X	19729	-0-	-0-	-0-	18825	3	904	9	N	822	836	0			75
09	19605	X	19605	-0-	-0-	-0-	18644	3	961	9	N	874	868	0			81
10	19397	X	19397	-0-	-0-	-0-	18477	3	920	9	N	836	853	0			64

COUNT TURF 38 STATE WELL #: 1H RRCID -> 276021 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9340 - 13730

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6479	X	1167	-0-	-5312	-0-	1154	3	13	9	N	12	164	1			39
06	3450	X	1194	-0-	-2256	-0-	1183	3	11	9	N	10					49
07	2914	X	2623	-0-	-291	-0-	2588	3	35	9	N	32					81
08	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	4402	3	7	9	N	6					87
09	15894	X	15894	-0-	-0-	-0-	15601	3	293	9	N	266	184	1			169
10	11275	X	11275	-0-	-0-	-0-	11098	3	177	9	N	161	183	1			147

GATO DEL SOL 34 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276041 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 9298 - 16135

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22940	X	18563	-0-	-4377	-0-	17324	3	20	4	Y	1108	1032	0			245
							1219	9									
06	22080	X	18912	-0-	-3168	-0-	18401	3	72	4	Y	399	592	0			52
							439	9									
07	23839	X	20839	-0-	-3000	-0-	20296	3	56	4	Y	443	439	0			56
							487	9									
08	23839	X	22723	-0-	-1116	-0-	22319	3	17	4	Y	352	367	0			41
							387	9									
09	23070	X	20819	-0-	-2251	-0-	20327	3	2	4	Y	445	452	0			34
							490	9									
10	21627	X	21627	-0-	-0-	-0-	21137	3	6	4	Y	440	446	0			28
							484	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276051 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 10144 PERF.10209 - 20044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23679	X	23679	-0-	-0-	-0-	22988	3	20	4	N	610	530	0			200
							671	9									
06	13894	X	13894	-0-	-0-	-0-	13388	3	45	4	N	419	262	0			357
							461	9									
07	17238	X	17238	-0-	-0-	-0-	16657	3	46	4	N	486	677	0			166
							535	9									
08	27298	X	27298	-0-	-0-	-0-	26577	3	51	4	N	609	546	0			229
							670	9									
09	26158	X	26158	-0-	-0-	-0-	25433	3	4	4	N	655	761	0			123
							721	9									
10	26271	X	26271	-0-	-0-	-0-	25481	3	790	9	N	718	712	0			129

CITATION 32 FEE WELL #: 3H RRCID -> 276052 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 9776 PERF.10038 - 14460

05	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
06	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					Y	-0-					-0-
07	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-					-0-
08	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-					-0-
09	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LORD MURPHY 10 STATE WELL #: 1H RRCID -> 276054 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 8929 - 13410

05	15314	X	14430	-0-	-884	-0-	13936	3	10	4	Y	440	368	1			212
							484	9									
06	14250	X	13129	-0-	-1121	-0-	12626	3	11	4	Y	447	536	1			123
							492	9									
07	16182	X	13041	-0-	-3141	-0-	12508	3	13	4	Y	473	370	1			226
							520	9									
08	16182	X	12494	-0-	-3688	-0-	11958	3	10	4	Y	478	553	1			151
							526	9									
09	15660	X	11401	-0-	-4259	-0-	10908	3	10	4	Y	439	372	1			218
							483	9									
10	14415	X	11653	-0-	-2762	-0-	11134	3	10	4	Y	463	371	1			310
							509	9									

BARBARO 23 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276110 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 10100 PERF.10067 - 14430

05	7099	X	586	-0-	-6513	-0-	571	3	15	9	Y	14	45	0			4
06	6870	X	-0-	-0-	-6870	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
07	6355	X	1244	-0-	-5111	-0-	1244	3			Y	-0-					-0-
08	5642	X	-0-	-0-	-5642	-0-					Y	-0-					-0-
09	5460	X	-0-	-0-	-5460	-0-					Y	-0-					-0-
10	7658	X	7658	-0-	-0-	-0-	7470	3	188	9	Y	171	150	0			21

BARBARO 23 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276111 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10166 - 14625

05	15829	X	15829	-0-	-0-	-0-	15427	3	402	9	Y	365	358	0			106
06	12780	X	6215	-0-	-6565	-0-	6039	3	176	9	Y	160	127	0			139
07	13603	X	13603	-0-	-0-	-0-	13086	3	517	9	Y	470	279	0			330
08	15841	X	8492	-0-	-7349	-0-	8191	3	301	9	Y	274	550	0			54
09	15330	X	8277	-0-	-7053	-0-	7977	3	300	9	Y	273	239	0			88
10	15841	X	8101	-0-	-7740	-0-	7720	3	381	9	Y	346	392	0			42

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
J & S ARMSTRONG STATE 60-2-6 WELL #: 1H RRCID -> 276258 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 9960 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEEDLES 39 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276858 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 10054 PERF.10041 - 19640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28489	X	25932	-0-	-2557	-0-	25621	3	311	9	Y	283	284	0			-0-
06	31440	X	22897	-0-	-8543	-0-	22602	3	295	9	Y	268	267	0			1
07	32488	X	24586	-0-	-7902	-0-	23993	3	593	9	Y	539	538	0			2
08	32488	X	25651	-0-	-6837	-0-	25037	3	614	9	Y	558	558	0			2
09	27210	X	24871	-0-	-2339	-0-	24317	3	554	9	Y	504	504	0			2
10	25947	X	25478	-0-	-469	-0-	24845	3	633	9	Y	575	575	0			2

SILVER CHARM 1 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276891 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 10288 PERF.10097 - 17410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16678	X	16678	-0-	-0-	-0-	16050	3	628	9	N	571	666	0			329
06	15523	X	15523	-0-	-0-	-0-	14954	3	569	9	N	517	626	0			220
07	20469	X	20469	-0-	-0-	-0-	19872	3	597	9	N	543	445	0			318
08	15224	X	15224	-0-	-0-	-0-	14676	3	548	9	N	498	470	0			346
09	14922	X	14922	-0-	-0-	-0-	14388	3	534	9	N	485	385	0			446
10	14672	X	14672	-0-	-0-	-0-	14202	3	470	9	N	427	689	0			184

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
05	37262	X	34687	-0-	-2575	-0-	32916	3	1771	9	N	1610	1621	0			176
06	36060	X	33054	-0-	-3006	-0-	31272	3	1782	9	N	1620	1347	0			449
07	36859	X	33600	-0-	-3259	-0-	31882	3	1718	9	N	1562	1653	0	182	1	176
08	34689	X	33583	-0-	-1106	-0-	31811	3	1772	9	N	1611	1606	0			181
09	33570	X	32900	-0-	-670	-0-	31214	3	1686	9	N	1533	1513	0			201
10	34689	X	31848	-0-	-2841	-0-	30263	3	1585	9	N	1441	1500	0			142

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
05	23963	X	21807	-0-	-2156	-0-	21407	3	400	9	Y	364	366	1			243
06	23190	X	19033	-0-	-4157	-0-	18733	3	300	9	Y	273	367	1			149
07	23963	X	19919	-0-	-4044	-0-	19393	3	526	9	Y	478	548	1			79
08	23126	X	21094	-0-	-2032	-0-	20655	3	439	9	Y	399	366	1			112
09	21090	X	20823	-0-	-267	-0-	20380	3	443	9	Y	403	372	1			143
10	21793	X	21461	-0-	-332	-0-	21031	3	430	9	Y	391	371	1			163

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
05	31716	X	31716	-0-	-0-	-0-	30768	3	948	9	Y	862	858	0			9
06	19500	X	18239	-0-	-1261	-0-	17181	3	1058	9	Y	962	963	0			8
07	20150	X	19307	-0-	-843	-0-	18269	3	1038	9	Y	944	943	0			9
08	31713	X	19908	-0-	-11805	-0-	18827	3	1081	9	Y	983	981	0			11
09	30690	X	18293	-0-	-12397	-0-	17279	3	1014	9	Y	922	927	0			6
10	31713	X	13913	-0-	-17800	-0-	13040	3	873	9	Y	794	795	0			5

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
WHISKERY 40 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277204 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 9877 - 17005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20615	X	7163	-0-	-13452	-0-	6980	3	48	4	N	123	123	0			380
							135	9									
06	20473	X	20473	-0-	-0-	-0-	19449	3	1024	9	N	931	840	0			471
07	20615	X	13003	-0-	-7612	-0-	12356	3	6	4	N	583	567	0			487
							641	9									
08	20573	X	20573	-0-	-0-	-0-	19350	3	1	4	N	1111	1122	0			476
							1222	9									
09	20460	X	13529	-0-	-6931	-0-	12715	3	1	4	N	739	682	0			533
							813	9									
10	21142	X	17731	-0-	-3411	-0-	16456	3	1	4	N	1158	1218	0			473
							1274	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
05	13051	X	3050	-0-	-10001	-0-	2959	3	5	4	Y	78	63	0			63
							86	9									
06	12630	X	7754	-0-	-4876	-0-	7455	3	299	9	Y	272	308	0			27
07	12121	X	6046	-0-	-6075	-0-	5752	3	294	9	Y	267	245	0			49
08	12121	X	11253	-0-	-868	-0-	10762	3	491	9	Y	446	456	0			39
09	9720	X	7111	-0-	-2609	-0-	6818	3	293	9	Y	266	250	0			55
10	10106	X	10106	-0-	-0-	-0-	9495	3	611	9	Y	555	566	0			44

FERDINAND 27 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277254 COMPL. DATE 12/14/2014 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 9779 - 14245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127

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
05	9475	X	9475	-0-	-0-	-0-	7983	3	1492	9	N	1356	1996	0			125
06	10165	X	10165	-0-	-0-	-0-	8654	3	1511	9	N	1374	1327	0			172
07	8282	X	8282	-0-	-0-	-0-	7091	3	1191	9	N	1083	1124	0			131
08	9486	X	8843	-0-	-643	-0-	7305	3	1538	9	N	1398	1305	0			224
09	9360	X	6462	-0-	-2898	-0-	5602	3	860	9	N	782	812	0			194
10	9672	X	6599	-0-	-3073	-0-	5580	3	1019	9	N	926	873	0			247

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
05	24583	X	22833	-0-	-1750	-0-	21489	3	1344	9	Y	1222	1197	0			44
06	22050	X	21391	-0-	-659	-0-	19964	3	1427	9	Y	1297	1302	0			39
07	22785	X	21066	-0-	-1719	-0-	19529	3	1537	9	Y	1397	1365	0			71
08	22847	X	21888	-0-	-959	-0-	20533	3	1355	9	Y	1232	1256	0			47
09	22110	X	20137	-0-	-1973	-0-	18983	3	1154	9	Y	1049	1043	0			53
10	22847	X	21527	-0-	-1320	-0-	20244	3	1283	9	Y	1166	1153	0			66

CLYDE VAN DUSEN 12 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277890 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9948 - 19895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23002	X	19804	-0-	-3198	-0-	19339	3	465	9	N	423	100	0			542
06	22260	X	13683	-0-	-8577	-0-	13285	3	398	9	Y	362	120	0	182	1	602
07	22705	X	22705	-0-	-0-	-0-	22246	3	459	9	Y	417	547	1			472
08	19809	X	4799	-0-	-15010	-0-	4594	3	205	9	Y	186	185	0	367	1	106
*09	19170	X	-0-	-0-	-19170	-0-					Y	-0-					106
*10	22692	X	-0-	-0-	-22692	-0-					Y	-0-					106

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
05	42439	X	41758	-0-	-681	-0-	40403	3	1355	9	N	1232	1241	0			108
06	41070	X	39825	-0-	-1245	-0-	38646	3	1179	9	N	1072	1083	0			97
07	42036	X	22502	-0-	-19534	-0-	21972	3	530	9	N	482	516	0			63
*08	42036	X	68	-0-	-41968	-0-	68	3			N	-0-	63	0			-0-
09	40680	X	54	-0-	-40626	-0-	54	3			N	-0-					-0-
10	41757	X	3305	-0-	-38452	-0-	3305	3			N	-0-					-0-

STONE STREET 46 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277894 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 9801 PERF.10712 - 20750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25296	X	17548	-0-	-7748	-0-	17306	3	242	9	Y	220	222	0			-0-
06	24480	X	14820	-0-	-9660	-0-	14742	3	78	9	Y	71	71	0			-0-
07	21607	X	16957	-0-	-4650	-0-	16582	3	375	9	Y	341	340	0			1
08	18724	X	18197	-0-	-527	-0-	17768	3	429	9	Y	390	390	0			1
09	18120	X	17557	-0-	-563	-0-	17248	3	309	9	Y	281	281	0			1
10	17728	X	17728	-0-	-0-	-0-	17488	3	240	9	Y	218	218	0			1

VAGRANT 38 FEE WELL #: 2H RRCID -> 277900 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 9240 - 13700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12152	X	-0-	-0-	-12152	-0-					Y	1475	1620	1			290
06	10500	X	8661	-0-	-1839	-0-	6386	3	2275	9	Y	2068	1968	1			390
07	8339	X	7025	-0-	-1314	-0-	5440	3	1585	9	Y	1441	1335	1			496
08	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	4212	3	1154	9	Y	1049	1400	1			145
09	8182	X	8182	-0-	-0-	-0-	6745	3	1437	9	Y	1306	1174	1			277
10	8339	X	6726	-0-	-1613	-0-	4993	3	1733	9	Y	1575	1500	1			352

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
05	22103	X	18029	-0-	-4074	-0-	17172	3	42	4	Y	741	751	0			32
							815	9									
06	21390	X	14939	-0-	-6451	-0-	14177	3	14	4	Y	680	677	0			35
							748	9									
07	22103	X	18222	-0-	-3881	-0-	17347	3	875	9	Y	795	798	0			32
08	20750	X	20750	-0-	-0-	-0-	19680	3	1070	9	Y	973	973	0			32
09	18960	X	17172	-0-	-1788	-0-	16299	3	873	9	Y	794	763	0			63
10	18228	X	18028	-0-	-200	-0-	17061	3	967	9	Y	879	908	0			34

LEONATUS 11 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278210 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 10075 PERF.10129 - 19895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27280	X	15983	-0-	-11297	-0-	15594	3	389	9	N	354	479	0			106
06	26400	X	19283	-0-	-7117	-0-	19097	3	186	9	Y	169	38	0			237
07	27280	X	5049	-0-	-22231	-0-	4992	3	57	9	Y	52	16	0			273
08	26753	X	-0-	-0-	-26753	-0-					Y	-0-					273
*09	25200	X	-0-	-0-	-25200	-0-					Y	-0-					273
*10	19933	X	-0-	-0-	-19933	-0-					Y	-0-					273

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
05	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	5752	3	100	9	N	91	97	0			106
06	10661	X	10661	-0-	-0-	-0-	10543	3	118	9	N	107	101	0			112
07	10981	X	10981	-0-	-0-	-0-	10837	3	144	9	N	131	145	0			98
08	15336	X	15336	-0-	-0-	-0-	15235	3	101	9	N	92	98	0			92
09	15744	X	15744	-0-	-0-	-0-	15647	3	97	9	N	88	88	0			92
10	8015	X	8015	-0-	-0-	-0-	7972	3	43	9	N	39	5	0			126

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

PREWIT OMAHA 26 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278212 COMPL. DATE 05/23/2015 TOTAL DEPTH 10136 PERF.10173 - 14814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	104	107	0			27
06	802	X	802	-0-	-0-	-0-	724	3	78	9	Y	71	89	0			9
07	1582	X	1582	-0-	-0-	-0-	1517	3	65	9	Y	59	20	0			48
08	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	2241	3	100	9	Y	91	78	0			61
09	1909	X	1909	-0-	-0-	-0-	1804	3	105	9	Y	95	3	0	92	1	61
10	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	138	161	0			38

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
05	21793	X	14191	-0-	-7602	-0-	12667	3	1524	9	Y	1385	1455	0			97
06	21780	X	18898	-0-	-2882	-0-	17069	3	1829	9	Y	1663	1672	0			88
07	22506	X	20040	-0-	-2466	-0-	18048	3	1992	9	Y	1811	1809	0			90
08	22506	X	19607	-0-	-2899	-0-	17638	3	1969	9	Y	1790	1812	0			68
09	18900	X	17606	-0-	-1294	-0-	15992	3	1614	9	Y	1467	1463	0			72
10	20026	X	19935	-0-	-91	-0-	17901	3	2034	9	Y	1849	1839	0			82

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
05	10631	X	10631	-0-	-0-	-0-	10157	3	474	9	Y	431	466	0			114
06	9600	X	6666	-0-	-2934	-0-	6260	3	406	9	Y	369	437	0			46
07	9982	X	7625	-0-	-2357	-0-	7270	3	355	9	Y	323	106	0			263
08	10329	X	10329	-0-	-0-	-0-	9791	3	538	9	Y	489	424	0			328
09	9660	X	8733	-0-	-927	-0-	8254	3	479	9	Y	435	16	0	466	1	281
10	9982	X	6545	-0-	-3437	-0-	6022	3	523	9	Y	475	625	0			131

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
05	86457	X	86457	-0-	-0-	-0-	81577	3	4880	9	Y	4436	4262	0			430
06	78665	X	78665	-0-	-0-	-0-	74538	3	4127	9	Y	3752	3931	0			251
07	76659	X	76659	-0-	-0-	-0-	72247	3	4412	9	Y	4011	3972	0			290
08	74938	X	74938	-0-	-0-	-0-	70788	3	4150	9	Y	3773	3795	0			268
09	77560	X	77560	-0-	-0-	-0-	73315	3	4245	9	Y	3859	3839	0			288
10	78058	X	78058	-0-	-0-	-0-	74010	3	4048	9	Y	3680	3748	0			220

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
05	23684	X	23591	-0-	-93	-0-	21480	3	2111	9	N	1919	2011	0			303
06	22680	X	21911	-0-	-769	-0-	20032	3	1879	9	Y	1708	1699	0			312
07	22444	X	18892	-0-	-3552	-0-	17180	3	1712	9	Y	1556	1533	0			335
08	23591	X	21815	-0-	-1776	-0-	20054	3	1761	9	Y	1601	1718	0			218
*09	22830	X	18301	-0-	-4529	-0-	17111	3	1190	9	Y	1082	1015	0			285
*10	23591	X	19735	-0-	-3856	-0-	17718	3	2017	9	Y	1834	1851	0			268

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
05	22692	X	15288	-0-	-7404	-0-	14320	3	968	9	N	880	741	0			363
06	20700	X	19324	-0-	-1376	-0-	17921	3	1403	9	Y	1275	1003	0			635
07	21390	X	18307	-0-	-3083	-0-	17096	3	1211	9	Y	1101	1502	0			234
08	22465	X	22465	-0-	-0-	-0-	20726	3	1739	9	Y	1581	1581	0			234
*09	20550	X	17093	-0-	-3457	-0-	15958	3	1135	9	Y	1032	911	0			355
*10	22647	X	22647	-0-	-0-	-0-	20890	3	1757	9	Y	1597	1732	0			220

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
05	14539	X	13537	-0-	-1002	-0-	13071	3	466	9	Y	424	438	0			61
06	12660	X	12194	-0-	-466	-0-	11710	3	484	9	Y	440	439	0			62
07	13082	X	11434	-0-	-1648	-0-	11004	3	430	9	Y	391	393	0			60
08	13547	X	13300	-0-	-247	-0-	12771	3	529	9	Y	481	474	0			67
*09	13110	X	9106	-0-	-4004	-0-	8755	3	351	9	Y	319	319	0			67
*10	13547	X	12789	-0-	-758	-0-	12247	3	542	9	Y	493	460	0			100

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
HIS EMINENCE 27 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279045 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 9062 PERF. 8903 - 19035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20	0			-0-
06	17527	X	17527	-0-	-0-	-0-	16393	3	15	4	N	1017	920	0			97
							1119	9									
07	18912	X	18912	-0-	-0-	-0-	17368	3	18	4	N	1387	1425	0			59
							1526	9									
08	16109	X	16109	-0-	-0-	-0-	14879	3	38	4	N	1084	1110	0			33
							1192	9									
09	17910	X	17910	-0-	-0-	-0-	16410	3	34	4	N	1333	1327	0			39
							1466	9									
10	17892	X	17892	-0-	-0-	-0-	16230	3	48	4	N	1467	1478	0			28
							1614	9									

UNBRIDLED 36 A WELL #: 3H RRCID -> 279580 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 9417 - 19885

05	34007	X	26269	-0-	-7738	-0-	25172	3	1097	9	N	997	1106	1			357
06	32910	X	26369	-0-	-6541	-0-	25057	3	1312	9	N	1193	1109	1			441
07	34007	X	22573	-0-	-11434	-0-	21828	3	745	9	N	677	553	1			565
08	27466	X	27177	-0-	-289	-0-	26223	3	954	9	N	867	1098	1			334
09	26370	X	18097	-0-	-8273	-0-	17313	3	784	9	N	713	730	1			317
10	28214	X	28214	-0-	-0-	-0-	27022	3	1192	9	N	1084	1080	1			321

TYPHOON 42 A WELL #: 4H RRCID -> 279581 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 9568 - 19950

05	34038	X	33308	-0-	-730	-0-	31837	3	1471	9	N	1337	1103	1			346
06	33330	X	31711	-0-	-1619	-0-	30372	3	10	4	N	1208	1298	1			256
							1329	9									
07	34441	X	32701	-0-	-1740	-0-	31389	3	11	4	N	1183	1285	1			154
							1301	9									
08	34441	X	32829	-0-	-1612	-0-	31540	3	5	4	N	1167	1100	1			221
							1284	9									
09	32430	X	32070	-0-	-360	-0-	30641	3	6	4	N	1294	1294	1			221
							1423	9									
10	33294	X	32957	-0-	-337	-0-	31623	3	6	4	N	1207	1110	1			318
							1328	9									

RIVA RIDGE 10 A WELL #: 2H RRCID -> 280098 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 9156 PERF. 9119 - 19450

05	43462	X	34351	-0-	-9111	-0-	29974	3	4377	9	N	3979	4291	0	5	8	24
06	36300	X	-0-	-0-	-36300	-0-					N	-0-	24	0			-0-
07	41478	X	-0-	-0-	-41478	-0-					N	-0-					-0-
08	41478	X	-0-	-0-	-41478	-0-					N	-0-					-0-
09	40140	X	-0-	-0-	-40140	-0-					N	-0-					-0-
10	34348	X	-0-	-0-	-34348	-0-					N	-0-					-0-

FLYING EBONY 19 STATE A WELL #: 5H RRCID -> 280146 COMPL. DATE 05/03/2016 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 9843 - 19916

05	41881	X	34714	-0-	-7167	-0-	33135	3	1579	9	N	1435	1987	1			256
06	39365	X	39365	-0-	-0-	-0-	37613	3	1752	9	N	1593	1427	1			422
07	40882	X	40882	-0-	-0-	-0-	39028	3	1854	9	N	1685	1642	1			465
08	39804	X	30767	-0-	-9037	-0-	29661	3	1106	9	N	1005	1009	1			461
09	39360	X	36998	-0-	-2362	-0-	35136	3	1862	9	N	1693	1836	1			318
10	40889	X	40243	-0-	-646	-0-	38518	3	1725	9	N	1568	1501	1			385

JET PILOT 24 A WELL #: 5H RRCID -> 280233 COMPL. DATE 06/21/2016 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9602 - 19895

05	28256	X	28256	-0-	-0-	-0-	27116	3	1140	9	N	1036	874	0			326
06	26882	X	26882	-0-	-0-	-0-	25738	3	1144	9	N	1040	730	0			636
07	30752	X	27277	-0-	-3475	-0-	26137	3	1140	9	N	1036	179	0	991	1	502
08	30752	X	27747	-0-	-3005	-0-	26732	3	1015	9	N	923	959	0			466
09	29760	X	27036	-0-	-2724	-0-	26054	3	982	9	N	893	1207	0			152
10	28241	X	27782	-0-	-459	-0-	26709	3	1073	9	N	975	969	0			158

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
FUNNY CIDE 32 A WELL #: 2H RRCID -> 280234 COMPL. DATE 01/30/2017 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 9050 - 18603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	EOM BALANCE
05	12156	X	12156	-0-	-0-	-0-	11243	3	913	9	N	830	851	0		364
06	10107	X	10107	-0-	-0-	-0-	9355	3	752	9	N	684	679	0		369
07	9725	X	9725	-0-	-0-	-0-	8974	3	751	9	N	683	659	0		393
08	9872	X	9872	-0-	-0-	-0-	9170	3	702	9	N	638	667	0		364
09	9374	X	9374	-0-	-0-	-0-	8716	3	658	9	N	598	593	0		369
10	8146	X	8146	-0-	-0-	-0-	7660	3	486	9	N	442	472	0		339

SUNNY'S HALO 40 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280423 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9042 - 16335

05	23405	X	6876	-0-	-16529	-0-	6385	3	8	4	Y	439	227	0		359
							483	9								
06	22650	X	22602	-0-	-48	-0-	21721	3	881	9	Y	801	1081	0		79
07	22537	X	10529	-0-	-12008	-0-	9845	3	684	9	Y	622	587	0		114
08	26479	X	26479	-0-	-0-	-0-	25366	3	1113	9	Y	1012	1038	0		88
09	22590	X	14617	-0-	-7973	-0-	13922	3	695	9	Y	632	589	0		131
10	23343	X	19587	-0-	-3756	-0-	18455	3	1132	9	Y	1029	1078	0		82

SUNNY'S HALO 40 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 280584 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 9041 PERF. 9167 - 16465

05	19685	X	2670	-0-	-17015	-0-	2551	3	8	4	Y	101	32	0		83
							111	9								
06	19050	X	8837	-0-	-10213	-0-	8780	3	57	9	Y	52	130	0		5
07	15686	X	6008	-0-	-9678	-0-	5487	3	521	9	Y	474	392	0		87
08	18845	X	18845	-0-	-0-	-0-	18439	3	406	9	Y	369	424	0		32
09	10800	X	8786	-0-	-2014	-0-	8501	3	285	9	Y	259	237	0		54
10	12991	X	12991	-0-	-0-	-0-	12684	3	307	9	Y	279	311	0		22

SUNNY'S HALO 40 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 280585 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 8911 PERF. 9135 - 16350

05	12276	X	1288	-0-	-10988	-0-	851	3	10	4	Y	388	197	0		317
							427	9								
06	11880	X	2511	-0-	-9369	-0-	1842	3	669	9	Y	608	865	0		60
07	12276	X	2587	-0-	-9689	-0-	1725	3	1	4	Y	783	699	0		144
							861	9								
08	11036	X	5356	-0-	-5680	-0-	4140	3	1216	9	Y	1105	1153	0		96
09	8790	X	2054	-0-	-6736	-0-	1285	3	769	9	Y	699	650	0		145
10	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	4321	3	862	9	Y	784	866	0		63

ANIMAL KINGDOM 44 A WELL #: 3H RRCID -> 280635 COMPL. DATE 01/25/2017 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 9071 - 19133

05	31954	X	31954	-0-	-0-	-0-	29488	3	2466	9	Y	2242	2244	0		40
06	29871	X	29871	-0-	-0-	-0-	27676	3	2195	9	Y	1995	2003	0		32
07	32683	X	32683	-0-	-0-	-0-	30272	3	2411	9	Y	2192	2170	0		54
08	32651	X	32651	-0-	-0-	-0-	30318	3	2333	9	Y	2121	2096	0		79
09	25654	X	25654	-0-	-0-	-0-	23971	3	1683	9	Y	1530	1560	0		49
10	32599	X	32599	-0-	-0-	-0-	30311	3	2288	9	Y	2080	2073	0		56

KINGMAN 45 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280833 COMPL. DATE 04/26/2016 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8265 - 18640

05	30349	X	28803	-0-	-1546	-0-	26846	3	1957	9	Y	1779	1779	0		115
06	29310	X	26332	-0-	-2978	-0-	24592	3	1740	9	Y	1582	1595	0		102
07	29729	X	27674	-0-	-2055	-0-	25759	3	1915	9	Y	1741	1743	0		100
08	29729	X	28472	-0-	-1257	-0-	26490	3	1982	9	Y	1802	1797	0		105
09	28770	X	27543	-0-	-1227	-0-	25672	3	1871	9	Y	1701	1726	0		80
10	28799	X	28320	-0-	-479	-0-	26419	3	1901	9	Y	1728	1722	0		86

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
05	25706	X	25706	-0-	-0-	-0-	24740	3	22	4	Y	858	816	0			190
							944	9									
06	24668	X	24668	-0-	-0-	-0-	23432	3	79	4	Y	1052	1105	0			137
							1157	9									
07	26443	X	24303	-0-	-2140	-0-	23081	3	61	4	Y	1055	1059	0			133
							1161	9									
08	27036	X	27036	-0-	-0-	-0-	25638	3	19	4	Y	1254	1242	0			145
							1379	9									
09	25590	X	21391	-0-	-4199	-0-	20390	3	2	4	Y	908	984	0			69
							999	9									
10	25699	X	22594	-0-	-3105	-0-	21464	3	7	4	Y	1021	1024	0			66
							1123	9									

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
05	25864	X	25864	-0-	-0-	-0-	24816	3	17	4	Y	937	919	0			207
							1031	9									
06	24811	X	24811	-0-	-0-	-0-	23249	3	60	4	Y	1365	1394	0			178
							1502	9									
07	25792	X	25156	-0-	-636	-0-	23596	3	46	4	Y	1376	1381	0			173
							1514	9									
08	25854	X	24348	-0-	-1506	-0-	22846	3	14	4	Y	1353	1370	0			156
							1488	9									
09	25020	X	24451	-0-	-569	-0-	22987	3	2	4	Y	1329	1384	0			101
							1462	9									
10	25854	X	24557	-0-	-1297	-0-	23009	3	5	4	Y	1403	1414	0			90
							1543	9									

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
05	26908	X	25554	-0-	-1354	-0-	24929	3	16	4	Y	554	500	0			123
							609	9									
06	24750	X	17556	-0-	-7194	-0-	16897	3	56	4	Y	548	599	0			72
							603	9									
07	25575	X	23221	-0-	-2354	-0-	22506	3	43	4	Y	611	606	0			77
							672	9									
08	25544	X	24543	-0-	-1001	-0-	23686	3	13	4	Y	767	755	0			89
							844	9									
09	25000	X	25000	-0-	-0-	-0-	24087	3	2	4	Y	828	854	0			63
							911	9									
10	25544	X	22165	-0-	-3379	-0-	21332	3	5	4	Y	753	768	0			48
							828	9									

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
05	93	N	70	-0-	-23	-0-	53	3	17	9	Y	15					193
06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-					193
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	8	37	0			164
08	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			Y	-0-					164
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					164
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					164

VAGRANT 38 A WELL #: 3H RRCID -> 281249 COMPL. DATE 09/10/2016 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 9920 - 20128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	105984	X	105984	-0-	-0-	-0-	99069	3	6915	9	Y	6286	6346	0			181
06	99042	X	99042	-0-	-0-	-0-	92592	3	6450	9	Y	5864	5714	0			331
07	95443	X	95443	-0-	-0-	-0-	89182	3	6261	9	Y	5692	4882	0	779	1	362
08	95603	X	95603	-0-	-0-	-0-	89884	3	5719	9	Y	5199	5389	0			172
09	83769	X	83769	-0-	-0-	-0-	78243	3	5526	9	Y	5024	5056	0			140
10	92648	X	92648	-0-	-0-	-0-	86961	3	5687	9	Y	5170	5130	0			180

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
VAGRANT 38 B WELL #: 4H RRCID -> 281277 COMPL. DATE 09/11/2016 TOTAL DEPTH 9277 PERF. 9247 - 19375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	68789	X	61330	-0-	-7459	-0-	60023	3	14	4	Y	1175	1176	0			3
							1293	9									
06	66570	X	57634	-0-	-8936	-0-	56383	3	4	4	Y	1134	1134	0			3
							1247	9									
07	68603	X	53017	-0-	-15586	-0-	51825	3	3	4	Y	1081	1081	0			3
							1189	9									
08	71593	X	71593	-0-	-0-	-0-	70426	3	8	4	Y	1054	1054	0			3
							1159	9									
09	97684	X	97684	-0-	-0-	-0-	96629	3	14	4	Y	946	945	0			4
							1041	9									
10	77265	X	77265	-0-	-0-	-0-	76079	3	5	4	Y	1074	1074	0			4
							1181	9									

TIM TAM 24 B WELL #: 3H RRCID -> 281511 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 10107 PERF.10330 - 20272

05	120881	X	120881	-0-	-0-	-0-	112784	3	14	4	Y	7348	7344	0			21
							8083	9									
06	112259	X	112259	-0-	-0-	-0-	104594	3	3	4	Y	6965	6968	0			18
							7662	9									
07	113790	X	113790	-0-	-0-	-0-	106196	3	3	4	Y	6901	6899	0			20
							7591	9									
08	122882	X	122882	-0-	-0-	-0-	115390	3	6	4	Y	6805	6808	0			17
							7486	9									
09	109776	X	109776	-0-	-0-	-0-	104211	3	8	4	Y	5052	5047	0			22
							5557	9									
10	108386	X	108386	-0-	-0-	-0-	101722	3	3	4	Y	6055	6056	0			21
							6661	9									

TIM TAM 24 E WELL #: 6H RRCID -> 281512 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 10408 PERF.10830 - 20832

05	50127	X	46624	-0-	-3503	-0-	46079	3	11	4	Y	485	486	0			1
							534	9									
06	48510	X	44104	-0-	-4406	-0-	43298	3	3	4	Y	730	729	0			2
							803	9									
07	50065	X	39040	-0-	-11025	-0-	38705	3	2	4	Y	303	304	0			1
							333	9									
08	51371	X	51371	-0-	-0-	-0-	50637	3	6	4	Y	662	661	0			2
							728	9									
09	45120	X	34326	-0-	-10794	-0-	33890	3	5	4	Y	392	392	0			2
							431	9									
10	51156	X	51156	-0-	-0-	-0-	50550	3	4	4	Y	547	547	0			2
							602	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
05	131059	X	131059	-0-	-0-	-0-	123951	3	28	4	Y	6436	6438	0			18
							7080	9									
06	142559	X	142559	-0-	-0-	-0-	134952	3	8	4	Y	6908	6908	0			18
							7599	9									
07	148080	X	148080	-0-	-0-	-0-	140817	3	7	4	Y	6596	6595	0			19
							7256	9									
08	143085	X	143085	-0-	-0-	-0-	135811	3	17	4	Y	6597	6600	0			16
							7257	9									
09	131368	X	131368	-0-	-0-	-0-	125557	3	30	4	Y	5255	5248	0			23
							5781	9									
10	135920	X	135920	-0-	-0-	-0-	129421	3	11	4	Y	5898	5900	0			21
							6488	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
05	85509	X	85509	-0-	-0-	-0-	80350	3	9	4	Y	4682	4680	0			13
							5150	9									
06	93071	X	93071	-0-	-0-	-0-	88737	3	3	4	Y	3937	3940	0			10
							4331	9									
07	98495	X	98495	-0-	-0-	-0-	94277	3	3	4	Y	3832	3831	0			11
							4215	9									
08	90282	X	90282	-0-	-0-	-0-	85781	3	5	4	Y	4087	4088	0			10
							4496	9									
09	92435	X	92435	-0-	-0-	-0-	88511	3	8	4	Y	3560	3555	0			15
							3916	9									
10	95432	X	95432	-0-	-0-	-0-	91391	3	4	4	Y	3670	3672	0			13
							4037	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
05	36425	X	32695	-0-	-3730	-0-	30437	3	2258	9	Y	2053	2382	1			310
06	33000	X	30420	-0-	-2580	-0-	28645	3	1775	9	Y	1614	1653	1			271
07	34100	X	32475	-0-	-1625	-0-	29941	3	2534	9	Y	2304	2196	1			379
08	33108	X	32698	-0-	-410	-0-	30025	3	2673	9	Y	2430	2204	1			605
09	32470	X	32470	-0-	-0-	-0-	30219	3	2251	9	Y	2046	2380	1			271
10	33826	X	33826	-0-	-0-	-0-	31435	3	2391	9	Y	2174	1829	1			616

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
05	3100	X	3085	-0-	-15	-0-	1519	1	1367	3	N	181	177	1			198
							199	9									
06	3000	X	2203	-0-	-797	-0-	1500	1	633	3	N	64	137	1			125
							70	9									
07	3100	X	3005	-0-	-95	-0-	1550	1	1259	3	N	178	182	1			121
							196	9									
08	3100	X	104	-0-	-2996	-0-	83	1	9	3	N	11	66	1			66
							12	9									
09	3000	X	17	-0-	-2983	-0-	17	3			N	-0-					66
10	3100	X	13	-0-	-3087	-0-	13	3			N	-0-					66

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
05	26567	X	20189	-0-	-6378	-0-	18839	3	1350	9	Y	1227	1219	0	7	8	3
06	22920	X	21488	-0-	-1432	-0-	20169	3	1319	9	Y	1199	1191	0	6	8	5
07	23684	X	22946	-0-	-738	-0-	21422	3	1524	9	Y	1385	1378	0	7	8	5
08	23684	X	23169	-0-	-515	-0-	21579	3	1590	9	Y	1445	1444	0	2	8	4
09	22504	X	22504	-0-	-0-	-0-	21005	3	1499	9	Y	1363	1358	0	3	8	6
10	22940	X	21891	-0-	-1049	-0-	20403	3	1488	9	Y	1353	1352	0	5	8	2

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
PAGODA STATE 57-13 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282650 COMPL. DATE 04/11/2017 TOTAL DEPTH 10626 PERF.10812 - 20404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19716	X	17860	-0-	-1856	-0-	15135	3	2725	9	Y	2477	2467	0	8	8	6
06	16920	X	16276	-0-	-644	-0-	14006	3	2270	9	Y	2064	2001	0	61	8	8
07	17513	X	17513	-0-	-0-	-0-	14921	3	2592	9	Y	2356	2347	0	8	8	9
08	17856	X	15921	-0-	-1935	-0-	13649	3	2272	9	Y	2065	2065	0	3	8	6
09	17280	X	16483	-0-	-797	-0-	14266	3	2217	9	Y	2015	2008	0	4	8	9
10	17856	X	16870	-0-	-986	-0-	14730	3	2140	9	Y	1945	1946	0	5	8	3

SIR BARTON 4 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282668 COMPL. DATE 02/26/2017 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8108 - 18310

05	24676	X	16823	-0-	-7853	-0-	16382	3	31	4	Y	373	375	0			16
							410	9									
06	24270	X	21322	-0-	-2948	-0-	20469	3	125	4	Y	662	655	0			23
							728	9									
07	25079	X	19526	-0-	-5553	-0-	18628	3	113	4	Y	714	712	0			25
							785	9									
08	25079	X	21256	-0-	-3823	-0-	20378	3	133	4	Y	677	675	0			27
							745	9									
09	22440	X	20759	-0-	-1681	-0-	19912	3	106	4	Y	674	675	0			26
							741	9									
10	22041	X	19420	-0-	-2621	-0-	18620	3	95	4	Y	641	647	0			20
							705	9									

SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283037 COMPL. DATE 07/28/2017 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 8732 - 16316

05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	4					23
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					23
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	4	0			19
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

SEA HERO 13 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283038 COMPL. DATE 08/30/2017 TOTAL DEPTH 9321 PERF. 9550 - 16915

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	26784	X	24873	-0-	-1911	-0-	23535	3	1338	9	Y	1216	1278	0			49
06	23820	X	22030	-0-	-1790	-0-	20887	3	1143	9	Y	1039	1040	0			48
07	23994	X	19513	-0-	-4481	-0-	18565	3	948	9	Y	862	872	0			38
08	24862	X	15574	-0-	-9288	-0-	14857	3	717	9	Y	652	665	0			25
09	24060	X	14716	-0-	-9344	-0-	13896	3	820	9	Y	745	744	0			26
10	24862	X	19869	-0-	-4993	-0-	18598	3	1271	9	Y	1155	1127	0			54

PAGODA STATE 57-13 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 283255 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 10646 PERF.10868 - 20451

05	7343	X	7343	-0-	-0-	-0-	5319	3	2024	9	Y	1840	1829	0	8	8	4
06	8531	X	8531	-0-	-0-	-0-	7059	3	1472	9	Y	1338	1331	0	6	8	5
07	8871	X	8871	-0-	-0-	-0-	7091	3	1780	9	Y	1618	1610	0	7	8	6
08	10042	X	10042	-0-	-0-	-0-	8207	3	1835	9	Y	1668	1667	0	2	8	5
09	8130	X	6368	-0-	-1762	-0-	5190	3	1178	9	Y	1071	1069	0	2	8	5
10	8401	X	7484	-0-	-917	-0-	5959	3	1525	9	Y	1386	1384	0	5	8	2

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
PAGODA STATE 57-13 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 283256 COMPL. DATE 04/03/2017 TOTAL DEPTH 10991 PERF.11280 - 20869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27652	X	26147	-0-	-1505	-0-	24436	3	1711	9	Y	1555	1550	0	4	8	4
06	26760	X	24980	-0-	-1780	-0-	23471	3	1509	9	Y	1372	1369	0	2	8	5
07	26078	X	26078	-0-	-0-	-0-	24265	3	1813	9	Y	1648	1645	0	2	8	6
08	26133	X	25805	-0-	-328	-0-	23954	3	1851	9	Y	1683	1682	0	2	8	5
09	25290	X	25194	-0-	-96	-0-	23343	3	1851	9	Y	1683	1674	0	6	8	8
10	26133	X	24251	-0-	-1882	-0-	22502	3	1749	9	Y	1590	1587	0	8	8	3

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
05	35929	X	32552	-0-	-3377	-0-	31068	3	14	4	Y	1336	1285	0			130
							1470	9									
06	32640	X	27965	-0-	-4675	-0-	26624	3	9	4	Y	1211	1279	0			62
							1332	9									
07	32891	X	29525	-0-	-3366	-0-	27959	3	29	4	Y	1397	1325	0			134
							1537	9									
08	32891	X	31160	-0-	-1731	-0-	29560	3	25	4	Y	1432	1498	0			68
							1575	9									
09	31830	X	29752	-0-	-2078	-0-	28328	3	23	4	Y	1274	1248	0			94
							1401	9									
10	32550	X	30444	-0-	-2106	-0-	29042	3	17	4	Y	1259	1213	0			140
							1385	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
05	27745	X	27512	-0-	-233	-0-	25430	3	2	4	Y	1891	1857	0			301
							2080	9									
06	26850	X	26561	-0-	-289	-0-	24377	3	2	4	Y	1984	1880	0			405
							2182	9									
07	27745	X	24838	-0-	-2907	-0-	22922	3	15	4	Y	1728	1938	0			195
							1901	9									
08	27497	X	26742	-0-	-755	-0-	24656	3	2086	9	Y	1896	1802	0			289
09	26610	X	25807	-0-	-803	-0-	23770	3	2037	9	Y	1852	1856	0			285
10	27497	X	26212	-0-	-1285	-0-	23973	3	2239	9	Y	2035	2085	0			235

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
05	51894	X	47234	-0-	-4660	-0-	45116	3	2118	9	Y	1925	1954	0			227
06	49530	X	42863	-0-	-6667	-0-	40957	3	1906	9	Y	1733	1772	0			188
07	50282	X	44002	-0-	-6280	-0-	42012	3	1990	9	Y	1809	1804	0			193
08	48236	X	46001	-0-	-2235	-0-	43905	3	2096	9	Y	1905	1924	0			174
09	45960	X	44761	-0-	-1199	-0-	42691	3	2070	9	Y	1882	1826	0			230
10	47244	X	46554	-0-	-690	-0-	44410	3	2144	9	Y	1949	1937	0			242

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
05	36828	X	36017	-0-	-811	-0-	34688	3	1329	9	Y	1208	1191	0			67
06	34410	X	33426	-0-	-984	-0-	32386	3	1040	9	Y	945	977	0			35
07	41812	X	41812	-0-	-0-	-0-	40888	3	44	4	Y	800	784	0			51
							880	9									
08	45087	X	45087	-0-	-0-	-0-	43861	3	34	4	Y	1084	1073	0			62
							1192	9									
09	38553	X	38553	-0-	-0-	-0-	37463	3	24	4	Y	969	991	0			40
							1066	9									
10	41819	X	29096	-0-	-12723	-0-	27908	3	24	4	Y	1058	1041	0			57
							1164	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
ARVINE 28 A WELL #: 2H RRCID -> 283924 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 8794 PERF. 8900 - 18994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	35526	X	26918	-0-	-8608	-0-	25367	3	1551	9	Y	1410	1437	0			158
06	34380	X	34161	-0-	-219	-0-	31640	3	2521	9	Y	2292	2327	0			123
07	35464	X	27925	-0-	-7539	-0-	25257	3	2668	9	Y	2425	2368	0			180
08	40244	X	40244	-0-	-0-	-0-	37084	3	3160	9	Y	2873	2868	0			185
09	36255	X	36255	-0-	-0-	-0-	33297	3	2958	9	Y	2689	2682	0			192
10	36765	X	36765	-0-	-0-	-0-	33862	3	2903	9	Y	2639	2639	0			192

AFFIRMED 23 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283966 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8500 - 18568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	43730	X	43730	-0-	-0-	-0-	41609	3	2121	9	Y	1928	2023	0			78
06	45450	X	40740	-0-	-4710	-0-	38752	3	1988	9	Y	1807	1802	0			83
07	46965	X	42187	-0-	-4778	-0-	40230	3	1957	9	Y	1779	1783	0			79
08	48442	X	48442	-0-	-0-	-0-	46091	3	2351	9	Y	2137	2133	0			83
09	46868	X	46868	-0-	-0-	-0-	44649	3	2219	9	Y	2017	2030	0			70
10	47022	X	47022	-0-	-0-	-0-	44837	3	2185	9	Y	1986	1964	0			92

SMARTY JONES 42 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283993 COMPL. DATE 10/18/2017 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 8783 - 16070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13795	X	12229	-0-	-1566	-0-	10856	3	1373	9	Y	1248	1252	0			180
06	11730	X	11316	-0-	-414	-0-	10042	3	1274	9	Y	1158	1175	0			163
07	11873	X	10584	-0-	-1289	-0-	9440	3	1144	9	Y	1040	1044	0			159
08	12214	X	11985	-0-	-229	-0-	10661	3	1324	9	Y	1204	1196	0			167
*09	11820	X	8051	-0-	-3769	-0-	7170	3	881	9	Y	801	799	0			169
*10	12214	X	11558	-0-	-656	-0-	10243	3	1315	9	Y	1195	1121	0			243

MONTROSE 45 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 284863 COMPL. DATE 04/19/2018 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 9820 - 18689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	112141	X	112141	-0-	-0-	-0-	107346	3	26	4	Y	4335	4332	0			97
							4769	9									
06	105987	X	105987	-0-	-0-	-0-	101156	3	38	4	Y	4357	4368	0			86
							4793	9									
07	120087	X	120087	-0-	-0-	-0-	114363	3	41	4	Y	5166	5102	0			150
							5683	9									
08	112609	X	112609	-0-	-0-	-0-	107829	3	4780	9	Y	4345	4369	0			126
09	110377	X	110377	-0-	-0-	-0-	105998	3	4379	9	Y	3981	3911	0			196
10	123558	X	123558	-0-	-0-	-0-	117881	3	5677	9	Y	5161	5047	0	173	1	137

ASSAULT 14 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 285081 COMPL. DATE 05/31/2018 TOTAL DEPTH 9311 PERF. 9189 - 16659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAVALCADE 25 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285117 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 9894 PERF. 10035 - 20077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
MONTROSE 45 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 285265 COMPL. DATE 04/19/2018 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 9080 - 19153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OLD ROSEBUD 37 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285428 COMPL. DATE 05/16/2018 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9259 - 19265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	42963	X	42963	-0-	-0-	-0-	40056	3	58	4	Y	2590	2562	0			255
							2849	9									
06	44651	X	44651	-0-	-0-	-0-	42017	3	64	4	Y	2336	2353	0			238
							2570	9									
07	45842	X	45842	-0-	-0-	-0-	43075	3	61	4	Y	2460	2480	0			218
							2706	9									
08	47550	X	47550	-0-	-0-	-0-	44761	3	44	4	Y	2495	2559	0			154
							2745	9									
09	46225	X	46225	-0-	-0-	-0-	43308	3	38	4	Y	2617	2576	0			195
							2879	9									
10	46407	X	46407	-0-	-0-	-0-	43827	3	47	4	Y	2303	2349	0			149
							2533	9									

CARRY BACK 6 STATE A WELL #: 1H RRCID -> 285444 COMPL. DATE 07/05/2018 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 7786 - 18025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	46934	X	42866	-0-	-4068	-0-	41761	3	24	4	Y	983	981	0			23
							1081	9									
06	41820	X	40211	-0-	-1609	-0-	39202	3	34	4	Y	886	888	0			21
							975	9									
07	43214	X	41907	-0-	-1307	-0-	40878	3	28	4	Y	910	911	0			20
							1001	9									
08	42935	X	40831	-0-	-2104	-0-	39846	3	26	4	Y	872	869	0			23
							959	9									
09	41490	X	38233	-0-	-3257	-0-	37360	3	25	4	Y	771	776	0			18
							848	9									
10	42873	X	35611	-0-	-7262	-0-	34828	3	24	4	Y	690	689	0			19
							759	9									

CHARISMATIC 5 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285461 COMPL. DATE 12/17/2017 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8052 - 18143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	47306	X	43131	-0-	-4175	-0-	40785	3	2346	9	N	2133	2254	1			185
06	43860	X	37642	-0-	-6218	-0-	35528	3	2114	9	N	1922	1915	1			192
07	45322	X	39177	-0-	-6145	-0-	36938	3	2239	9	N	2035	2035	1			192
08	44392	X	35024	-0-	-9368	-0-	33129	3	1895	9	N	1723	1658	1			257
09	42095	X	42095	-0-	-0-	-0-	39635	3	2460	9	N	2236	2230	1			263
10	43121	X	39705	-0-	-3416	-0-	37223	3	2482	9	N	2256	2347	1			172

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
05	22661	X	21581	-0-	-1080	-0-	19305	3	2276	9	Y	2069	2075	0			106
06	21542	X	21542	-0-	-0-	-0-	19299	3	2243	9	Y	2039	1909	0			236
07	21638	X	17578	-0-	-4060	-0-	15724	3	1854	9	Y	1685	1749	0			172
08	21638	X	20748	-0-	-890	-0-	18586	3	2162	9	Y	1965	1960	0			177
09	22456	X	22456	-0-	-0-	-0-	20148	3	2308	9	Y	2098	2155	0			120
*10	22866	X	22866	-0-	-0-	-0-	20623	3	2243	9	Y	2039	2005	0			154

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

ANIMAL KINGDOM 44 E WELL #: 7H RRCID -> 285956 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 9834 - 19630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	105774	X	105774	-0-	-0-	-0-	104668	3	1106	9	Y	1005	1005	0			18
06	95271	X	95271	-0-	-0-	-0-	94209	3	1062	9	Y	965	967	0			16
07	96738	X	96738	-0-	-0-	-0-	95729	3	1009	9	Y	917	911	0			22
08	106897	X	106897	-0-	-0-	-0-	105830	3	1067	9	Y	970	956	0			36
09	102696	X	102696	-0-	-0-	-0-	101676	3	1020	9	Y	927	933	0			30
10	103610	X	103610	-0-	-0-	-0-	102574	3	1036	9	Y	942	947	0			25

ANIMAL KINGDOM 44 B WELL #: 4H RRCID -> 286063 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 9827 PERF.10140 - 20211

05	51801	X	49842	-0-	-1959	-0-	49750	3	92	9	Y	84	83	0			2
06	50130	X	34924	-0-	-15206	-0-	34845	3	79	9	Y	72	73	0			1
07	52188	X	52188	-0-	-0-	-0-	52059	3	129	9	Y	117	115	0			3
08	50747	X	38608	-0-	-12139	-0-	38475	3	133	9	Y	121	120	0			4
09	48840	X	40486	-0-	-8354	-0-	40416	3	70	9	Y	64	66	0			2
10	54317	X	54317	-0-	-0-	-0-	54214	3	103	9	Y	94	93	0			3

ANIMAL KINGDOM 44 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 286247 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9810 - 19884

05	36363	X	32230	-0-	-4133	-0-	32019	3	211	9	Y	192	193	0			3
06	42724	X	42724	-0-	-0-	-0-	42453	3	271	9	Y	246	245	0			4
07	37975	X	34032	-0-	-3943	-0-	33775	3	257	9	Y	234	232	0			6
08	37975	X	24463	-0-	-13512	-0-	24364	3	99	9	Y	90	93	0			3
09	42720	X	33124	-0-	-9596	-0-	32985	3	139	9	Y	126	125	0			4
10	44144	X	35214	-0-	-8930	-0-	35068	3	146	9	Y	133	133	0			4

ANIMAL KINGDOM 44 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 286297 COMPL. DATE 09/14/2018 TOTAL DEPTH 9769 PERF.10050 - 20099

05	106179	X	106179	-0-	-0-	-0-	104647	3	1532	9	Y	1393	1396	0			25
06	97862	X	97862	-0-	-0-	-0-	96503	3	1359	9	Y	1235	1240	0			20
07	101016	X	101016	-0-	-0-	-0-	99674	3	1342	9	Y	1220	1210	0			30
08	110123	X	110123	-0-	-0-	-0-	108696	3	1427	9	Y	1297	1279	0			48
09	99093	X	99093	-0-	-0-	-0-	97829	3	1264	9	Y	1149	1160	0			37
10	100244	X	100244	-0-	-0-	-0-	98844	3	1400	9	Y	1273	1276	0			34

ANIMAL KINGDOM 44 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 286333 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 9548 PERF. 9770 - 19650

05	34695	X	34695	-0-	-0-	-0-	34553	3	142	9	Y	129	129	0			2
06	35912	X	35912	-0-	-0-	-0-	35760	3	152	9	Y	138	138	0			2
07	37621	X	37621	-0-	-0-	-0-	37460	3	161	9	Y	146	144	0			4
08	37420	X	37420	-0-	-0-	-0-	37259	3	161	9	Y	146	145	0			5
09	39417	X	39417	-0-	-0-	-0-	39252	3	165	9	Y	150	150	0			5
10	39322	X	39322	-0-	-0-	-0-	39151	3	171	9	Y	155	156	0			4

ALYSHEBA 17 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286492 COMPL. DATE 10/23/2018 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 9142 - 13727

05	10664	X	6414	-0-	-4250	-0-	5087	3	1327	9	Y	1206	1214	0			61
06	10320	X	7250	-0-	-3070	-0-	5920	3	1330	9	Y	1209	1150	0			120
07	9951	X	6698	-0-	-3253	-0-	5470	3	1228	9	Y	1116	1171	0			65
08	9951	X	6381	-0-	-3570	-0-	5017	3	1364	9	Y	1240	1226	0			79
09	8246	X	8246	-0-	-0-	-0-	6870	3	1376	9	Y	1251	1258	0			72
10	7502	X	4501	-0-	-3001	-0-	3281	3	1220	9	Y	1109	1125	0			56

KINGMAN 45 STATE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 286596 COMPL. DATE 10/28/2018 TOTAL DEPTH 8923 PERF. 8922 - 18680

05	56730	X	48372	-0-	-8358	-0-	47363	3	1009	9	Y	917	923	0			59
06	53730	X	48936	-0-	-4794	-0-	47852	3	1084	9	Y	985	981	0			63
07	55149	X	48734	-0-	-6415	-0-	47660	3	1074	9	Y	976	983	0			56
08	53103	X	52271	-0-	-832	-0-	51072	3	1199	9	Y	1090	1083	0			63
09	50584	X	50584	-0-	-0-	-0-	49466	3	1118	9	Y	1016	1031	0			48
10	52082	X	52082	-0-	-0-	-0-	50969	3	1113	9	Y	1012	1010	0			50

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
ARVINE 28 B WELL #: 3H RRCID -> 286607 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8816 - 18950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	43121	X	26550	-0-	-16571	-0-	24371	3	2179	9	Y	1981	1990	0			222
06	41730	X	40635	-0-	-1095	-0-	36787	3	3848	9	Y	3498	3532	0			188
07	44795	X	33045	-0-	-11750	-0-	29705	3	3340	9	Y	3036	2999	0			225
08	44795	X	44228	-0-	-567	-0-	40556	3	3672	9	Y	3338	3348	0			215
09	43350	X	39595	-0-	-3755	-0-	36069	3	3526	9	Y	3205	3191	0			229
10	42005	X	39925	-0-	-2080	-0-	36439	3	3486	9	Y	3169	3167	0			231

ANIMAL KINGDOM 44 B WELL #: 5H RRCID -> 286608 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 9750 - 19801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ANIMAL KINGDOM 44 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 286638 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 9580 - 19590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CALIFORNIA CHROME 39 STATE UNIT WELL #: RRCID -> 286651 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10925 - 21207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CALIFORNIA CHROME 39 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286656 COMPL. DATE 09/20/2018 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 9149 - 16295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31248	X	27056	-0-	-4192	-0-	24935	3	2121	9	Y	1928	1942	0			69
06	28892	X	28892	-0-	-0-	-0-	26960	3	1932	9	Y	1756	1772	0			53
07	31217	X	27097	-0-	-4120	-0-	25187	3	1910	9	Y	1736	1701	0			88
08	31217	X	28035	-0-	-3182	-0-	26563	3	1472	9	Y	1338	1375	0			51
09	30210	X	28340	-0-	-1870	-0-	26023	3	2317	9	Y	2106	2051	0			106
10	30680	X	30680	-0-	-0-	-0-	28148	3	2532	9	Y	2302	2278	0			130

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
05	49259	X	46457	-0-	-2802	-0-	44359	3	2098	9	Y	1907	1907	0			225
06	46890	X	44683	-0-	-2207	-0-	42796	3	1887	9	Y	1715	1754	0			186
07	48453	X	44599	-0-	-3854	-0-	42613	3	1986	9	Y	1805	1798	0			193
08	46841	X	44158	-0-	-2683	-0-	42370	3	1788	9	Y	1625	1670	0			148
09	44970	X	44103	-0-	-867	-0-	42199	3	1904	9	Y	1731	1668	0			211
10	46469	X	45342	-0-	-1127	-0-	43394	3	1948	9	Y	1771	1762	0			220

ANIMAL KINGDOM 44 E WELL #: 8H RRCID -> 286929 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 9810 PERF.10050 - 20125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SIR BARTON 4 STATE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 287201 COMPL. DATE 04/23/2019 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8600 - 18877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	41416	X	31602	-0-		-9814		-0-	30019	3	31	4	Y	1411	1404	0		59
									1552	9								
06	39150	X	33897	-0-		-5253		-0-	32055	3	126	4	Y	1560	1564	0		55
									1716	9								
07	40455	X	32409	-0-		-8046		-0-	30592	3	106	4	Y	1555	1556	0		54
									1711	9								
08	38378	X	36502	-0-		-1876		-0-	34554	3	133	4	Y	1650	1638	0		66
									1815	9								
09	34705	X	34705	-0-		-0-		-0-	32945	3	106	4	Y	1504	1513	0		57
									1654	9								
10	44611	X	44611	-0-		-0-		-0-	42947	3	95	4	Y	1426	1439	0		44
									1569	9								

SIR BARTON 4 STATE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287268 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8250 - 18407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	71736	X	71736	-0-		-0-		-0-	69997	3	31	4	Y	1553	1583	0		65
									1708	9								
06	73284	X	73284	-0-		-0-		-0-	71131	3	125	4	Y	1844	1844	0		65
									2028	9								
07	75237	X	72078	-0-		-3159		-0-	69706	3	110	4	Y	2056	2049	0		72
									2262	9								
08	75237	X	71543	-0-		-3694		-0-	69070	3	133	4	Y	2127	2114	0		85
									2340	9								
09	73290	X	64109	-0-		-9181		-0-	62096	3	106	4	Y	1734	1753	0		66
									1907	9								
10	75733	X	64203	-0-		-11530		-0-	62162	3	95	4	Y	1769	1781	0		54
									1946	9								

SIR BARTON 4 STATE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 287269 COMPL. DATE 04/30/2019 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8500 - 18592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	36673	X	23716	-0-		-12957		-0-	23004	3	30	4	Y	620	643	0		26
									682	9								
06	35490	X	34844	-0-		-646		-0-	33514	3	125	4	Y	1095	1082	0		39
									1205	9								
07	34968	X	27222	-0-		-7746		-0-	26294	3	103	4	Y	750	763	0		26
									825	9								
08	33449	X	33167	-0-		-282		-0-	31994	3	133	4	Y	945	933	0		38
									1040	9								
09	34830	X	30953	-0-		-3877		-0-	29884	3	104	4	Y	877	882	0		33
									965	9								
10	35991	X	28409	-0-		-7582		-0-	27402	3	95	4	Y	829	837	0		25
									912	9								

SIR BARTON 4 STATE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287270 COMPL. DATE 04/23/2019 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 8550 - 18636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	49507	X	42273	-0-		-7234		-0-	40953	3	31	4	Y	1172	1193	0		49
									1289	9								
06	44640	X	44490	-0-		-150		-0-	42805	3	126	4	Y	1417	1416	0		50
									1559	9								
07	48226	X	48226	-0-		-0-		-0-	46680	3	106	4	Y	1309	1313	0		46
									1440	9								
08	45492	X	45492	-0-		-0-		-0-	43822	3	133	4	Y	1397	1387	0		56
									1537	9								
09	45488	X	45488	-0-		-0-		-0-	43855	3	106	4	Y	1388	1391	0		53
									1527	9								
10	48236	X	42982	-0-		-5254		-0-	41489	3	95	4	Y	1271	1285	0		39
									1398	9								

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SIR BARTON 4 STATE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 287271 COMPL. DATE 04/23/2019 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 8440 - 18585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32023	X	22584	-0-	-9439	-0-	21796	3	31	4	Y	688	715	0			29
							757	9									
06	30990	X	29261	-0-	-1729	-0-	27993	3	126	4	Y	1038	1030	0			37
							1142	9									
07	34503	X	21920	-0-	-12583	-0-	20913	3	106	4	Y	819	827	0			29
							901	9									
08	34503	X	28846	-0-	-5657	-0-	27521	3	133	4	Y	1084	1070	0			43
							1192	9									
09	33390	X	28144	-0-	-5246	-0-	26825	3	106	4	Y	1103	1104	0			42
							1213	9									
10	30225	X	27031	-0-	-3194	-0-	25806	3	95	4	Y	1027	1038	0			31
							1130	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
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	7	4	18	9	Y	16	21	0			1
06	150	N	54	-0-	-96	-0-	9	3	20	4	Y	23	23	0			1
							25	9									
07	186	N	43	-0-	-143	-0-	15	4	28	9	Y	25	25	0			1
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	15	4	12	9	Y	11	12	0			-0-
09	60	N	33	-0-	-27	-0-	25	4	8	9	Y	7	7	0			-0-
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	13	4	14	9	Y	13	13	0			-0-

AZRA STATE 16 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287323 COMPL. DATE 05/28/2019 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8118 - 20633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	47678	X	40027	-0-	-7651	-0-	38473	3	1554	9	Y	1413	1396	0			79
06	41760	X	35321	-0-	-6439	-0-	33951	3	1370	9	Y	1245	1278	0			46
07	43152	X	36421	-0-	-6731	-0-	34573	3	57	4	Y	1628	1570	0			104
							1791	9									
08	42625	X	40046	-0-	-2579	-0-	38429	3	44	4	Y	1430	1452	0			82
							1573	9									
09	38730	X	36972	-0-	-1758	-0-	35497	3	33	4	Y	1311	1339	0			54
							1442	9									
10	40021	X	37475	-0-	-2546	-0-	35931	3	51	4	Y	1357	1337	0			74
							1493	9									

BROKERS TIP 24 STATE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 287341 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 8750 - 18523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	42005	X	37258	-0-	-4747	-0-	35503	3	1755	9	Y	1595	1575	0			89
06	38670	X	32685	-0-	-5985	-0-	31147	3	1538	9	Y	1398	1435	0			52
07	39959	X	33780	-0-	-6179	-0-	31718	3	52	4	Y	1827	1762	0			117
							2010	9									
08	39525	X	37061	-0-	-2464	-0-	35255	3	40	4	Y	1605	1630	0			92
							1766	9									
09	36060	X	34213	-0-	-1847	-0-	32565	3	30	4	Y	1471	1503	0			60
							1618	9									
10	37262	X	34684	-0-	-2578	-0-	32963	3	46	4	Y	1523	1500	0			83
							1675	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
BROKERS TIP 24 STATE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 287342 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 8886 PERF. 8925 - 18763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	46500	X	41256	-0-	-5244	-0-	39504	3	1752	9	Y	1593	1573	0			89
06	42810	X	36194	-0-	-6616	-0-	34658	3	1536	9	Y	1396	1433	0			52
07	44237	X	37021	-0-	-7216	-0-	34974	3	58	4	Y	1808	1744	0			116
							1989	9									
08	43710	X	40539	-0-	-3171	-0-	38754	3	44	4	Y	1583	1608	0			91
							1741	9									
09	39930	X	37490	-0-	-2440	-0-	35858	3	33	4	Y	1454	1485	0			60
							1599	9									
10	41261	X	38728	-0-	-2533	-0-	36990	3	52	4	Y	1533	1510	0			83
							1686	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	56978	X	53753	-0-	-3225	-0-	51432	3	2321	9	Y	2110	2086	0			118
06	55140	X	48230	-0-	-6910	-0-	46131	3	2099	9	Y	1908	1955	0			71
07	56854	X	46522	-0-	-10332	-0-	44941	3	83	4	Y	1362	1346	0			87
							1498	9									
08	56854	X	52340	-0-	-4514	-0-	50064	3	63	4	Y	2012	1984	0			115
							2213	9									
09	55020	X	48793	-0-	-6227	-0-	46797	3	49	4	Y	1770	1812	0			73
							1947	9									
10	53754	X	50848	-0-	-2906	-0-	48642	3	74	4	Y	1938	1906	0			105
							2132	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	36301	X	26734	-0-	-9567	-0-	25736	3	998	9	Y	907	895	0			51
06	35130	X	24152	-0-	-10978	-0-	23269	3	883	9	Y	803	824	0			30
07	35588	X	26414	-0-	-9174	-0-	25424	3	27	4	Y	875	849	0			56
							963	9									
08	35588	X	27216	-0-	-8372	-0-	25925	3	20	4	Y	1155	1145	0			66
							1271	9									
09	30510	X	20944	-0-	-9566	-0-	19929	3	13	4	Y	911	940	0			37
							1002	9									
10	26722	X	25721	-0-	-1001	-0-	24603	3	21	4	Y	997	980	0			54
							1097	9									

BROKERS TIP 24 STATE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 287346 COMPL. DATE 04/30/2019 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8865 - 18622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	42749	X	40263	-0-	-2486	-0-	38257	3	2006	9	Y	1824	1803	0			102
06	41370	X	36128	-0-	-5242	-0-	34315	3	1813	9	Y	1648	1689	0			61
07	42563	X	34786	-0-	-7777	-0-	33429	3	62	4	Y	1177	1163	0			75
							1295	9									
08	42563	X	39200	-0-	-3363	-0-	37240	3	47	4	Y	1739	1714	0			100
							1913	9									
09	41190	X	36527	-0-	-4663	-0-	34810	3	36	4	Y	1528	1565	0			63
							1681	9									
10	40269	X	38081	-0-	-2188	-0-	36183	3	55	4	Y	1675	1647	0			91
							1843	9									

OLD ROSEBUD 37 UNIT WELL #: 3HX RRCID -> 287360 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 8986 PERF. 9177 - 19131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
BROKERS TIP 24 STATE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287393 COMPL. DATE 05/02/2019 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 8665 - 18798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	36611	X	36469	-0-	-142	-0-	35220	3	1249	9	Y	1135	1117	0			63
06	35430	X	26066	-0-	-9364	-0-	25151	3	915	9	Y	832	864	0			31
07	35433	X	19030	-0-	-16403	-0-	18319	3	20	4	Y	628	619	0			40
							691	9									
08	36456	X	23156	-0-	-13300	-0-	22120	3	17	4	Y	926	913	0			53
							1019	9									
09	35280	X	30813	-0-	-4467	-0-	29599	3	19	4	Y	1086	1094	0			45
							1195	9									
10	39868	X	39868	-0-	-0-	-0-	38531	3	33	4	Y	1185	1166	0			64
							1304	9									

OLD ROSEBUD 37 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 287410 COMPL. DATE 07/18/2019 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 9157 - 19000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	33436	X	33436	-0-	-0-	-0-	31996	3	95	4	Y	1223	1288	0			130
							1345	9									
06	29290	X	29290	-0-	-0-	-0-	27564	3	112	4	Y	1467	1410	0			187
							1614	9									
07	41847	X	41847	-0-	-0-	-0-	38804	3	153	4	Y	2627	2529	0			285
							2890	9									
08	45002	X	45002	-0-	-0-	-0-	42162	3	111	4	Y	2481	2582	0			184
							2729	9									
09	48057	X	48057	-0-	-0-	-0-	45280	3	101	4	Y	2433	2403	0			214
							2676	9									
10	49170	X	49170	-0-	-0-	-0-	46425	3	108	4	Y	2397	2436	0			175
							2637	9									

OLD ROSEBUD 37 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287642 COMPL. DATE 07/22/2019 TOTAL DEPTH 9367 PERF. 9514 - 19490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BIG BROWN 30 FEE B WELL #: 2H RRCID -> 287673 COMPL. DATE 07/23/2019 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8625 - 19047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	45260	X	45037	-0-	-223	-0-	41047	3	116	4	N	3522	3510	0			457
							3874	9									
06	42810	X	40832	-0-	-1978	-0-	37220	3	145	4	N	3152	3127	0			482
							3467	9									
07	44237	X	40770	-0-	-3467	-0-	37234	3	157	4	N	3072	3125	0			429
							3379	9									
08	45043	X	38108	-0-	-6935	-0-	34753	3	211	4	N	2858	2956	0			331
							3144	9									
09	43590	X	42445	-0-	-1145	-0-	38637	3	182	4	N	3296	3138	0			489
							3626	9									
10	68277	X	68277	-0-	-0-	-0-	64679	3	118	4	N	3164	3345	0			308
							3480	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SIR BARTON 4 STATE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287713 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8350 - 18427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	47585	X	24545	-0-	-23040	-0-	21756	3	31	4	Y	2507	2506	0			105
							2758	9									
06	43380	X	33000	-0-	-10380	-0-	30359	3	126	4	Y	2286	2310	0			81
							2515	9									
07	41075	X	25743	-0-	-15332	-0-	23474	3	114	4	Y	1959	1972	0			68
							2155	9									
08	34503	X	34095	-0-	-408	-0-	31232	3	133	4	Y	2482	2451	0			99
							2730	9									
09	37088	X	37088	-0-	-0-	-0-	33893	3	106	4	Y	2808	2800	0			107
							3089	9									
10	35486	X	35486	-0-	-0-	-0-	32367	3	95	4	Y	2749	2772	0			84
							3024	9									

OWL DRAW 12 UNIT D WELL #: 9H RRCID -> 287791 COMPL. DATE 08/01/2019 TOTAL DEPTH 8914 PERF. 8990 - 19062

05	32364	X	29102	-0-	-3262	-0-	26651	3	2451	9	Y	2228	2219	0			114
06	31320	X	28294	-0-	-3026	-0-	25937	3	2357	9	Y	2143	2009	0			248
07	30907	X	28718	-0-	-2189	-0-	25967	3	2751	9	Y	2501	2493	0			256
08	32532	X	32532	-0-	-0-	-0-	29940	3	2592	9	Y	2356	2400	0			212
09	28290	X	28115	-0-	-175	-0-	26161	3	1954	9	Y	1776	1886	0			102
*10	30800	X	30800	-0-	-0-	-0-	28776	3	2024	9	Y	1840	1803	0			139

SKY PILOT 57-46 EAST UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 287800 COMPL. DATE 08/24/2019 TOTAL DEPTH 10073 PERF.10370 - 20013

05	24304	X	17784	-0-	-6520	-0-	16100	3	1684	9	Y	1531	1543	0			18
06	23520	X	17263	-0-	-6257	-0-	16005	3	1258	9	Y	1144	1148	0			14
07	32333	X	17016	-0-	-15317	-0-	15772	3	1244	9	Y	1131	1135	0			10
08	32333	X	17516	-0-	-14817	-0-	16255	3	1261	9	Y	1146	1145	0			11
09	31290	X	17316	-0-	-13974	-0-	16010	3	1306	9	Y	1187	1181	0			17
10	17926	X	17926	-0-	-0-	-0-	16724	3	1202	9	Y	1093	1096	0			14

SKY PILOT 57-46 EAST UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 287801 COMPL. DATE 08/24/2019 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 9965 - 19840

05	28086	X	21751	-0-	-6335	-0-	19813	3	1938	9	Y	1762	1812	0			20
06	27180	X	16338	-0-	-10842	-0-	14941	3	1397	9	Y	1270	1274	0			16
07	62527	X	17908	-0-	-44619	-0-	15936	3	1972	9	Y	1793	1794	0			15
08	62527	X	19564	-0-	-42963	-0-	17444	3	2120	9	Y	1927	1923	0			19
09	60510	X	19562	-0-	-40948	-0-	17733	3	1829	9	Y	1663	1659	0			23
10	21890	X	21890	-0-	-0-	-0-	20123	3	1767	9	Y	1606	1609	0			20

OWL DRAW 12 UNIT E WELL #: 10H RRCID -> 287805 COMPL. DATE 07/29/2019 TOTAL DEPTH 9054 PERF. 9240 - 19318

05	29357	X	26386	-0-	-2971	-0-	24641	3	1745	9	Y	1586	1591	0			81
06	27420	X	25098	-0-	-2322	-0-	23469	3	1629	9	Y	1481	1390	0			172
07	28272	X	27549	-0-	-723	-0-	25969	3	1580	9	Y	1436	1461	0			147
08	27993	X	22861	-0-	-5132	-0-	21515	3	1346	9	Y	1224	1261	0			110
09	25830	X	23460	-0-	-2370	-0-	21814	3	1646	9	Y	1496	1520	0			86
*10	27559	X	22497	-0-	-5062	-0-	20929	3	1568	9	Y	1425	1403	0			108

OWL DRAW 12 UNIT C WELL #: 8H RRCID -> 287845 COMPL. DATE 08/05/2019 TOTAL DEPTH 9054 PERF. 9175 - 19250

05	33201	X	30751	-0-	-2450	-0-	27815	3	2936	9	Y	2669	2679	0			137
06	32130	X	30481	-0-	-1649	-0-	27636	3	2845	9	Y	2586	2423	0			300
07	30473	X	24530	-0-	-5943	-0-	22025	3	2505	9	Y	2277	2344	0			233
08	30473	X	28798	-0-	-1675	-0-	25970	3	2828	9	Y	2571	2573	0			231
09	30459	X	30459	-0-	-0-	-0-	27472	3	2987	9	Y	2715	2791	0			155
*10	30473	X	30111	-0-	-362	-0-	27162	3	2949	9	Y	2681	2633	0			203

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
05	68559	X	68559	-0-	-0-	-0-	65714	3	107	4	Y	2489	2413	0			264
							2738	9									
06	65882	X	65882	-0-	-0-	-0-	62840	3	134	4	Y	2644	2572	0			336
							2908	9									
07	67020	X	67020	-0-	-0-	-0-	64016	3	141	4	Y	2603	2657	0			282
							2863	9									
08	68572	X	66922	-0-	-1650	-0-	63845	3	103	4	Y	2704	2785	0			201
							2974	9									
09	66360	X	61775	-0-	-4585	-0-	58786	3	84	4	Y	2641	2610	0			232
							2905	9									
10	68572	X	61821	-0-	-6751	-0-	58975	3	84	4	Y	2511	2560	0			183
							2762	9									

SKY PILOT 57-46 EAST UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 287891 COMPL. DATE 08/24/2019 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 9938 - 19730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26815	X	1539	-0-	-25276	-0-	1334	3	205	9	Y	186	209	0			2
06	25950	X	4365	-0-	-21585	-0-	4012	3	353	9	Y	321	319	0			4
07	20894	X	7738	-0-	-13156	-0-	6845	3	893	9	Y	812	749	0	61	8	6
08	17856	X	9996	-0-	-7860	-0-	8580	3	1416	9	Y	1287	1281	0			12
09	17280	X	9971	-0-	-7309	-0-	8553	3	1418	9	Y	1289	1279	0	4	8	18
10	11080	X	11080	-0-	-0-	-0-	9528	3	1552	9	Y	1411	1411	0			18

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
05	22909	X	22070	-0-	-839	-0-	20506	3	1564	9	Y	1422	1418	0			17
06	24810	X	17442	-0-	-7368	-0-	16331	3	1111	9	Y	1010	1015	0			12
07	26009	X	17538	-0-	-8471	-0-	16314	3	1224	9	Y	1113	1116	0			9
08	26009	X	18662	-0-	-7347	-0-	17263	3	1399	9	Y	1272	1269	0			12
09	23190	X	19641	-0-	-3549	-0-	16812	3	2829	9	Y	2572	2548	0			36
10	24686	X	24686	-0-	-0-	-0-	18058	3	6628	9	Y	6025	5985	0			76

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
05	71238	X	71238	-0-	-0-	-0-	66245	3	4993	9	Y	4539	4525	0			31
06	46382	X	46382	-0-	-0-	-0-	43344	3	3038	9	Y	2762	2790	0			3
07	623	X	623	-0-	-0-	-0-	533	3	90	9	Y	82	85	0			-0-
08	17870	X	17870	-0-	-0-	-0-	16151	3	1719	9	Y	1563	1562	0			1
09	24602	X	24602	-0-	-0-	-0-	22436	3	2166	9	Y	1969	1969	0			1
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-

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
05	87186	X	87186	-0-	-0-	-0-	78088	3	9098	9	Y	8271	8230	0			56
06	57316	X	57316	-0-	-0-	-0-	53122	3	4194	9	Y	3813	3864	0			5
07	779	X	779	-0-	-0-	-0-	668	3	111	9	Y	101	106	0			-0-
08	79541	X	79541	-0-	-0-	-0-	77744	3	1797	9	Y	1634	1633	0			1
09	43487	X	43487	-0-	-0-	-0-	40206	3	3281	9	Y	2983	2982	0			2
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0			-0-

ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 288147 COMPL. DATE 10/01/2019 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 9178 - 19480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
OLD ROSEBUD 37 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 288155 COMPL. DATE 11/14/2018 TOTAL DEPTH 459 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	47213	X	44314	-0-	-2899	-0-	43591	3	19	4	Y	640	639	0			2
							704	9									
06	45690	X	41355	-0-	-4335	-0-	40690	3	27	4	Y	580	581	0			1
							638	9									
07	47213	X	42949	-0-	-4264	-0-	42106	3	26	4	Y	743	741	0			3
							817	9									
08	46314	X	44431	-0-	-1883	-0-	43391	3	9	4	Y	937	935	0			5
							1031	9									
09	43170	X	41790	-0-	-1380	-0-	40920	3	49	4	Y	746	748	0			3
							821	9									
10	44299	X	43353	-0-	-946	-0-	42430	3	4	4	Y	835	834	0			4
							919	9									

GALLANT FOX 37 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 288280 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 9087 PERF. 9293 - 19351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26567	X	26093	-0-	-474	-0-	21863	3	20	4	Y	3827	3820	0			12
							4210	9									
06	29910	X	24029	-0-	-5881	-0-	20363	3	27	4	Y	3308	3314	0			6
							3639	9									
07	34069	X	24219	-0-	-9850	-0-	20651	3	23	4	Y	3223	3215	0			14
							3545	9									
08	34069	X	26439	-0-	-7630	-0-	22487	3	8	4	Y	3585	3581	0			18
							3944	9									
09	26362	X	26362	-0-	-0-	-0-	22621	3	50	4	Y	3355	3359	0			14
							3691	9									
10	26267	X	26267	-0-	-0-	-0-	22532	3	4	4	Y	3392	3390	0			16
							3731	9									

VAGRANT 38 C WELL #: 5H RRCID -> 288281 COMPL. DATE 10/19/2018 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 9239 - 19220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	40083	X	33288	-0-	-6795	-0-	28635	3	4653	9	N	4230	4271	0			122
06	38790	X	31804	-0-	-6986	-0-	27395	3	4409	9	N	4008	3904	0			226
07	38440	X	30111	-0-	-8329	-0-	26012	3	4099	9	N	3726	3204	0	511	1	237
08	35867	X	35146	-0-	-721	-0-	30294	3	4852	9	N	4411	4502	0			146
09	34590	X	33751	-0-	-839	-0-	29109	3	4642	9	N	4220	4248	0			118
10	36179	X	36179	-0-	-0-	-0-	31354	3	4825	9	N	4386	4351	0			153

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
NYQUIST 25 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288403 COMPL. DATE 11/05/2019 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 8468 - 18664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	47337	X	43159	-0-	-4178	-0-	39835	3	15	4	Y	3008	2883	0			294
							3309	9									
06	46260	X	42505	-0-	-3755	-0-	39258	3	11	4	Y	2942	3085	0			151
							3236	9									
07	47802	X	42244	-0-	-5558	-0-	38919	3	34	4	Y	2992	2856	0			287
							3291	9									
08	47802	X	47222	-0-	-580	-0-	43556	3	32	4	Y	3304	3433	0			158
							3634	9									
09	43609	X	43609	-0-	-0-	-0-	40314	3	29	4	Y	2969	2908	0			219
							3266	9									
10	43952	X	43952	-0-	-0-	-0-	40718	3	22	4	Y	2920	2815	0			324
							3212	9									

ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288553 COMPL. DATE 10/08/2019 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9293 - 19351

05	57552	X	57552	-0-	-0-	-0-	52029	3	5523	9	Y	5021	5002	0			34
06	33892	X	33892	-0-	-0-	-0-	30388	3	3504	9	Y	3185	3215	0			4
07	1141	X	1141	-0-	-0-	-0-	951	3	190	9	Y	173	177	0			-0-
08	41252	X	41252	-0-	-0-	-0-	37063	3	4189	9	Y	3808	3806	0			2
09	20300	X	20300	-0-	-0-	-0-	18237	3	2063	9	Y	1875	1876	0			1
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-

ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 288565 COMPL. DATE 10/08/2019 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 9171 - 19578

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARRY BACK 6 STATE H WELL #: 8H RRCID -> 288650 COMPL. DATE 12/21/2019 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7970 - 18365

05	37758	X	33909	-0-	-3849	-0-	31682	3	23	4	Y	2004	1996	0			47
							2204	9									
06	34200	X	31182	-0-	-3018	-0-	29149	3	31	4	Y	1820	1824	0			43
							2002	9									
07	34968	X	31260	-0-	-3708	-0-	29195	3	27	4	Y	1853	1855	0			41
							2038	9									
08	34968	X	31391	-0-	-3577	-0-	29281	3	27	4	Y	1894	1884	0			51
							2083	9									
09	32820	X	28961	-0-	-3859	-0-	27111	3	23	4	Y	1661	1673	0			39
							1827	9									
10	33914	X	29430	-0-	-4484	-0-	27541	3	22	4	Y	1697	1689	0			47
							1867	9									

FOOLISH PLEASURE 6 FEE UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 288651 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8967 - 19372

05	60366	X	60366	-0-	-0-	-0-	56058	3	4308	9	Y	3916	3908	0			56
06	60195	X	60195	-0-	-0-	-0-	56105	3	4090	9	Y	3718	3701	0			73
07	67301	X	62260	-0-	-5041	-0-	58180	3	4080	9	Y	3709	3700	0			82
08	67301	X	66037	-0-	-1264	-0-	61942	3	4095	9	Y	3723	3769	0			36
*09	65130	X	59479	-0-	-5651	-0-	55385	3	4094	9	Y	3722	3682	0			76
*10	62248	X	6403	-0-	-55845	-0-	6293	3	110	9	Y	100	173	0			3

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
CARRY BACK 6 STATE C WELL #: 3H RRCID -> 288801 COMPL. DATE 12/31/2019 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 7863 - 18193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	42780	X	39638	-0-	-3142	-0-	38553	3	23	4	Y	965	963	0			23
							1062	9									
06	40230	X	33720	-0-	-6510	-0-	32859	3	30	4	Y	755	760	0			18
							831	9									
07	41447	X	37444	-0-	-4003	-0-	36325	3	24	4	Y	995	991	0			22
							1095	9									
08	40486	X	37971	-0-	-2515	-0-	36818	3	23	4	Y	1027	1021	0			28
							1130	9									
09	38370	X	34954	-0-	-3416	-0-	33998	3	22	4	Y	849	857	0			20
							934	9									
10	39649	X	37672	-0-	-1977	-0-	36622	3	24	4	Y	933	927	0			26
							1026	9									

CARRY BACK 6 STATE E WELL #: 5H RRCID -> 288802 COMPL. DATE 12/30/2019 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 8052 - 18507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	44826	X	42274	-0-	-2552	-0-	41363	3	25	4	Y	805	801	0			19
							886	9									
06	43380	X	38571	-0-	-4809	-0-	37716	3	34	4	Y	746	748	0			17
							821	9									
07	44950	X	38117	-0-	-6833	-0-	37240	3	27	4	Y	773	773	0			17
							850	9									
08	43214	X	38626	-0-	-4588	-0-	37715	3	25	4	Y	805	800	0			22
							886	9									
09	41400	X	36394	-0-	-5006	-0-	35632	3	24	4	Y	671	677	0			16
							738	9									
10	42284	X	38313	-0-	-3971	-0-	37246	3	25	4	Y	947	937	0			26
							1042	9									

AMERICAN PHAROAH 43 STATE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289091 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8065 - 18887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	38316	X	35300	-0-	-3016	-0-	33474	3	1826	9	N	1660	1690	0			196
06	37080	X	31882	-0-	-5198	-0-	30232	3	1650	9	N	1500	1533	0			163
07	38006	X	32770	-0-	-5236	-0-	30993	3	1777	9	N	1615	1605	0			173
08	37510	X	34831	-0-	-2679	-0-	32960	3	1871	9	N	1701	1719	0			155
09	35160	X	33604	-0-	-1556	-0-	31874	3	1730	9	N	1573	1536	0			192
10	35309	X	35168	-0-	-141	-0-	33380	3	1788	9	N	1625	1615	0			202

TIM TAM 24 F WELL #: 7H RRCID -> 289166 COMPL. DATE 04/05/2021 TOTAL DEPTH 9331 PERF. 9596 - 19607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22864	X	22864	-0-	-0-	-0-	20246	3	5	4	Y	2375	2376	0			7
							2613	9									
06	26147	X	26147	-0-	-0-	-0-	22551	3	1	4	Y	3268	3266	0			9
							3595	9									
07	23288	X	23288	-0-	-0-	-0-	19176	3	1	4	Y	3737	3735	0			11
							4111	9									
08	61541	X	61541	-0-	-0-	-0-	55473	3	7	4	Y	5510	5507	0			14
							6061	9									
09	54892	X	54892	-0-	-0-	-0-	49963	3	15	4	Y	4467	4462	0			19
							4914	9									
10	75092	X	75092	-0-	-0-	-0-	68276	3	6	4	Y	6191	6188	0			22
							6810	9									

TIM TAM 24 F WELL #: 8H RRCID -> 289168 COMPL. DATE 04/07/2021 TOTAL DEPTH 9283 PERF. 9283 - 19364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
CARRY BACK 6 STATE F WELL #: 6H RRCID -> 289189 COMPL. DATE 12/24/2019 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7869 - 18235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	48515	X	46672	-0-	-1843	-0-	45625	3	27	4	Y	927	925	0			22
							1020	9									
06	46950	X	43325	-0-	-3625	-0-	42227	3	38	4	Y	964	963	0			23
							1060	9									
07	48453	X	38983	-0-	-9470	-0-	38090	3	31	4	Y	784	790	0			17
							862	9									
08	48453	X	43406	-0-	-5047	-0-	42347	3	28	4	Y	937	929	0			25
							1031	9									
09	46260	X	41168	-0-	-5092	-0-	40215	3	26	4	Y	843	848	0			20
							927	9									
10	46686	X	43393	-0-	-3293	-0-	42463	3	29	4	Y	819	816	0			23
							901	9									

TIM TAM 24 B WELL #: 10H RRCID -> 289203 COMPL. DATE 04/10/2021 TOTAL DEPTH 9128 PERF. 9350 - 19481

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONERAIL 8 FEE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289476 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 9095 - 19497

05	51460	X	44014	-0-	-7446	-0-	40621	3	5	4	Y	3080	3229	0			333
							3388	9									
06	48480	X	31130	-0-	-17350	-0-	28531	3	15	4	Y	2349	2554	0			128
							2584	9									
07	47647	X	33815	-0-	-13832	-0-	31033	3	33	4	Y	2499	2268	0			359
							2749	9									
08	46531	X	7884	-0-	-38647	-0-	7279	3	84	4	Y	474	833	0			-0-
							521	9									
09	42600	X	-0-	-0-	-42600	-0-					Y	84	84	0			-0-
10	44020	X	2361	-0-	-41659	-0-	2014	3	347	9	Y	315					315

HIS EMINENCE 27 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 289596 COMPL. DATE 04/27/2020 TOTAL DEPTH 9221 PERF. 9265 - 19480

05	55552	X	-0-	-0-	-55552	-0-					N	38	49	0			1
06	53760	X	-0-	-0-	-53760	-0-					N	38	35	0			4
07	25420	X	-0-	-0-	-25420	-0-					N	2	6	0			-0-
08	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
09	1200	X	86	-0-	-1114	-0-	17	4	69	9	N	63	61	0			2
10	102	X	102	-0-	-0-	-0-	67	3	35	4	N	-0-	2	0			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
TIM TAM 24 C WELL #: 12H RRCID -> 289641 COMPL. DATE 04/07/2021 TOTAL DEPTH 9153 PERF. 9334 - 19606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	18536	X	18536	-0-	-0-	-0-	15469	3	355	4	N	2465	2435	0			67
							2712	9									
06	37120	X	37120	-0-	-0-	-0-	34355	3	36	4	N	2481	2312	0			236
							2729	9									
07	36526	X	36526	-0-	-0-	-0-	33219	3	32	4	N	2977	3087	0			126
							3275	9									
08	23964	X	23964	-0-	-0-	-0-	21626	3	52	4	N	2078	2141	0			63
							2286	9									
09	30162	X	30162	-0-	-0-	-0-	27126	3	46	4	N	2718	2702	0			79
							2990	9									
10	28830	X	25184	-0-	-3646	-0-	21920	3	62	4	N	2911	2934	0			56
							3202	9									

HIS EMINENCE 27 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 289765 COMPL. DATE 04/23/2020 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8950 - 18972

05	55893	X	52485	-0-	-3408	-0-	47137	3	590	4	N	4325	4293	0			118
							4758	9									
06	56700	X	36716	-0-	-19984	-0-	34104	3	36	4	N	2342	2237	0			223
							2576	9									
07	58590	X	51386	-0-	-7204	-0-	46771	3	39	4	N	4160	4207	0			176
							4576	9									
08	61088	X	61088	-0-	-0-	-0-	56296	3	88	4	N	4276	4323	0			129
							4704	9									
09	54780	X	51508	-0-	-3272	-0-	47342	3	52	4	N	3740	3760	0			109
							4114	9									
10	52483	X	50289	-0-	-2194	-0-	46084	3	80	4	N	3750	3786	0			73
							4125	9									

HIS EMINENCE 27 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 289792 COMPL. DATE 04/25/2020 TOTAL DEPTH 9323 PERF. 9231 - 19341

05	55242	X	30716	-0-	-24526	-0-	29112	3	428	4	N	1069	1081	0			29
							1176	9									
06	53460	X	2084	-0-	-51376	-0-	836	3	15	4	N	1121	1043	0			107
							1233	9									
07	55242	X	1226	-0-	-54016	-0-	1152	3	15	4	N	54	159	0			2
							59	9									
08	53258	X	564	-0-	-52694	-0-	515	3	18	4	N	28	29	0			1
							31	9									
09	46410	X	24433	-0-	-21977	-0-	23544	3	44	4	N	768	747	0			22
							845	9									
10	40425	X	40425	-0-	-0-	-0-	38681	3	81	4	N	1512	1505	0			29
							1663	9									

BOLD VENTURE 20 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289940 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 7912 PERF. N/A

05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

BURGOO KING 2 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290160 COMPL. DATE 04/11/2021 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 8073 - 18051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	101246	X	86141	-0-	-15105	-0-	83631	3	2510	9	Y	2282	2385	0			68
06	97980	X	70649	-0-	-27331	-0-	68341	3	5	4	Y	2094	2023	0			139
							2303	9									
07	96348	X	79575	-0-	-16773	-0-	77409	3	30	4	Y	1942	1918	0			163
							2136	9									
08	90086	X	83910	-0-	-6176	-0-	81473	3	2	4	Y	2214	2245	0			132
							2435	9									
09	84210	X	76667	-0-	-7543	-0-	74433	3	2234	9	Y	2031	2067	0			96
10	86149	X	75354	-0-	-10795	-0-	73488	3	1866	9	Y	1696	1703	0			89

BURGOO KING 2 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290164 COMPL. DATE 04/07/2021 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7795 - 17694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	73036	X	54076	-0-	-18960	-0-	53207	3	869	9	Y	790	843	0			23
06	70680	X	53921	-0-	-16759	-0-	53011	3	5	4	Y	823	791	0			55
							905	9									
07	73036	X	56806	-0-	-16230	-0-	55664	3	28	4	Y	1013	983	0			85
							1114	9									
08	63302	X	61205	-0-	-2097	-0-	59972	3	2	4	Y	1119	1137	0			67
							1231	9									
09	57893	X	57893	-0-	-0-	-0-	56863	3	1030	9	Y	936	959	0			44
10	56792	X	49089	-0-	-7703	-0-	48291	3	798	9	Y	725	731	0			38

BURGOO KING 2 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 290195 COMPL. DATE 04/05/2021 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 7763 - 17436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	80676	X	80676	-0-	-0-	-0-	79836	3	840	9	Y	764	812	0			23
06	65193	X	65193	-0-	-0-	-0-	64425	3	5	4	Y	694	671	0			46
							763	9									
07	83080	X	54715	-0-	-28365	-0-	53617	3	25	4	Y	975	939	0			82
							1073	9									
08	83080	X	46486	-0-	-36594	-0-	45100	3	1	4	Y	1259	1266	0			75
							1385	9									
09	80400	X	51695	-0-	-28705	-0-	50564	3	1131	9	Y	1028	1055	0			48
10	80662	X	47782	-0-	-32880	-0-	46834	3	948	9	Y	862	865	0			45

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
05	143498	X	143498	-0-	-0-	-0-	139583	3	3915	9	Y	3559	3735	0			106
06	241042	X	241042	-0-	-0-	-0-	237276	3	14	4	Y	3411	3290	0			227
							3752	9									
07	253668	X	253668	-0-	-0-	-0-	249987	3	93	4	Y	3262	3215	0			274
							3588	9									
08	262109	X	262109	-0-	-0-	-0-	258678	3	6	4	Y	3114	3203	0			185
							3425	9									
09	229371	X	229371	-0-	-0-	-0-	226122	3	1	4	Y	2953	2999	0			139
							3248	9									
10	223050	X	223050	-0-	-0-	-0-	219683	3	3367	9	Y	3061	3039	0			161

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
05	81716	X	80154	-0-	-1562	-0-	77726	3	32	4	Y	2178	2183	0			7
							2396	9									
06	79080	X	73526	-0-	-5554	-0-	71267	3	57	4	Y	2002	2001	0			8
							2202	9									
07	81716	X	70836	-0-	-10880	-0-	68794	3	34	4	Y	1825	1823	0			10
							2008	9									
08	81220	X	76803	-0-	-4417	-0-	74526	3	16	4	Y	2055	2054	0			11
							2261	9									
09	78600	X	73003	-0-	-5597	-0-	70885	3	17	4	Y	1910	1914	0			7
							2101	9									
10	80166	X	73014	-0-	-7152	-0-	70969	3	14	4	Y	1846	1838	0			15
							2031	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

COUNT FLEET 48 STATE E WELL #: 5H RRCID -> 291125 COMPL. DATE 05/19/2021 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 8935 - 19219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	53444	X	-0-	-0-	-53444	-0-					Y	1148	1146	0	3
06	51720	X	4370	-0-	-47350	-0-	2390	3	1980	9	Y	1800	1795	0	8
07	53444	X	32691	-0-	-20753	-0-	28241	3	4450	9	Y	4045	4038	0	15
08	72579	X	72579	-0-	-0-	-0-	66780	3	5799	9	Y	5272	5270	0	17
09	76328	X	76328	-0-	-0-	-0-	71205	3	5123	9	Y	4657	4659	0	15
10	83147	X	83147	-0-	-0-	-0-	77809	3	5338	9	Y	4853	4851	0	17

COUNT FLEET 48 STATE G WELL #: 7H RRCID -> 291127 COMPL. DATE 05/08/2021 TOTAL DEPTH 8852 PERF. 8869 - 19231

05	102951	X	77423	-0-	-25528	-0-	72945	3	4478	9	Y	4071	4064	0	10
06	76613	X	76613	-0-	-0-	-0-	72510	3	4103	9	Y	3730	3723	0	17
07	77186	X	77186	-0-	-0-	-0-	73146	3	4040	9	Y	3673	3676	0	14
08	77438	X	76832	-0-	-606	-0-	72846	3	3986	9	Y	3624	3626	0	12
09	76620	X	73745	-0-	-2875	-0-	70094	3	3651	9	Y	3319	3320	0	11
10	79174	X	76751	-0-	-2423	-0-	73093	3	3658	9	Y	3325	3324	0	12

COUNT FLEET 48 STATE D WELL #: 4H RRCID -> 291135 COMPL. DATE 05/15/2021 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8598 - 18828

05	16492	X	10287	-0-	-6205	-0-	7061	3	3226	9	Y	2933	2929	0	7
06	37269	X	37269	-0-	-0-	-0-	31880	3	5389	9	Y	4899	4884	0	22
07	35808	X	35808	-0-	-0-	-0-	31488	3	4320	9	Y	3927	3934	0	15
08	32247	X	32247	-0-	-0-	-0-	28061	3	4186	9	Y	3805	3807	0	13
09	32396	X	32396	-0-	-0-	-0-	28495	3	3901	9	Y	3546	3547	0	12
10	33662	X	33662	-0-	-0-	-0-	29731	3	3931	9	Y	3574	3573	0	13

COUNT FLEET 48 STATE F WELL #: 6H RRCID -> 291149 COMPL. DATE 05/09/2021 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 8740 - 18881

05	108983	X	108983	-0-	-0-	-0-	99701	3	9282	9	Y	8438	8426	0	21
06	83694	X	83694	-0-	-0-	-0-	77334	3	6360	9	Y	5782	5777	0	26
07	161727	X	76327	-0-	-85400	-0-	67948	3	8379	9	Y	7617	7615	0	28
08	134695	X	57330	-0-	-77365	-0-	53031	3	4299	9	Y	3908	3923	0	13
09	130350	X	54082	-0-	-76268	-0-	50437	3	3645	9	Y	3314	3316	0	11
10	108996	X	54594	-0-	-54402	-0-	51046	3	3548	9	Y	3225	3225	0	11

COUNT FLEET 48 STATE H WELL #: 8H RRCID -> 291150 COMPL. DATE 05/09/2021 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8777 - 18976

05	58962	X	48808	-0-	-10154	-0-	43806	3	5002	9	Y	4547	4540	0	11
06	57060	X	44732	-0-	-12328	-0-	40156	3	4576	9	Y	4160	4152	0	19
07	53878	X	45191	-0-	-8687	-0-	40717	3	4474	9	Y	4067	4071	0	15
08	57504	X	57504	-0-	-0-	-0-	52636	3	4868	9	Y	4425	4425	0	15
09	52140	X	48499	-0-	-3641	-0-	44326	3	4173	9	Y	3794	3797	0	12
10	48794	X	48583	-0-	-211	-0-	44407	3	4176	9	Y	3796	3795	0	13

COUNT FLEET 48 STATE I WELL #: 9H RRCID -> 291174 COMPL. DATE 05/11/2021 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 8894 - 19237

05	94116	X	73136	-0-	-20980	-0-	66488	3	6648	9	Y	6044	6034	0	15
06	85470	X	73105	-0-	-12365	-0-	66754	3	6351	9	Y	5774	5763	0	26
07	75976	X	75976	-0-	-0-	-0-	70137	3	5839	9	Y	5308	5314	0	20
08	73129	X	37643	-0-	-35486	-0-	34568	3	3075	9	Y	2795	2806	0	9
09	73110	X	68442	-0-	-4668	-0-	62594	3	5848	9	Y	5316	5308	0	17
10	82838	X	82838	-0-	-0-	-0-	76950	3	5888	9	Y	5353	5351	0	19

COUNT FLEET 48 STATE C WELL #: 3H RRCID -> 291197 COMPL. DATE 05/19/2021 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 8994 - 19184

05	18604	X	18604	-0-	-0-	-0-	15749	3	2855	9	Y	2595	2590	0	7
06	24122	X	24122	-0-	-0-	-0-	21022	3	3100	9	Y	2818	2812	0	13
07	32157	X	32157	-0-	-0-	-0-	28321	3	3836	9	Y	3487	3487	0	13
08	34365	X	34365	-0-	-0-	-0-	30896	3	3469	9	Y	3154	3157	0	10
09	32216	X	32216	-0-	-0-	-0-	29119	3	3097	9	Y	2815	2816	0	9
10	38134	X	38134	-0-	-0-	-0-	34604	3	3530	9	Y	3209	3207	0	11

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

AFFIRMED 23 STATE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 291442 COMPL. DATE 07/14/2021 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8671 - 18651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	82584	X	74202	-0-	-8382	-0-	71547	3	2655	9	N	2414	2527	0			98
06	77850	X	68356	-0-	-9494	-0-	65883	3	2473	9	N	2248	2243	0			103
07	79422	X	69520	-0-	-9902	-0-	67077	3	2443	9	N	2221	2225	0			99
08	77252	X	73742	-0-	-3510	-0-	71157	3	2585	9	N	2350	2358	0			91
09	73650	X	68668	-0-	-4982	-0-	66297	3	2371	9	N	2155	2171	0			75
10	74214	X	68598	-0-	-5616	-0-	66464	3	2134	9	N	1940	1925	0			90

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
05	80197	X	72978	-0-	-7219	-0-	69476	3	3502	9	N	3184	3321	0			129
06	73140	X	67935	-0-	-5205	-0-	65083	3	2852	9	N	2593	2603	0			119
07	75423	X	69286	-0-	-6137	-0-	65784	3	3502	9	N	3184	3161	0			142
08	73687	X	65867	-0-	-7820	-0-	62811	3	3056	9	N	2778	2812	0			108
09	71310	X	67984	-0-	-3326	-0-	65111	3	2873	9	N	2612	2629	0			91
10	72974	X	65734	-0-	-7240	-0-	62921	3	2813	9	N	2557	2529	0			119

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
05	104563	X	93041	-0-	-11522	-0-	88972	3	4069	9	Y	3699	3682	0			48
06	99900	X	86240	-0-	-13660	-0-	82245	3	3995	9	Y	3632	3625	0			55
07	98952	X	82428	-0-	-16524	-0-	78477	3	3951	9	Y	3592	3602	0			45
08	94922	X	87496	-0-	-7426	-0-	83735	3	3761	9	Y	3419	3426	0			38
09	90510	X	81747	-0-	-8763	-0-	78173	3	3574	9	Y	3249	3250	0			37
10	93031	X	81053	-0-	-11978	-0-	77147	3	3906	9	Y	3551	3536	0			52

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
05	103819	X	91596	-0-	-12223	-0-	89104	3	2492	9	Y	2265	2255	0			29
06	97590	X	83488	-0-	-14102	-0-	81442	3	2046	9	Y	1860	1861	0			28
07	99727	X	78807	-0-	-20920	-0-	76874	3	1933	9	Y	1757	1763	0			22
08	96038	X	86104	-0-	-9934	-0-	83549	3	2555	9	Y	2323	2319	0			26
09	88650	X	80951	-0-	-7699	-0-	78672	3	2279	9	Y	2072	2075	0			23
10	91605	X	79395	-0-	-12210	-0-	77241	3	2154	9	Y	1958	1952	0			29

SPECTACULAR BID 22 STATE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 291612 COMPL. DATE 07/22/2021 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 8599 - 18637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	118420	X	84399	-0-	-34021	-0-	82374	3	2025	9	Y	1841	1837	0			24
06	99900	X	83121	-0-	-16779	-0-	81485	3	1636	9	Y	1487	1488	0			23
07	99417	X	78317	-0-	-21100	-0-	76571	3	1746	9	Y	1587	1590	0			20
08	88722	X	85333	-0-	-3389	-0-	83015	3	2318	9	Y	2107	2104	0			23
09	85830	X	79981	-0-	-5849	-0-	77894	3	2087	9	Y	1897	1899	0			21
10	85901	X	79496	-0-	-6405	-0-	77322	3	2174	9	Y	1976	1968	0			29

SKY PILOT 57-46 EAST UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 291741 COMPL. DATE 08/23/2021 TOTAL DEPTH 10971 PERF. 9875 - 19801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	69130	X	65008	-0-	-4122	-0-	59069	3	5939	9	N	5399	5419	0			63
06	73530	X	65158	-0-	-8372	-0-	60272	3	4886	9	N	4442	4450	0			55
07	75981	X	62636	-0-	-13345	-0-	57380	3	5256	9	N	4778	4793	0			40
08	75981	X	58652	-0-	-17329	-0-	53604	3	5048	9	N	4589	4585	0			44
09	73530	X	51281	-0-	-22249	-0-	47364	3	3917	9	N	3561	3555	0			50
10	67332	X	55089	-0-	-12243	-0-	51277	3	3812	9	N	3465	3471	0			44

SKY PILOT 57-46 WEST UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 291883 COMPL. DATE 08/30/2021 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9944 - 19706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	71834	X	71834	-0-	-0-	-0-	65784	3	6050	9	N	5500	5479	0			64
06	78448	X	78448	-0-	-0-	-0-	71534	3	6914	9	N	6285	6272	0			77
07	88526	X	88526	-0-	-0-	-0-	78304	3	10222	9	N	9293	9292	0			78
08	79639	X	62564	-0-	-17075	-0-	56350	3	6214	9	N	5649	5672	0			55
09	78450	X	56979	-0-	-21471	-0-	51712	3	5267	9	N	4788	4776	0			67
10	83266	X	56662	-0-	-26604	-0-	52337	3	4325	9	N	3932	3949	0			50

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SPECTACULAR BID 22 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 291889 COMPL. DATE 07/09/2021 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8276 - 18086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	92659	X	85602	-0-	-7057	-0-	81741	3	3861	9	Y	3510	3497	0			46
06	88320	X	78931	-0-	-9389	-0-	75438	3	3493	9	Y	3175	3173	0			48
07	91264	X	70623	-0-	-20641	-0-	67144	3	3479	9	Y	3163	3171	0			40
08	90272	X	78591	-0-	-11681	-0-	74704	3	3887	9	Y	3534	3535	0			39
09	86790	X	73195	-0-	-13595	-0-	69841	3	3354	9	Y	3049	3054	0			34
10	85591	X	72212	-0-	-13379	-0-	69010	3	3202	9	Y	2911	2902	0			43

SKY PILOT 57-46 WEST UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 291924 COMPL. DATE 08/24/2021 TOTAL DEPTH 10061 PERF.10304 - 20205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	73904	X	45473	-0-	-28431	-0-	43965	3	1508	9	N	1371	1380	0			16
06	70890	X	6544	-0-	-64346	-0-	6353	3	191	9	N	174	188	0			2
07	72416	X	31116	-0-	-41300	-0-	29451	3	1665	9	N	1514	1503	0			13
08	67115	X	43051	-0-	-24064	-0-	41613	3	1438	9	N	1307	1307	0			13
09	64620	X	45549	-0-	-19071	-0-	43508	3	2041	9	N	1855	1842	0			26
10	53866	X	53866	-0-	-0-	-0-	51563	3	2303	9	N	2094	2094	0			26

ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 292058 COMPL. DATE 09/13/2021 TOTAL DEPTH 9149 PERF. 9680 - 19813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	52483	X	34059	-0-	-18424	-0-	28938	3	5121	9	Y	4655	4631	0			32
06	50790	X	330	-0-	-50460	-0-	285	3	45	9	Y	41	73	0			-0-
07	52483	X	-0-	-0-	-52483	-0-					Y	1	1	0			-0-
08	44392	X	13153	-0-	-31239	-0-	10516	3	2637	9	Y	2397	2396	0			1
09	50293	X	50293	-0-	-0-	-0-	43318	3	6975	9	Y	6341	6339	0			3
10	57533	X	57533	-0-	-0-	-0-	51376	3	6157	9	Y	5597	5597	0			3

SKY PILOT 57-46 WEST UNIT I WELL #: 9H RRCID -> 292087 COMPL. DATE 08/27/2021 TOTAL DEPTH 9641 PERF. 9238 - 18986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	56173	X	56173	-0-	-0-	-0-	51082	3	5091	9	N	4628	4608	0			54
06	52140	X	14686	-0-	-37454	-0-	13402	3	1284	9	N	1167	1207	0			14
07	54312	X	42427	-0-	-11885	-0-	36467	3	5960	9	N	5418	5386	0			46
08	56172	X	26106	-0-	-30066	-0-	24016	3	2090	9	N	1900	1928	0			18
09	54360	X	29848	-0-	-24512	-0-	27008	3	2840	9	N	2582	2564	0			36
10	56172	X	33927	-0-	-22245	-0-	30913	3	3014	9	N	2740	2741	0			35

ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 15H RRCID -> 292130 COMPL. DATE 09/13/2021 TOTAL DEPTH 9183 PERF. 9346 - 19814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	57593	X	57593	-0-	-0-	-0-	51935	3	5658	9	Y	5144	5122	0			35
06	54646	X	54646	-0-	-0-	-0-	50070	3	4576	9	Y	4160	4190	0			5
07	52824	X	543	-0-	-52281	-0-	429	3	114	9	Y	104	109	0			-0-
08	57598	X	28124	-0-	-29474	-0-	24777	3	3347	9	Y	3043	3041	0			2
09	55740	X	20155	-0-	-35585	-0-	17709	3	2446	9	Y	2224	2225	0			1
10	57598	X	-0-	-0-	-57598	-0-					Y	-0-	1	0			-0-

ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 14H RRCID -> 292174 COMPL. DATE 09/13/2021 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 9717 - 20100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	47120	X	42254	-0-	-4866	-0-	36651	3	5603	9	Y	5094	5063	0			35
06	45600	X	4282	-0-	-41318	-0-	3730	3	552	9	Y	502	536	0			1
07	47120	X	-0-	-0-	-47120	-0-					Y	1	2	0			-0-
08	42253	X	11261	-0-	-30992	-0-	9465	3	1796	9	Y	1633	1632	0			1
09	49025	X	49025	-0-	-0-	-0-	42601	3	6424	9	Y	5840	5838	0			3
10	60749	X	60749	-0-	-0-	-0-	54688	3	6061	9	Y	5510	5510	0			3

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 17H RRCID -> 292237 COMPL. DATE 09/13/2021 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 9610 - 19859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	71295	X	71295	-0-	-0-	-0-	66280	3	5015	9	Y	4559	4535	0		31
06	62700	X	61199	-0-	-1501	-0-	57158	3	4041	9	Y	3674	3700	0		5
07	64790	X	184	-0-	-64606	-0-	122	3	62	9	Y	56	61	0		-0-
08	71300	X	45408	-0-	-25892	-0-	41939	3	3469	9	Y	3154	3152	0		2
09	69000	X	34225	-0-	-34775	-0-	31319	3	2906	9	Y	2642	2643	0		1
10	71300	X	-0-	-0-	-71300	-0-					Y	-0-	1	0		-0-

SKY PILOT 57-46 WEST UNIT H WELL #: 8H RRCID -> 292536 COMPL. DATE 08/30/2021 TOTAL DEPTH 10032 PERF.10278 - 20111

05	71145	X	30175	-0-	-40970	-0-	28192	3	1983	9	N	1803	1803	0		21
06	66000	X	31869	-0-	-34131	-0-	29449	3	2420	9	N	2200	2194	0		27
07	74686	X	74686	-0-	-0-	-0-	70032	3	4654	9	N	4231	4222	0		36
08	65069	X	53676	-0-	-11393	-0-	50935	3	2741	9	N	2492	2504	0		24
09	62760	X	50531	-0-	-12229	-0-	47770	3	2761	9	N	2510	2499	0		35
10	74679	X	51756	-0-	-22923	-0-	49138	3	2618	9	N	2380	2385	0		30

LT. GIBSON 1 STATE C WELL #: 4H RRCID -> 292917 COMPL. DATE 11/21/2021 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8912 - 19289

05	102920	X	79830	-0-	-23090	-0-	73944	3	5886	9	Y	5351	5342	0		13
06	95970	X	73879	-0-	-22091	-0-	69268	3	4611	9	Y	4192	4186	0		19
07	75581	X	75581	-0-	-0-	-0-	71186	3	4395	9	Y	3995	3999	0		15
08	79825	X	76837	-0-	-2988	-0-	72511	3	4326	9	Y	3933	3935	0		13
09	77250	X	74170	-0-	-3080	-0-	70362	3	3808	9	Y	3462	3464	0		11
10	79825	X	75192	-0-	-4633	-0-	71580	3	3612	9	Y	3284	3283	0		12

LT. GIBSON 1 STATE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 292918 COMPL. DATE 11/23/2021 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8853 - 19211

05	53506	X	33084	-0-	-20422	-0-	28439	3	4645	9	Y	4223	4215	0		11
06	50220	X	38388	-0-	-11832	-0-	34030	3	4358	9	Y	3962	3955	0		18
07	41021	X	41021	-0-	-0-	-0-	37007	3	4014	9	Y	3649	3653	0		14
08	43827	X	43827	-0-	-0-	-0-	39941	3	3886	9	Y	3533	3535	0		12
09	43106	X	43106	-0-	-0-	-0-	39588	3	3518	9	Y	3198	3200	0		10
10	45712	X	45712	-0-	-0-	-0-	42142	3	3570	9	Y	3245	3244	0		11

LT. GIBSON 1 STATE F WELL #: 7H RRCID -> 292921 COMPL. DATE 12/11/2021 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 8670 - 19210

05	51088	X	16930	-0-	-34158	-0-	13408	3	3522	9	Y	3202	3197	0		8
06	47520	X	20186	-0-	-27334	-0-	16612	3	3574	9	Y	3249	3242	0		15
07	29953	X	29953	-0-	-0-	-0-	25958	3	3995	9	Y	3632	3633	0		14
08	35241	X	35241	-0-	-0-	-0-	31105	3	4136	9	Y	3760	3762	0		12
09	38171	X	38171	-0-	-0-	-0-	34303	3	3868	9	Y	3516	3517	0		11
10	39012	X	39012	-0-	-0-	-0-	35250	3	3762	9	Y	3420	3419	0		12

LT. GIBSON 1 STATE G WELL #: 8H RRCID -> 292922 COMPL. DATE 12/09/2021 TOTAL DEPTH 8639 PERF. 8857 - 19282

05	103292	X	80393	-0-	-22899	-0-	74607	3	5786	9	Y	5260	5251	0		13
06	97440	X	78551	-0-	-18889	-0-	73313	3	5238	9	Y	4762	4754	0		21
07	83707	X	83707	-0-	-0-	-0-	78567	3	5140	9	Y	4673	4677	0		17
08	82679	X	82679	-0-	-0-	-0-	77892	3	4787	9	Y	4352	4355	0		14
09	80409	X	80409	-0-	-0-	-0-	75992	3	4417	9	Y	4015	4016	0		13
10	92970	X	92970	-0-	-0-	-0-	88341	3	4629	9	Y	4208	4206	0		15

FOOLISH PLEASURE 6 FEE F WELL #: 6H RRCID -> 292923 COMPL. DATE 11/21/2021 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 9049 - 18840

05	51020	X	51020	-0-	-0-	-0-	45780	3	5240	9	Y	4764	4749	0		68
06	46762	X	46762	-0-	-0-	-0-	41968	3	4794	9	Y	4358	4340	0		86
07	56513	X	47805	-0-	-8708	-0-	42933	3	4872	9	Y	4429	4417	0		98
08	56513	X	48915	-0-	-7598	-0-	43951	3	4964	9	Y	4513	4567	0		44
*09	51645	X	51645	-0-	-0-	-0-	46814	3	4831	9	Y	4392	4346	0		90
*10	51026	X	35486	-0-	-15540	-0-	31593	3	3893	9	Y	3539	3523	0		106

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
LT. GIBSON 1 STATE B WELL #: 3H RRCID -> 292933 COMPL. DATE 11/23/2021 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8628 - 19222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	54312	X	24769	-0-	-29543	-0-	20772	3	3997	9	Y	3634	3628	0			9
06	49020	X	38084	-0-	-10936	-0-	34120	3	3964	9	Y	3604	3597	0			16
07	30050	X	30050	-0-	-0-	-0-	26440	3	3610	9	Y	3282	3286	0			12
08	28746	X	28746	-0-	-0-	-0-	25262	3	3484	9	Y	3167	3169	0			10
09	38070	X	36381	-0-	-1689	-0-	32810	3	3571	9	Y	3246	3245	0			11
10	41117	X	41117	-0-	-0-	-0-	37596	3	3521	9	Y	3201	3201	0			11

LT. GIBSON 1 STATE A WELL #: 2H RRCID -> 292934 COMPL. DATE 11/22/2021 TOTAL DEPTH 8484 PERF. 8838 - 19356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	108469	X	87214	-0-	-21255	-0-	78253	3	8961	9	Y	8146	8130	0			20
06	101100	X	86212	-0-	-14888	-0-	78269	3	7943	9	Y	7221	7209	0			32
07	87884	X	87884	-0-	-0-	-0-	80379	3	7505	9	Y	6823	6830	0			25
08	89447	X	89447	-0-	-0-	-0-	82015	3	7432	9	Y	6756	6759	0			22
09	86400	X	86400	-0-	-0-	-0-	79534	3	6866	9	Y	6242	6244	0			20
10	89094	X	87605	-0-	-1489	-0-	80894	3	6711	9	Y	6101	6100	0			21

FOOLISH PLEASURE 6 FEE D WELL #: 4H RRCID -> 293065 COMPL. DATE 11/20/2021 TOTAL DEPTH 8679 PERF. 8753 - 19072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	68851	X	57322	-0-	-11529	-0-	53142	3	4180	9	Y	3800	3804	0			54
06	77820	X	48670	-0-	-29150	-0-	45039	3	3631	9	Y	3301	3290	0			65
07	89497	X	47870	-0-	-41627	-0-	44239	3	3631	9	Y	3301	3293	0			73
08	89497	X	53141	-0-	-36356	-0-	49314	3	3827	9	Y	3479	3518	0			34
*09	73380	X	58926	-0-	-14454	-0-	55443	3	3483	9	Y	3166	3135	0			65
*10	57319	X	33327	-0-	-23992	-0-	31081	3	2246	9	Y	2042	2046	0			61

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
05	105121	X	88061	-0-	-17060	-0-	83113	3	4948	9	Y	4498	4486	0			64
06	101640	X	80325	-0-	-21315	-0-	75919	3	4406	9	Y	4005	3990	0			79
07	94147	X	78393	-0-	-15754	-0-	74058	3	4335	9	Y	3941	3933	0			87
08	94147	X	80733	-0-	-13414	-0-	76199	3	4534	9	Y	4122	4169	0			40
*09	88830	X	-0-	-0-	-88830	-0-					Y	341	374	0			7
*10	88071	X	580	-0-	-87491	-0-	574	3	6	9	Y	5	12	0			-0-

GALLANT FOX 37 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 293096 COMPL. DATE 01/15/2022 TOTAL DEPTH 9494 PERF. 9445 - 19801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	51956	X	49631	-0-	-2325	-0-	43456	3	23	4	N	5593	5583	0			17
							6152	9									
06	46080	X	45721	-0-	-359	-0-	40287	3	34	4	N	4909	4917	0			9
							5400	9									
07	50809	X	48666	-0-	-2143	-0-	43113	3	31	4	N	5020	5007	0			22
							5522	9									
08	51862	X	51862	-0-	-0-	-0-	46412	3	10	4	N	4945	4943	0			24
							5440	9									
09	49596	X	49596	-0-	-0-	-0-	44712	3	51	4	N	4394	4399	0			19
							4833	9									
10	51538	X	51538	-0-	-0-	-0-	46741	3	5	4	N	4356	4354	0			21
							4792	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
GALLANT FOX 37 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 293097 COMPL. DATE 01/15/2022 TOTAL DEPTH 9266 PERF. 9292 - 19528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	42376	X	42376	-0-	-0-	-0-	34623	3	23	4	N	7027	7014	0			22
							7730	9									
06	39745	X	39745	-0-	-0-	-0-	32701	3	33	4	N	6374	6384	0			12
							7011	9									
07	43135	X	43135	-0-	-0-	-0-	36152	3	29	4	N	6322	6307	0			27
							6954	9									
08	46945	X	46945	-0-	-0-	-0-	39920	3	10	4	N	6377	6373	0			31
							7015	9									
09	44191	X	44191	-0-	-0-	-0-	37875	3	51	4	N	5695	5702	0			24
							6265	9									
10	45457	X	45457	-0-	-0-	-0-	39121	3	4	4	N	5756	5752	0			28
							6332	9									

GALLANT FOX 37 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 293105 COMPL. DATE 03/11/2022 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 9364 - 19706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	56172	X	31827	-0-	-24345	-0-	26356	3	23	4	N	4953	4944	0			15
							5448	9									
06	54360	X	33375	-0-	-20985	-0-	28702	3	34	4	N	4217	4224	0			8
							4639	9									
07	39835	X	38400	-0-	-1435	-0-	32802	3	32	4	N	5060	5046	0			22
							5566	9									
08	44719	X	44719	-0-	-0-	-0-	38648	3	11	4	N	5509	5504	0			27
							6060	9									
09	43717	X	43717	-0-	-0-	-0-	38144	3	51	4	N	5020	5026	0			21
							5522	9									
10	46261	X	46261	-0-	-0-	-0-	40653	3	5	4	N	5094	5091	0			24
							5603	9									

GALLANT FOX 37 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 293109 COMPL. DATE 03/11/2022 TOTAL DEPTH 9202 PERF. 9581 - 19694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	52607	X	47213	-0-	-5394	-0-	41365	3	23	4	N	5295	5286	0			16
							5825	9									
06	50910	X	44285	-0-	-6625	-0-	39012	3	34	4	N	4763	4770	0			9
							5239	9									
07	47523	X	47054	-0-	-469	-0-	41578	3	31	4	N	4950	4938	0			21
							5445	9									
08	50779	X	50779	-0-	-0-	-0-	45305	3	11	4	N	4966	4963	0			24
							5463	9									
09	47355	X	47355	-0-	-0-	-0-	42475	3	50	4	N	4391	4396	0			19
							4830	9									
10	48956	X	48956	-0-	-0-	-0-	44068	3	5	4	N	4439	4437	0			21
							4883	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
05	74710	X	50884	-0-	-23826	-0-	44701	3	6183	9	Y	5621	5610	0			57
06	63900	X	41993	-0-	-21907	-0-	36890	3	5103	9	Y	4639	4656	0			40
07	64139	X	50071	-0-	-14068	-0-	44651	3	5420	9	Y	4927	4918	0			49
08	57288	X	56842	-0-	-446	-0-	51642	3	5200	9	Y	4727	4721	0			55
09	55440	X	54315	-0-	-1125	-0-	49383	3	4932	9	Y	4484	4511	0			28
10	61714	X	61714	-0-	-0-	-0-	56648	3	5066	9	Y	4605	4607	0			26

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
GALLANT FOX 37 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 293163 COMPL. DATE 01/16/2022 TOTAL DEPTH 9237 PERF. 9445 - 19801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	52669	X	39847	-0-	-12822	-0-	34423	3	23	4	N	4910	4901	0			15
							5401	9									
06	40800	X	38895	-0-	-1905	-0-	33855	3	31	4	N	4554	4561	0			8
							5009	9									
07	42160	X	42010	-0-	-150	-0-	36914	3	29	4	N	4606	4594	0			20
							5067	9									
08	49324	X	49324	-0-	-0-	-0-	44156	3	11	4	N	4688	4685	0			23
							5157	9									
09	45680	X	45680	-0-	-0-	-0-	41249	3	52	4	N	3981	3987	0			17
							4379	9									
10	45952	X	45952	-0-	-0-	-0-	41649	3	5	4	N	3907	3905	0			19
							4298	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
05	64573	X	50115	-0-	-14458	-0-	44759	3	124	4	N	4756	4747	0			15
							5232	9									
06	62490	X	47901	-0-	-14589	-0-	43028	3	101	4	N	4338	4345	0			8
							4772	9									
07	54126	X	50592	-0-	-3534	-0-	45687	3	75	4	N	4391	4380	0			19
							4830	9									
08	55035	X	55035	-0-	-0-	-0-	50158	3	12	4	N	4423	4420	0			22
							4865	9									
09	51996	X	51996	-0-	-0-	-0-	47229	3	474	4	N	3903	3908	0			17
							4293	9									
10	52870	X	52870	-0-	-0-	-0-	48533	3	17	4	N	3927	3925	0			19
							4320	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
05	63023	X	51134	-0-	-11889	-0-	46356	3	4778	9	Y	4344	4338	0			44
06	60990	X	45898	-0-	-15092	-0-	41852	3	4046	9	Y	3678	3690	0			32
07	56017	X	52377	-0-	-3640	-0-	48174	3	4203	9	Y	3821	3815	0			38
08	58684	X	58684	-0-	-0-	-0-	54667	3	4017	9	Y	3652	3648	0			42
09	53220	X	47429	-0-	-5791	-0-	43885	3	3544	9	Y	3222	3244	0			20
10	57481	X	57481	-0-	-0-	-0-	53423	3	4058	9	Y	3689	3688	0			21

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
05	83545	X	48162	-0-	-35383	-0-	39193	3	8969	9	Y	8154	8138	0			82
06	80850	X	32640	-0-	-48210	-0-	25494	3	7146	9	Y	6496	6522	0			56
07	82398	X	42714	-0-	-39684	-0-	33862	3	8852	9	Y	8047	8023	0			80
08	79236	X	64933	-0-	-14303	-0-	54081	3	10852	9	Y	9865	9830	0			115
09	60990	X	60568	-0-	-422	-0-	51623	3	8945	9	Y	8132	8196	0			51
10	66682	X	66682	-0-	-0-	-0-	56287	3	10395	9	Y	9450	9447	0			54

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
05	69161	X	59144	-0-	-10017	-0-	53543	3	5601	9	Y	5092	5083	0			51
06	66930	X	50042	-0-	-16888	-0-	45302	3	4740	9	Y	4309	4323	0			37
07	64728	X	53928	-0-	-10800	-0-	49076	3	4852	9	Y	4411	4404	0			44
08	61194	X	52853	-0-	-8341	-0-	48277	3	4576	9	Y	4160	4156	0			48
09	57450	X	49656	-0-	-7794	-0-	45414	3	4242	9	Y	3856	3880	0			24
10	59148	X	50400	-0-	-8748	-0-	46323	3	4077	9	Y	3706	3709	0			21

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

APOLLO 48 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 293180 COMPL. DATE 04/12/2022 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 9355 - 19879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	85746	X	82594	-0-	-3152	-0-	74464	3	8130	9	Y	7391	7371	0			74
06	81360	X	80009	-0-	-1351	-0-	72114	3	7895	9	Y	7177	7189	0			62
07	78585	X	78129	-0-	-456	-0-	70777	3	7352	9	Y	6684	6679	0			67
08	82584	X	67683	-0-	-14901	-0-	61382	3	6301	9	Y	5728	5728	0			67
09	80010	X	64706	-0-	-15304	-0-	58901	3	5805	9	Y	5277	5311	0			33
10	82677	X	64002	-0-	-18675	-0-	58337	3	5665	9	Y	5150	5154	0			29

APOLLO 48 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 293187 COMPL. DATE 04/12/2022 TOTAL DEPTH 9334 PERF. 9631 - 20175

05	81065	X	55180	-0-	-25885	-0-	49219	3	5961	9	Y	5419	5415	0			55
06	77490	X	52836	-0-	-24654	-0-	47153	3	5683	9	Y	5166	5176	0			45
07	75981	X	61190	-0-	-14791	-0-	55152	3	6038	9	Y	5489	5479	0			55
08	74152	X	66097	-0-	-8055	-0-	59903	3	6194	9	Y	5631	5621	0			65
09	66930	X	60153	-0-	-6777	-0-	54539	3	5614	9	Y	5104	5137	0			32
10	65535	X	65535	-0-	-0-	-0-	59606	3	5929	9	Y	5390	5391	0			31

APOLLO 48 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 293189 COMPL. DATE 03/26/2022 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 9276 - 19779

05	59055	X	57571	-0-	-1484	-0-	52106	3	5465	9	Y	4968	4960	0			50
06	57060	X	51126	-0-	-5934	-0-	46335	3	4791	9	Y	4355	4367	0			38
07	57784	X	51602	-0-	-6182	-0-	46903	3	4699	9	Y	4272	4267	0			43
08	57784	X	50959	-0-	-6825	-0-	46478	3	4481	9	Y	4074	4070	0			47
09	55920	X	46632	-0-	-9288	-0-	42405	3	4227	9	Y	3843	3866	0			24
10	57567	X	47612	-0-	-9955	-0-	43446	3	4166	9	Y	3787	3789	0			22

APOLLO 48 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 293190 COMPL. DATE 03/26/2022 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9619 - 20098

05	77438	X	61523	-0-	-15915	-0-	56455	3	5068	9	Y	4607	4599	0			46
06	72120	X	55234	-0-	-16886	-0-	50931	3	4303	9	Y	3912	3924	0			34
07	71610	X	56127	-0-	-15483	-0-	51923	3	4204	9	Y	3822	3818	0			38
08	68851	X	58855	-0-	-9996	-0-	54631	3	4224	9	Y	3840	3833	0			45
09	63750	X	53523	-0-	-10227	-0-	49761	3	3762	9	Y	3420	3444	0			21
10	61535	X	55660	-0-	-5875	-0-	51839	3	3821	9	Y	3474	3475	0			20

LT. GIBSON 1 STATE E WELL #: 6H RRCID -> 293241 COMPL. DATE 12/09/2021 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 8955 - 19534

05	81406	X	65876	-0-	-15530	-0-	61073	3	4803	9	Y	4366	4359	0			11
06	74250	X	61976	-0-	-12274	-0-	57937	3	4039	9	Y	3672	3667	0			16
07	64968	X	64968	-0-	-0-	-0-	61200	3	3768	9	Y	3425	3428	0			13
08	65875	X	64770	-0-	-1105	-0-	61306	3	3464	9	Y	3149	3152	0			10
09	63750	X	62360	-0-	-1390	-0-	59291	3	3069	9	Y	2790	2791	0			9
10	66005	X	66005	-0-	-0-	-0-	62955	3	3050	9	Y	2773	2772	0			10

AUTHENTIC 13 C STATE WELL #: 3H RRCID -> 293415 COMPL. DATE 01/03/2023 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 9531 - 25803

05	92473	X	77550	-0-	-14923	-0-	68036	3	9514	9	Y	8649	8671	0			15
06	89490	X	64736	-0-	-24754	-0-	56435	3	8301	9	Y	7546	7531	0			30
07	77314	X	54081	-0-	-23233	-0-	46415	3	7666	9	Y	6969	6989	0			10
08	77314	X	61860	-0-	-15454	-0-	53610	3	8250	9	Y	7500	7471	0			39
09	74820	X	58992	-0-	-15828	-0-	51488	3	7504	9	Y	6822	6820	0			41
10	77314	X	58773	-0-	-18541	-0-	51661	3	7112	9	Y	6465	6489	0			17

AUTHENTIC 13 B STATE WELL #: 2H RRCID -> 293432 COMPL. DATE 12/14/2022 TOTAL DEPTH 9529 PERF. 9661 - 25870

05	93930	X	77509	-0-	-16421	-0-	68865	3	8644	9	Y	7858	7880	0			14
06	87030	X	63419	-0-	-23611	-0-	56266	3	7153	9	Y	6503	6491	0			26
07	87575	X	66848	-0-	-20727	-0-	59007	3	7841	9	Y	7128	7144	0			10
08	84041	X	71417	-0-	-12624	-0-	63464	3	7953	9	Y	7230	7202	0			38
09	78480	X	65387	-0-	-13093	-0-	58370	3	7017	9	Y	6379	6379	0			38
10	77500	X	65259	-0-	-12241	-0-	58440	3	6819	9	Y	6199	6221	0			16

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
BOLD VENTURE 20 STATE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 293439 COMPL. DATE 05/13/2022 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8274 - 18142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	41633	X	33854	-0-	-7779	-0-	30083	3	12	4	Y	3417	3424	0			11
							3759	9									
06	40290	X	33704	-0-	-6586	-0-	30164	3	24	4	Y	3196	3194	0			13
							3516	9									
07	41633	X	35938	-0-	-5695	-0-	32300	3	16	4	Y	3293	3288	0			18
							3622	9									
08	38326	X	38326	-0-	-0-	-0-	33867	3	7	4	Y	4047	4043	0			22
							4452	9									
09	34752	X	34752	-0-	-0-	-0-	31496	3	7	4	Y	2954	2965	0			11
							3249	9									
10	37540	X	37540	-0-	-0-	-0-	34133	3	7	4	Y	3091	3077	0			25
							3400	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
05	118761	X	106597	-0-	-12164	-0-	102548	3	42	4	Y	3643	3655	0			12
							4007	9									
06	114930	X	91427	-0-	-23503	-0-	88045	3	75	4	Y	3006	3006	0			12
							3307	9									
07	118761	X	91941	-0-	-26820	-0-	88576	3	44	4	Y	3019	3014	0			17
							3321	9									
08	109151	X	98351	-0-	-10800	-0-	94755	3	20	4	Y	3251	3250	0			18
							3576	9									
09	105630	X	93327	-0-	-12303	-0-	90138	3	22	4	Y	2879	2887	0			10
							3167	9									
10	106609	X	92906	-0-	-13703	-0-	89893	3	18	4	Y	2723	2711	0			22
							2995	9									

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
05	105028	X	89192	-0-	-15836	-0-	79865	3	9327	9	Y	8479	8502	0			15
06	101640	X	86080	-0-	-15560	-0-	77241	3	8839	9	Y	8035	8018	0			32
07	102920	X	84128	-0-	-18792	-0-	75199	3	8929	9	Y	8117	8138	0			11
08	94829	X	83631	-0-	-11198	-0-	75100	3	8531	9	Y	7755	7726	0			40
09	86700	X	76702	-0-	-9998	-0-	69022	3	7680	9	Y	6982	6980	0			42
10	89187	X	76791	-0-	-12396	-0-	69213	3	7578	9	Y	6889	6913	0			18

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
05	83266	X	75842	-0-	-7424	-0-	66725	3	9117	9	Y	8288	8312	0			14
06	80460	X	71375	-0-	-9085	-0-	62694	3	8681	9	Y	7892	7875	0			31
07	83142	X	68331	-0-	-14811	-0-	59597	3	8734	9	Y	7940	7960	0			11
08	81406	X	76225	-0-	-5181	-0-	67196	3	9029	9	Y	8208	8176	0			43
09	78390	X	69160	-0-	-9230	-0-	60921	3	8239	9	Y	7490	7488	0			45
10	75857	X	70832	-0-	-5025	-0-	62703	3	8129	9	Y	7390	7416	0			19

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
05	55583	X	31652	-0-	-23931	-0-	27199	3	4453	9	Y	4048	4081	0			7
06	77130	X	39417	-0-	-37713	-0-	33144	3	6273	9	Y	5703	5687	0			23
07	79701	X	66933	-0-	-12768	-0-	57186	3	9747	9	Y	8861	8872	0			12
08	79701	X	77700	-0-	-2001	-0-	67962	3	9738	9	Y	8853	8819	0			46
09	74820	X	71153	-0-	-3667	-0-	62662	3	8491	9	Y	7719	7719	0			46
10	71138	X	71138	-0-	-0-	-0-	63047	3	8091	9	Y	7355	7382	0			19

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
05	93682	X	80958	-0-	-12724	-0-	71586	3	9372	9	Y	8520	8543	0			15
06	90660	X	75658	-0-	-15002	-0-	67078	3	8580	9	Y	7800	7784	0			31
07	83731	X	70236	-0-	-13495	-0-	61460	3	8776	9	Y	7978	7998	0			11
08	83731	X	77111	-0-	-6620	-0-	68209	3	8902	9	Y	8093	8062	0			42
09	81030	X	68596	-0-	-12434	-0-	60769	3	7827	9	Y	7115	7114	0			43
10	80972	X	74024	-0-	-6948	-0-	65726	3	8298	9	Y	7544	7567	0			20

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
05	30391	X	30391	-0-	-0-	-0-	24175	3	6216	9	Y	5651	5644	0			16
06	27437	X	27437	-0-	-0-	-0-	22466	3	4971	9	Y	4519	4523	0			12
07	30373	X	30373	-0-	-0-	-0-	25003	3	5370	9	Y	4882	4880	0			14
08	39429	X	39429	-0-	-0-	-0-	33943	3	5486	9	Y	4987	4989	0			12
09	37595	X	37595	-0-	-0-	-0-	32163	3	5432	9	Y	4938	4929	0			21
10	42016	X	42016	-0-	-0-	-0-	36562	3	5454	9	Y	4958	4962	0			17

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
05	57914	X	57914	-0-	-0-	-0-	50538	3	7376	9	Y	6705	6702	0			19
06	52908	X	52908	-0-	-0-	-0-	46406	3	6502	9	Y	5911	5915	0			15
07	53062	X	53062	-0-	-0-	-0-	46813	3	6249	9	Y	5681	5680	0			16
08	61539	X	61539	-0-	-0-	-0-	54887	3	6652	9	Y	6047	6048	0			15
09	57473	X	57473	-0-	-0-	-0-	51795	3	5678	9	Y	5162	5155	0			22
10	57908	X	56453	-0-	-1455	-0-	50570	3	5883	9	Y	5348	5351	0			19

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
05	51607	X	51607	-0-	-0-	-0-	42183	3	9424	9	Y	8567	8558	0			24
06	38156	X	38156	-0-	-0-	-0-	30845	3	7311	9	Y	6646	6653	0			17
07	43218	X	43218	-0-	-0-	-0-	35380	3	7838	9	Y	7125	7122	0			20
08	64852	X	64852	-0-	-0-	-0-	54332	3	10520	9	Y	9564	9560	0			24
09	50166	X	50166	-0-	-0-	-0-	41873	3	8293	9	Y	7539	7530	0			33
10	57305	X	57305	-0-	-0-	-0-	48442	3	8863	9	Y	8057	8062	0			28

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
05	112809	X	86610	-0-	-26199	-0-	76970	3	9640	9	Y	8764	8792	0			15
06	109170	X	75294	-0-	-33876	-0-	66806	3	8488	9	Y	7716	7701	0			30
07	107911	X	71037	-0-	-36874	-0-	62347	3	8690	9	Y	7900	7919	0			11
08	103571	X	75867	-0-	-27704	-0-	67132	3	8735	9	Y	7941	7911	0			41
09	90720	X	67767	-0-	-22953	-0-	60006	3	7761	9	Y	7055	7054	0			42
10	86614	X	68803	-0-	-17811	-0-	61182	3	7621	9	Y	6928	6952	0			18

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
05	116188	X	99273	-0-	-16915	-0-	89663	3	9610	9	Y	8736	8761	0			15
06	112440	X	91160	-0-	-21280	-0-	82580	3	8580	9	Y	7800	7784	0			31
07	112809	X	77736	-0-	-35073	-0-	69873	3	7863	9	Y	7148	7169	0			10
08	112809	X	99187	-0-	-13622	-0-	89032	3	10155	9	Y	9232	9194	0			48
09	105000	X	94610	-0-	-10390	-0-	85744	3	8866	9	Y	8060	8060	0			48
10	99262	X	80507	-0-	-18755	-0-	72815	3	7692	9	Y	6993	7023	0			18

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
05	84599	X	74741	-0-	-9858	-0-	66380	3	8361	9	Y	7601	7622	0			13
06	82980	X	50726	-0-	-32254	-0-	44475	3	6251	9	Y	5683	5674	0			22
07	85746	X	50312	-0-	-35434	-0-	43700	3	6612	9	Y	6011	6025	0			8
08	85746	X	49493	-0-	-36253	-0-	43454	3	6039	9	Y	5490	5469	0			29
09	77340	X	32426	-0-	-44914	-0-	27989	3	4437	9	Y	4034	4039	0			24
10	74741	X	43163	-0-	-31578	-0-	37698	3	5465	9	Y	4968	4979	0			13

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
05	143437	X	116375	-0-	-27062	-0-	112594	3	3781	9	Y	3437	3420	0			45
06	130740	X	106797	-0-	-23943	-0-	103590	3	3207	9	Y	2915	2916	0			44
07	130944	X	100112	-0-	-30832	-0-	97230	3	2882	9	Y	2620	2631	0			33
08	117521	X	109275	-0-	-8246	-0-	105593	3	3682	9	Y	3347	3343	0			37
09	112620	X	100939	-0-	-11681	-0-	97685	3	3254	9	Y	2958	2962	0			33
10	116374	X	94785	-0-	-21589	-0-	91818	3	2967	9	Y	2697	2691	0			39

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
05	106113	X	79314	-0-	-26799	-0-	73808	3	5506	9	N	5005	4992	0			72
06	96420	X	71309	-0-	-25111	-0-	66268	3	5041	9	N	4583	4565	0			90
07	96751	X	68506	-0-	-28245	-0-	63800	3	4706	9	Y	4278	4273	0			95
08	90055	X	70092	-0-	-19963	-0-	65398	3	4694	9	Y	4267	4320	0			42
09	81960	X	67440	-0-	-14520	-0-	62999	3	4441	9	Y	4037	3996	0			83
10	79329	X	35750	-0-	-43579	-0-	32870	3	2880	9	Y	2618	2623	0			78

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
05	137981	X	110849	-0-	-27132	-0-	103071	3	7778	9	N	7071	7054	0			101
06	133530	X	101033	-0-	-32497	-0-	93617	3	7416	9	N	6742	6711	0			132
07	131998	X	96889	-0-	-35109	-0-	89906	3	6983	9	Y	6348	6340	0			140
08	123287	X	100616	-0-	-22671	-0-	93419	3	7197	9	Y	6543	6619	0			64
09	113250	X	94653	-0-	-18597	-0-	88165	3	6488	9	Y	5898	5841	0			121
10	110856	X	46719	-0-	-64137	-0-	43077	3	3642	9	Y	3311	3333	0			99

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
05	106578	X	69896	-0-	-36682	-0-	67253	3	2643	9	Y	2403	2393	0			31
06	91050	X	72357	-0-	-18693	-0-	69914	3	2443	9	Y	2221	2218	0			34
07	91295	X	67673	-0-	-23622	-0-	65436	3	2237	9	Y	2034	2042	0			26
08	88536	X	65754	-0-	-22782	-0-	63237	3	2517	9	Y	2288	2289	0			25
09	78300	X	59538	-0-	-18762	-0-	57286	3	2252	9	Y	2047	2049	0			23
10	74772	X	67254	-0-	-7518	-0-	64936	3	2318	9	Y	2107	2099	0			31

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
05	128030	X	85874	-0-	-42156	-0-	78539	3	7335	9	N	6668	6676	0			120
06	113070	X	73827	-0-	-39243	-0-	67477	3	6350	9	N	5773	5799	0			94
07	112995	X	75572	-0-	-37423	-0-	69168	3	6404	9	N	5822	5773	0			143
08	102300	X	74964	-0-	-27336	-0-	68803	3	6161	9	N	5601	5536	0			208
09	89340	X	60146	-0-	-29194	-0-	55001	3	5145	9	N	4677	4735	0			150
10	85870	X	67614	-0-	-18256	-0-	62033	3	5581	9	N	5074	5087	0			137

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
05	111476	X	95495	-0-	-15981	-0-	86718	3	8777	9	N	7979	7984	0			143
06	104670	X	90519	-0-	-14151	-0-	82380	3	8139	9	N	7399	7422	0			120
07	105741	X	91567	-0-	-14174	-0-	83354	3	8213	9	N	7466	7403	0			183
08	98859	X	84014	-0-	-14845	-0-	76586	3	7428	9	N	6753	6686	0			250
09	92520	X	77899	-0-	-14621	-0-	71336	3	6563	9	N	5966	6024	0			192
10	95480	X	78670	-0-	-16810	-0-	71976	3	6694	9	N	6085	6113	0			164

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
05	146475	X	122564	-0-	-23911	-0-	114580	3	7984	9	N	7258	7263	0			131
06	141750	X	111745	-0-	-30005	-0-	104712	3	7033	9	N	6394	6421	0			104
07	145421	X	109443	-0-	-35978	-0-	102547	3	6896	9	N	6269	6219	0			154
08	133486	X	110476	-0-	-23010	-0-	103780	3	6696	9	N	6087	6015	0			226
09	122160	X	92373	-0-	-29787	-0-	86913	3	5460	9	N	4964	5031	0			159
10	122574	X	101716	-0-	-20858	-0-	95632	3	6084	9	N	5531	5541	0			149

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
AUTHENTIC 13 E STATE WELL #: 5H RRCID -> 293974 COMPL. DATE 01/14/2023 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 9583 - 25783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	130541	X	106020	-0-	-24521	-0-	93896	3	12124	9	Y	11022	11053	0			19
06	126330	X	39168	-0-	-87162	-0-	34058	3	5110	9	Y	4645	4646	0			18
07	120745	X	76279	-0-	-44466	-0-	65767	3	10512	9	Y	9556	9561	0			13
08	120094	X	84351	-0-	-35743	-0-	73906	3	10445	9	Y	9495	9459	0			49
09	108780	X	67580	-0-	-41200	-0-	59356	3	8224	9	Y	7476	7480	0			45
10	106020	X	83490	-0-	-22530	-0-	73851	3	9639	9	Y	8763	8785	0			23

AUTHENTIC 13 G STATE WELL #: 7H RRCID -> 293975 COMPL. DATE 01/13/2023 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 9738 - 25959

05	112189	X	94657	-0-	-17532	-0-	85443	3	9214	9	Y	8376	8400	0			14
06	108570	X	78178	-0-	-30392	-0-	70432	3	7746	9	Y	7042	7028	0			28
07	103137	X	75757	-0-	-27380	-0-	67789	3	7968	9	Y	7244	7262	0			10
08	103137	X	80863	-0-	-22274	-0-	72780	3	8083	9	Y	7348	7320	0			38
09	96090	X	73899	-0-	-22191	-0-	66607	3	7292	9	Y	6629	6627	0			40
10	94643	X	74928	-0-	-19715	-0-	67713	3	7215	9	Y	6559	6582	0			17

ANIMAL KINGDOM 44 UNIT WELL #: 15H RRCID -> 293983 COMPL. DATE 04/05/2023 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 8907 - 19401

05	89497	X	66654	-0-	-22843	-0-	61005	3	5649	9	N	5135	5142	0			92
06	86610	X	62376	-0-	-24234	-0-	57317	3	5059	9	N	4599	4616	0			75
07	84878	X	67197	-0-	-17681	-0-	61760	3	5437	9	N	4943	4897	0			121
08	78864	X	63295	-0-	-15569	-0-	58312	3	4983	9	N	4530	4483	0			168
09	69570	X	55462	-0-	-14108	-0-	51186	3	4276	9	N	3887	3930	0			125
10	67208	X	64427	-0-	-2781	-0-	59650	3	4777	9	N	4343	4351	0			117

ANIMAL KINGDOM 44 UNIT WELL #: 17H RRCID -> 293984 COMPL. DATE 04/28/2023 TOTAL DEPTH 8957 PERF. 9218 - 19482

05	158162	X	98330	-0-	-59832	-0-	88598	3	9732	9	N	8847	8887	0			159
06	144510	X	77143	-0-	-67367	-0-	69125	3	8018	9	N	7289	7330	0			118
07	144708	X	81157	-0-	-63551	-0-	72802	3	8355	9	N	7595	7527	0			186
08	132866	X	113303	-0-	-19563	-0-	103329	3	9974	9	N	9067	8917	0			336
09	124350	X	90224	-0-	-34126	-0-	82130	3	8094	9	N	7358	7458	0			236
10	104167	X	104167	-0-	-0-	-0-	94935	3	9232	9	N	8393	8403	0			226

AUTHENTIC 13 F STATE WELL #: 6H RRCID -> 294018 COMPL. DATE 01/14/2023 TOTAL DEPTH 9361 PERF. 9405 - 25516

05	95883	X	76956	-0-	-18927	-0-	68598	3	8358	9	Y	7598	7619	0			13
06	91980	X	83620	-0-	-8360	-0-	74907	3	8713	9	Y	7921	7903	0			31
07	77810	X	70254	-0-	-7556	-0-	62365	3	7889	9	Y	7172	7193	0			10
08	77810	X	71767	-0-	-6043	-0-	64116	3	7651	9	Y	6955	6929	0			36
09	75300	X	69177	-0-	-6123	-0-	62032	3	7145	9	Y	6495	6492	0			39
10	77810	X	66347	-0-	-11463	-0-	59597	3	6750	9	Y	6136	6159	0			16

GO FOR GIN 27 STATE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 294034 COMPL. DATE 07/23/2022 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8371 - 18846

05	125860	X	107074	-0-	-18786	-0-	104256	3	2818	9	Y	2562	2550	0			33
06	121800	X	86170	-0-	-35630	-0-	84099	3	2071	9	Y	1883	1887	0			29
07	125860	X	88282	-0-	-37578	-0-	86288	3	1994	9	Y	1813	1819	0			23
08	113150	X	96039	-0-	-17111	-0-	93490	3	2549	9	Y	2317	2314	0			26
09	109500	X	81111	-0-	-28389	-0-	79266	3	1845	9	Y	1677	1684	0			19
10	107074	X	65809	-0-	-41265	-0-	64566	3	1243	9	Y	1130	1132	0			17

FOOLISH PLEASURE 6 FEE I WELL #: 9H RRCID -> 294036 COMPL. DATE 03/22/2023 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 9077 - 19318

05	115289	X	83861	-0-	-31428	-0-	76506	3	7355	9	N	6686	6669	0			96
06	109740	X	68989	-0-	-40751	-0-	62840	3	6149	9	N	5590	5576	0			110
07	106640	X	73268	-0-	-33372	-0-	66879	3	6389	9	Y	5808	5790	0			128
08	98022	X	75983	-0-	-22039	-0-	69656	3	6327	9	Y	5752	5824	0			56
09	87450	X	72342	-0-	-15108	-0-	66440	3	5902	9	Y	5365	5311	0			110
10	83855	X	32053	-0-	-51802	-0-	29322	3	2731	9	Y	2483	2519	0			74

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
05	126294	X	110378	-0-	-15916	-0-	106168	3	4210	9	Y	3827	3810	0			50
06	119910	X	105332	-0-	-14578	-0-	101849	3	3483	9	Y	3166	3168	0			48
07	116901	X	86330	-0-	-30571	-0-	83283	3	3047	9	Y	2770	2783	0			35
08	116901	X	101617	-0-	-15284	-0-	97566	3	4051	9	Y	3683	3677	0			41
09	113130	X	96633	-0-	-16497	-0-	92749	3	3884	9	Y	3531	3532	0			40
10	110391	X	84467	-0-	-25924	-0-	80706	3	3761	9	Y	3419	3409	0			50

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
05	176204	X	138360	-0-	-37844	-0-	129237	3	9123	9	N	8294	8302	0			149
06	159480	X	123625	-0-	-35855	-0-	115523	3	8102	9	N	7365	7394	0			120
07	160518	X	122849	-0-	-37669	-0-	114853	3	7996	9	N	7269	7211	0			178
08	149017	X	123319	-0-	-25698	-0-	115634	3	7685	9	N	6986	6905	0			259
09	137520	X	102479	-0-	-35041	-0-	96246	3	6233	9	N	5666	5743	0			182
10	138353	X	119283	-0-	-19070	-0-	111727	3	7556	9	N	6869	6866	0			185

STONE STREET 46 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 294273 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 8844 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STONE STREET 46 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 294305 COMPL. DATE 08/05/2023 TOTAL DEPTH 9087 PERF. 9364 - 20083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	200167	X	155271	-0-	-44896	-0-	134224	3	21047	9	Y	19134	19162	0			31
06	193710	X	148827	-0-	-44883	-0-	131335	3	17492	9	Y	15902	15877	0			56
07	192882	X	145902	-0-	-46980	-0-	130080	3	15822	9	Y	14384	14390	0			50
08	155279	X	147228	-0-	-8051	-0-	132800	3	14428	9	Y	13116	13122	0			44
09	150270	X	129834	-0-	-20436	-0-	117508	3	12326	9	Y	11205	11213	0			36
10	155279	X	124090	-0-	-31189	-0-	113142	3	10948	9	Y	9953	9959	0			30

STONE STREET 46 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 294306 COMPL. DATE 08/04/2023 TOTAL DEPTH 8883 PERF. 9052 - 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
05	188480	X	146182	-0-	-42298	-0-	126386	3	19796	9	Y	17996	18032	0			29
06	174840	X	138386	-0-	-36454	-0-	122301	3	16085	9	Y	14623	14600	0			52
07	173538	X	130866	-0-	-42672	-0-	116727	3	14139	9	Y	12854	12861	0			45
08	146196	X	132489	-0-	-13707	-0-	119523	3	12966	9	Y	11787	11792	0			40
09	141480	X	120924	-0-	-20556	-0-	109934	3	10990	9	Y	9991	9999	0			32
10	146196	X	117671	-0-	-28525	-0-	107640	3	10031	9	Y	9119	9124	0			27

STONE STREET 46 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 294438 COMPL. DATE 07/05/2023 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 9268 - 19993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	130417	X	111998	-0-	-18419	-0-	97392	3	14606	9	Y	13278	13309	0			22
06	116580	X	106370	-0-	-10210	-0-	91365	3	15005	9	Y	13641	13615	0			48
07	99479	X	89466	-0-	-10013	-0-	77975	3	11491	9	Y	10446	10458	0			36
08	112003	X	90757	-0-	-21246	-0-	79772	3	10985	9	Y	9986	9988	0			34
09	108390	X	79733	-0-	-28657	-0-	70603	3	9130	9	Y	8300	8307	0			27
10	112003	X	74139	-0-	-37864	-0-	65583	3	8556	9	Y	7778	7782	0			23

STONE STREET 46 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 294596 COMPL. DATE 08/04/2023 TOTAL DEPTH 9131 PERF. 9334 - 20099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	156375	X	156375	-0-	-0-	-0-	136237	3	20138	9	Y	18307	18339	0			30
06	150178	X	150178	-0-	-0-	-0-	132666	3	17512	9	Y	15920	15894	0			56
07	156581	X	124381	-0-	-32200	-0-	110298	3	14083	9	Y	12803	12815	0			44
08	156364	X	143378	-0-	-12986	-0-	128830	3	14548	9	Y	13225	13224	0			45
09	151320	X	127366	-0-	-23954	-0-	115358	3	12008	9	Y	10916	10926	0			35
10	156364	X	128248	-0-	-28116	-0-	116717	3	11531	9	Y	10483	10487	0			31

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
STONE STREET 46 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 294656 COMPL. DATE 07/21/2023 TOTAL DEPTH 9136 PERF. 9429 - 20134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	165974	X	90764	-0-	-75210	-0-	78367	3	12397	9	Y	11270	11315	0			18
06	152940	X	40562	-0-	-112378	-0-	33857	3	6705	9	Y	6095	6091	0			22
07	127038	X	99482	-0-	-27556	-0-	87275	3	12207	9	Y	11097	11080	0			39
08	127038	X	101572	-0-	-25466	-0-	90425	3	11147	9	Y	10134	10139	0			34
09	122940	X	94080	-0-	-28860	-0-	84610	3	9470	9	Y	8609	8615	0			28
10	99479	X	96676	-0-	-2803	-0-	87210	3	9466	9	Y	8605	8607	0			26

PREWIT-JUSTIFY 14 D FEE WELL #: 4H RRCID -> 294694 COMPL. DATE 11/03/2022 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 9381 - 25062

05	72912	X	65748	-0-	-7164	-0-	57929	3	7819	9	Y	7108	7128	0			12
06	70560	X	59366	-0-	-11194	-0-	52232	3	7134	9	Y	6485	6471	0			26
07	65007	X	48322	-0-	-16685	-0-	42078	3	6244	9	Y	5676	5694	0			8
08	65007	X	59588	-0-	-5419	-0-	52215	3	7373	9	Y	6703	6676	0			35
09	62910	X	57478	-0-	-5432	-0-	50955	3	6523	9	Y	5930	5929	0			36
10	65007	X	59123	-0-	-5884	-0-	52611	3	6512	9	Y	5920	5941	0			15

MONTROSE 45 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 294755 COMPL. DATE 06/01/2023 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 9388 - 19670

05	153605	X	99209	-0-	-54396	-0-	86420	3	12789	9	Y	11626	11642	0			163
06	148650	X	132429	-0-	-16221	-0-	114866	3	17563	9	Y	15966	16017	0			112
07	176669	X	119221	-0-	-57448	-0-	105557	3	13664	9	Y	12422	12379	0			155
08	150443	X	122538	-0-	-27905	-0-	109659	3	12879	9	Y	11708	11812	0			51
09	145590	X	66569	-0-	-79021	-0-	58937	3	7632	9	Y	6938	6972	0			17
10	136834	X	68803	-0-	-68031	-0-	61108	3	7695	9	Y	6995	7006	0			6

STONE STREET 46 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 294774 COMPL. DATE 07/05/2023 TOTAL DEPTH 9191 PERF. 9600 - 20387

05	147343	X	108954	-0-	-38389	-0-	95930	3	13024	9	Y	11840	11872	0			19
06	140970	X	104410	-0-	-36560	-0-	92387	3	12023	9	Y	10930	10910	0			39
07	122481	X	107832	-0-	-14649	-0-	96445	3	11387	9	Y	10352	10355	0			36
08	122481	X	105812	-0-	-16669	-0-	95057	3	10755	9	Y	9777	9780	0			33
09	118530	X	97845	-0-	-20685	-0-	88616	3	9229	9	Y	8390	8396	0			27
10	108965	X	99278	-0-	-9687	-0-	90249	3	9029	9	Y	8208	8210	0			25

PREWIT-BARBARO 23 B FEE WELL #: 11H RRCID -> 294794 COMPL. DATE 02/01/2023 TOTAL DEPTH 8919 PERF. N/A

05	T. A.		138063	-0-	138063	1320247	112574	3	25489	9	Y	23172	23245	0			40
06	T. A.		106646	-0-	106646	1426893	86605	3	20041	9	Y	18219	18187	0			72
07	1545320	X	118427	-0-	-1426893	-0-	97197	3	21230	9	Y	19300	19345	0			27
08	151714	X	125312	-0-	-26402	-0-	105160	3	20152	9	Y	18320	18252	0			95
09	146820	X	118727	-0-	-28093	-0-	100516	3	18211	9	Y	16555	16551	0			99
10	138074	X	119545	-0-	-18529	-0-	102257	3	17288	9	Y	15716	15774	0			41

STONE STREET 46 UNIT WELL #: 4HR RRCID -> 294795 COMPL. DATE 08/06/2023 TOTAL DEPTH 8917 PERF. 9294 - 20090

05	146103	X	146103	-0-	-0-	-0-	127755	3	18348	9	Y	16680	16713	0			27
06	139571	X	139571	-0-	-0-	-0-	125171	3	14400	9	Y	13091	13072	0			46
07	159650	X	117481	-0-	-42169	-0-	104926	3	12555	9	Y	11414	11420	0			40
08	146103	X	135290	-0-	-10813	-0-	122898	3	12392	9	Y	11265	11267	0			38
09	141390	X	128121	-0-	-13269	-0-	116130	3	11991	9	Y	10901	10904	0			35
10	146103	X	128172	-0-	-17931	-0-	116708	3	11464	9	Y	10422	10426	0			31

PREWIT-BARBARO 23 C FEE WELL #: 12H RRCID -> 294815 COMPL. DATE 11/09/2023 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 9296 - 20087

05	SHUT IN		131006	-0-	131006	1258400	115214	3	15792	9	Y	14356	14411	0			25
06	1349453	X	91053	-0-	-1258400	-0-	79429	3	11624	9	Y	10567	10550	0			42
07	103432	X	103432	-0-	-0-	-0-	91211	3	12221	9	Y	11110	11136	0			16
08	122916	X	122916	-0-	-0-	-0-	110746	3	12170	9	Y	11064	11022	0			58
09	112044	X	112044	-0-	-0-	-0-	101434	3	10610	9	Y	9645	9645	0			58
10	118087	X	118087	-0-	-0-	-0-	107385	3	10702	9	Y	9729	9762	0			25

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

STONE STREET 46 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 294886 COMPL. DATE 07/21/2023 TOTAL DEPTH 8915 PERF. 9186 - 19969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	149854	X	91476	-0-	-58378	-0-	77648	3	13828	9	Y	12571	12614	0			20
06	131520	X	75162	-0-	-56358	-0-	63657	3	11505	9	Y	10459	10442	0			37
07	110298	X	105345	-0-	-4953	-0-	92763	3	12582	9	Y	11438	11435	0			40
08	110298	X	99117	-0-	-11181	-0-	87966	3	11151	9	Y	10137	10143	0			34
09	106740	X	87716	-0-	-19024	-0-	78322	3	9394	9	Y	8540	8546	0			28
10	105338	X	85306	-0-	-20032	-0-	76321	3	8985	9	Y	8168	8172	0			24

MONTROSE 45 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 295053 COMPL. DATE 05/31/2023 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 9295 - 19565

05	135160	X	77086	-0-	-58074	-0-	69758	3	7328	9	Y	6662	6671	0			93
06	130800	X	99758	-0-	-31042	-0-	88976	3	10782	9	Y	9802	9826	0			69
07	135160	X	97818	-0-	-37342	-0-	88931	3	8887	9	Y	8079	8047	0			101
08	124403	X	106027	-0-	-18376	-0-	97498	3	8529	9	Y	7754	7821	0			34
09	116820	X	54054	-0-	-62766	-0-	49294	3	4760	9	Y	4327	4350	0			11
10	103075	X	56635	-0-	-46440	-0-	51487	3	5148	9	Y	4680	4687	0			4

MONTROSE 45 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 295054 COMPL. DATE 05/31/2023 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9112 - 19325

05	160022	X	77337	-0-	-82685	-0-	68250	3	9087	9	Y	8261	8273	0			116
06	141360	X	111116	-0-	-30244	-0-	96197	3	14919	9	Y	13563	13584	0			95
07	132618	X	93236	-0-	-39382	-0-	82595	3	10641	9	Y	9674	9649	0			120
08	130448	X	102825	-0-	-27623	-0-	92477	3	10348	9	Y	9407	9486	0			41
09	121170	X	66446	-0-	-54724	-0-	59352	3	7094	9	Y	6449	6474	0			16
10	114824	X	63834	-0-	-50990	-0-	56638	3	7196	9	Y	6542	6552	0			6

MONTROSE 45 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 295065 COMPL. DATE 05/11/2023 TOTAL DEPTH 9183 PERF. 9262 - 16912

05	119536	X	57433	-0-	-62103	-0-	52516	3	4917	9	Y	4470	4477	0			63
06	105510	X	83795	-0-	-21715	-0-	75546	3	8249	9	Y	7499	7509	0			53
07	89900	X	65819	-0-	-24081	-0-	59829	3	5990	9	Y	5445	5430	0			68
08	89900	X	69295	-0-	-20605	-0-	63707	3	5588	9	Y	5080	5126	0			22
09	84540	X	43786	-0-	-40754	-0-	40369	3	3417	9	Y	3106	3120	0			8
10	86583	X	38855	-0-	-47728	-0-	35189	3	3666	9	Y	3333	3338	0			3

MONTROSE 45 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 295074 COMPL. DATE 05/19/2023 TOTAL DEPTH 8958 PERF. 9052 - 19284

05	109709	X	62486	-0-	-47223	-0-	55940	3	6546	9	Y	5951	5956	0			83
06	104310	X	87619	-0-	-16691	-0-	77101	3	10518	9	Y	9562	9578	0			67
07	93124	X	71283	-0-	-21841	-0-	63475	3	7808	9	Y	7098	7077	0			88
08	93124	X	84129	-0-	-8995	-0-	76153	3	7976	9	Y	7251	7307	0			32
09	90120	X	24522	-0-	-65598	-0-	22055	3	2467	9	Y	2243	2269	0			6
10	90551	X	18613	-0-	-71938	-0-	15933	3	2680	9	Y	2436	2440	0			2

PREWIT-BARBARO 23 G FEE WELL #: 16H RRCID -> 295075 COMPL. DATE 11/09/2023 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 9379 - 20085

05	T. A.		112683	-0-	112683	967660	96663	3	16020	9	Y	14564	14610	0			25
06	1070074	X	102414	-0-	-967660	-0-	88319	3	14095	9	Y	12814	12788	0			51
07	121427	X	100067	-0-	-21360	-0-	86138	3	13929	9	Y	12663	12696	0			18
08	121427	X	98072	-0-	-23355	-0-	85364	3	12708	9	Y	11553	11511	0			60
09	117510	X	93397	-0-	-24113	-0-	82080	3	11317	9	Y	10288	10286	0			62
10	121427	X	93593	-0-	-27834	-0-	83077	3	10516	9	Y	9560	9597	0			25

PREWIT-BARBARO 23 K FEE WELL #: 20H RRCID -> 295076 COMPL. DATE 10/10/2023 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 9312 - 20019

05	198586	X	118301	-0-	-80285	-0-	101176	3	17125	9	Y	15568	15614	0			27
06	152430	X	102988	-0-	-49442	-0-	88904	3	14084	9	Y	12804	12780	0			51
07	137950	X	100760	-0-	-37190	-0-	86607	3	14153	9	Y	12866	12899	0			18
08	128557	X	99846	-0-	-28711	-0-	87260	3	12586	9	Y	11442	11400	0			60
09	117600	X	88624	-0-	-28976	-0-	77771	3	10853	9	Y	9866	9867	0			59
10	118296	X	86782	-0-	-31514	-0-	76928	3	9854	9	Y	8958	8994	0			23

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
05	143499	X	73009	-0-	-70490	-0-	64379	3	8630	9	Y	7845	7851	0			110
06	130890	X	93724	-0-	-37166	-0-	80985	3	12739	9	Y	11581	11610	0			81
07	108934	X	88756	-0-	-20178	-0-	74488	3	14268	9	Y	12971	12891	0			161
08	108934	X	95127	-0-	-13807	-0-	84328	3	10799	9	Y	9817	9935	0			43
09	105420	X	42642	-0-	-62778	-0-	37117	3	5525	9	Y	5023	5053	0			13
10	96844	X	37262	-0-	-59582	-0-	32014	3	5248	9	Y	4771	4780	0			4

PREWIT-BARBARO 23 D FEE WELL #: 13H RRCID -> 295482 COMPL. DATE 10/27/2023 TOTAL DEPTH 9208 PERF. 9653 - 20155

05	198586	X	104827	-0-	-93759	-0-	88275	3	16552	9	Y	15047	15100	0			26
06	167640	X	86020	-0-	-81620	-0-	72632	3	13388	9	Y	12171	12149	0			48
07	131440	X	104488	-0-	-26952	-0-	90182	3	14306	9	Y	13005	13035	0			18
08	131440	X	111311	-0-	-20129	-0-	97742	3	13569	9	Y	12335	12289	0			64
09	127200	X	97832	-0-	-29368	-0-	86484	3	11348	9	Y	10316	10318	0			62
10	104842	X	94210	-0-	-10632	-0-	83974	3	10236	9	Y	9305	9343	0			24

PREWIT-BARBARO 23 F FEE WELL #: 15H RRCID -> 295483 COMPL. DATE 10/10/2023 TOTAL DEPTH 9003 PERF. 9465 - 19761

05	221898	X	111979	-0-	-109919	-0-	93290	3	18689	9	Y	16990	17045	0			29
06	171600	X	76959	-0-	-94641	-0-	62048	3	14911	9	Y	13555	13530	0			54
07	121613	X	96826	-0-	-24787	-0-	81849	3	14977	9	Y	13615	13650	0			19
08	121613	X	98845	-0-	-22768	-0-	84981	3	13864	9	Y	12604	12557	0			66
09	117690	X	91908	-0-	-25782	-0-	79659	3	12249	9	Y	11135	11134	0			67
10	111972	X	88845	-0-	-23127	-0-	77740	3	11105	9	Y	10095	10136	0			26

PREWIT-BARBARO 23 M FEE WELL #: 22H RRCID -> 295493 COMPL. DATE 10/10/2023 TOTAL DEPTH 9238 PERF. 9595 - 20217

05	98705	X	98705	-0-	-0-	-0-	85199	3	13506	9	Y	12278	12325	0			21
06	146790	X	86165	-0-	-60625	-0-	73636	3	12529	9	Y	11390	11366	0			45
07	125488	X	89401	-0-	-36087	-0-	77402	3	11999	9	Y	10908	10938	0			15
08	125488	X	99446	-0-	-26042	-0-	88114	3	11332	9	Y	10302	10263	0			54
09	121440	X	95954	-0-	-25486	-0-	85546	3	10408	9	Y	9462	9459	0			57
10	98704	X	95681	-0-	-3023	-0-	86043	3	9638	9	Y	8762	8796	0			23

PREWIT-BARBARO 23 I FEE WELL #: 18H RRCID -> 295513 COMPL. DATE 11/09/2023 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 9190 - 19992

05	SHUT-IN		120061	-0-	120061	1076007	101897	3	18164	9	Y	16513	16564	0			28
06	1188309	X	112302	-0-	-1076007	-0-	95820	3	16482	9	Y	14984	14953	0			59
07	100698	X	100698	-0-	-0-	-0-	85985	3	14713	9	Y	13375	13415	0			19
08	99405	X	99405	-0-	-0-	-0-	85913	3	13492	9	Y	12265	12220	0			64
09	87886	X	87886	-0-	-0-	-0-	76365	3	11521	9	Y	10474	10475	0			63
10	87685	X	87685	-0-	-0-	-0-	77192	3	10493	9	Y	9539	9577	0			25

PREWIT-BARBARO 23 L FEE WELL #: 21H RRCID -> 295514 COMPL. DATE 11/09/2023 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 9332 - 19957

05	SHUT-IN		79464	-0-	79464	602833	66957	3	12507	9	Y	11370	11403	0			20
06	666031	X	63198	-0-	-602833	-0-	53191	3	10007	9	Y	9097	9081	0			36
07	63801	X	63801	-0-	-0-	-0-	53569	3	10232	9	Y	9302	9325	0			13
08	71240	X	71240	-0-	-0-	-0-	61274	3	9966	9	Y	9060	9026	0			47
09	64793	X	64793	-0-	-0-	-0-	55915	3	8878	9	Y	8071	8070	0			48
10	65428	X	65428	-0-	-0-	-0-	57102	3	8326	9	Y	7569	7597	0			20

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
05	187982	X	187982	-0-	-0-	-0-	173309	3	70	4	Y	13275	13308	0	44
							14603	9							
06	169706	X	169706	-0-	-0-	-0-	157135	3	124	4	Y	11315	11313	0	46
							12447	9							
07	223138	X	148796	-0-	-74342	-0-	138107	3	67	4	Y	9656	9648	0	54
							10622	9							
08	199764	X	160295	-0-	-39469	-0-	149878	3	32	4	Y	9441	9444	0	51
							10385	9							
09	186270	X	147907	-0-	-38363	-0-	139060	3	33	4	Y	8013	8035	0	29
							8814	9							
10	187984	X	139953	-0-	-48031	-0-	131834	3	26	4	Y	7357	7327	0	59
							8093	9							

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	214768	X	180320	-0-	-34448	-0-	165364	3	67	4	Y	13535	13570	0	45
							14889	9							
06	234270	X	164624	-0-	-69646	-0-	151722	3	120	4	Y	11620	11618	0	47
							12782	9							
07	226610	X	146410	-0-	-80200	-0-	135413	3	66	4	Y	9937	9929	0	55
							10931	9							
08	197873	X	152613	-0-	-45260	-0-	142085	3	30	4	Y	9544	9547	0	52
							10498	9							
09	187470	X	141611	-0-	-45859	-0-	132677	3	31	4	Y	8094	8117	0	29
							8903	9							
10	180327	X	139709	-0-	-40618	-0-	131349	3	26	4	Y	7576	7545	0	60
							8334	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	281077	X	172054	-0-	-109023	-0-	163826	3	66	4	Y	7420	7445	0	25
							8162	9							
06	258690	X	174773	-0-	-83917	-0-	166458	3	131	4	Y	7440	7435	0	30
							8184	9							
07	248930	X	156187	-0-	-92743	-0-	150351	3	73	4	Y	5239	5240	0	29
							5763	9							
08	218054	X	163360	-0-	-54694	-0-	156289	3	33	4	Y	6398	6392	0	35
							7038	9							
09	197310	X	147123	-0-	-50187	-0-	141605	3	34	4	Y	4985	5002	0	18
							5484	9							
10	180606	X	141313	-0-	-39293	-0-	136416	3	27	4	Y	4427	4410	0	35
							4870	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT-IN		170385	-0-	170385	698883	146887	3	23498	9	Y	21362	21330	0	54
06	SHUT-IN		141898	-0-	141898	840781	123981	3	17917	9	Y	16288	16269	0	73
07	978773	X	137992	-0-	-840781	-0-	122738	3	15254	9	Y	13867	13888	0	52
08	140647	X	134231	-0-	-6416	-0-	120610	3	13621	9	Y	12383	12394	0	41
09	136110	X	121779	-0-	-14331	-0-	110210	3	11569	9	Y	10517	10524	0	34
10	140647	X	119862	-0-	-20785	-0-	108788	3	11074	9	Y	10067	10066	0	35

COUNT TURF 47-38 STATE G WELL #: 9H RRCID -> 296250 COMPL. DATE 01/24/2024 TOTAL DEPTH 8661 PERF. 8705 - 19155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT-IN		100264	-0-	100264	394274	86676	3	13588	9	Y	12353	12334	0	31
06	SHUT-IN		90850	-0-	90850	485124	79082	3	11768	9	Y	10698	10681	0	48
07	575677	X	90553	-0-	-485124	-0-	80040	3	10513	9	Y	9557	9569	0	36
08	90948	X	90948	-0-	-0-	-0-	81352	3	9596	9	Y	8724	8731	0	29
09	85920	X	80669	-0-	-5251	-0-	72467	3	8202	9	Y	7456	7461	0	24
10	88784	X	80949	-0-	-7835	-0-	73173	3	7776	9	Y	7069	7068	0	25

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SHUT-IN	187266	-0-	187266	747264	164350	3	22916	9	Y	20833	20801	0		52
06	SHUT-IN	163729	-0-	163729	910993	145352	3	18377	9	Y	16706	16683	0		75
07	1068489 X	157496	-0-	-910993	-0-	141417	3	16079	9	Y	14617	14638	0		54
08	164145 X	159789	-0-	-4356	-0-	144614	3	15175	9	Y	13795	13803	0		46
09	158850 X	146156	-0-	-12694	-0-	133296	3	12860	9	Y	11691	11699	0		38
10	164145 X	142694	-0-	-21451	-0-	130759	3	11935	9	Y	10850	10850	0		38

COUNT TURF 47-38 STATE A WELL #: 3H RRCID -> 296379 COMPL. DATE 09/14/2023 TOTAL DEPTH 7860 PERF. N/A

05	SHUT-IN	255451	-0-	255451	1124618	218450	3	37001	9	Y	33637	33590	0		85
06	SHUT-IN	163541	-0-	163541	1288159	139247	3	24294	9	Y	22085	22071	0		99
07	SHUT-IN	169283	-0-	169283	1457442	146093	3	23190	9	Y	21082	21103	0		78
08	SHUT-IN	199827	-0-	199827	1657269	178032	3	21795	9	Y	19814	19826	0		66
09	SHUT-IN	153869	-0-	153869	1811138	136795	3	17074	9	Y	15522	15537	0		51
10	SHUT-IN	51491	-0-	51491	1862629	43180	3	8311	9	Y	7555	7580	0		26

COUNT TURF 47-38 STATE B WELL #: 4H RRCID -> 296380 COMPL. DATE 09/23/2023 TOTAL DEPTH 8694 PERF. N/A

05	SHUT-IN	253049	-0-	253049	1275219	226100	3	26949	9	Y	24499	24470	0		62
06	SHUT-IN	98372	-0-	98372	1373591	89230	3	9142	9	Y	8311	8336	0		37
07	SHUT-IN	150610	-0-	150610	1524201	133506	3	17104	9	Y	15549	15528	0		58
08	SHUT-IN	160279	-0-	160279	1684480	145883	3	14396	9	Y	13087	13102	0		43
09	SHUT-IN	145449	-0-	145449	1829929	134089	3	11360	9	Y	10327	10336	0		34
10	SHUT-IN	144809	-0-	144809	1974738	133209	3	11600	9	Y	10545	10542	0		37

COUNT TURF 47-38 STATE C WELL #: 5H RRCID -> 296381 COMPL. DATE 02/10/2024 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 8735 - 18936

05	SHUT-IN	246754	-0-	246754	1152452	219097	3	27657	9	Y	25143	25111	0		63
06	SHUT-IN	218422	-0-	218422	1370874	196803	3	21619	9	Y	19654	19629	0		88
07	1553435 X	182561	-0-	-1370874	-0-	165494	3	17067	9	Y	15515	15545	0		58
08	223634 X	194412	-0-	-29222	-0-	179098	3	15314	9	Y	13922	13934	0		46
09	216420 X	166960	-0-	-49460	-0-	154431	3	12529	9	Y	11390	11399	0		37
10	223634 X	159485	-0-	-64149	-0-	147357	3	12128	9	Y	11025	11023	0		39

COUNT TURF 47-38 STATE D WELL #: 6H RRCID -> 296382 COMPL. DATE 10/11/2023 TOTAL DEPTH 8779 PERF. N/A

05	SHUT-IN	315812	-0-	315812	1212079	281919	3	33893	9	Y	30812	30771	0		77
06	SHUT-IN	258654	-0-	258654	1470733	234201	3	24453	9	Y	22230	22207	0		100
07	SHUT-IN	239342	-0-	239342	1710075	218841	3	20501	9	Y	18637	18668	0		69
08	SHUT-IN	210804	-0-	210804	1920879	193796	3	17008	9	Y	15462	15480	0		51
09	SHUT-IN	116937	-0-	116937	2037816	107765	3	9172	9	Y	8338	8362	0		27
10	SHUT-IN	105949	-0-	105949	2143765	95825	3	10124	9	Y	9204	9199	0		32

CLYDE VAN DUSEN 12 WR A WELL #: 2H RRCID -> 296509 COMPL. DATE 11/14/2023 TOTAL DEPTH 9378 PERF. N/A

05	SHUT IN	4900	-0-	4900	4900	4208	3	692	9	Y	629	625	0		4
06	SHUT IN	60103	-0-	60103	65003	49599	3	10504	9	Y	9549	9541	0		12
07	SHUT-IN	225892	-0-	225892	290895	177273	3	48619	9	Y	44199	44181	0		30
08	SHUT-IN	252367	-0-	252367	543262	200711	3	51656	9	Y	46960	46967	0		23
09	SHUT-IN	219314	-0-	219314	762576	178084	3	41230	9	Y	37482	37485	0		20
10	SHUT-IN	204608	-0-	204608	967184	169048	3	35560	9	Y	32327	32328	0		19

CLYDE VAN DUSEN 12 WR C WELL #: 4H RRCID -> 296516 COMPL. DATE 11/03/2023 TOTAL DEPTH 9384 PERF. N/A

05	SHUT IN	11479	-0-	11479	11479	9749	3	1730	9	Y	1573	1562	0		11
06	SHUT IN	261376	-0-	261376	272855	205765	3	55611	9	Y	50555	50502	0		64
07	SHUT-IN	238370	-0-	238370	511225	186114	3	52256	9	Y	47505	47537	0		32
08	SHUT-IN	240013	-0-	240013	751238	192198	3	47815	9	Y	43468	43478	0		22
09	SHUT-IN	207275	-0-	207275	958513	169170	3	38105	9	Y	34641	34644	0		19
10	SHUT-IN	194632	-0-	194632	1153145	161659	3	32973	9	Y	29975	29976	0		18

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

CLYDE VAN DUSEN 12 WR E WELL #: 6H RRCID -> 296518 COMPL. DATE 11/22/2023 TOTAL DEPTH 9405 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	22240	-0-	22240	22240	18571	3	3669	9	Y	3335	3312	0		23
06	SHUT IN	218411	-0-	218411	240651	174487	3	43924	9	Y	39931	39904	0		50
07	SHUT-IN	186344	-0-	186344	426995	147194	3	39150	9	Y	35591	35617	0		24
08	SHUT-IN	220011	-0-	220011	647006	177056	3	42955	9	Y	39050	39055	0		19
09	SHUT-IN	189767	-0-	189767	836773	155612	3	34155	9	Y	31050	31052	0		17
10	SHUT-IN	178139	-0-	178139	1014912	148425	3	29714	9	Y	27013	27014	0		16

CLYDE VAN DUSEN 12 WR G WELL #: 8H RRCID -> 296520 COMPL. DATE 11/28/2023 TOTAL DEPTH 9416 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	34520	-0-	34520	34520	27950	3	6570	9	Y	5973	5933	0		40
06	SHUT IN	306598	-0-	306598	341118	243110	3	63488	9	Y	57716	57683	0		73
07	SHUT-IN	216629	-0-	216629	557747	173420	3	43209	9	Y	39281	39328	0		26
08	SHUT-IN	242374	-0-	242374	800121	197723	3	44651	9	Y	40592	40598	0		20
09	SHUT-IN	202589	-0-	202589	1002710	168767	3	33822	9	Y	30747	30750	0		17
10	SHUT-IN	186653	-0-	186653	1189363	157296	3	29357	9	Y	26688	26689	0		16

CLYDE VAN DUSEN 12 WR I WELL #: 10H RRCID -> 296521 COMPL. DATE 12/08/2023 TOTAL DEPTH 9469 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	33167	-0-	33167	33167	27287	3	5880	9	Y	5345	5309	0		36
06	SHUT IN	263689	-0-	263689	296856	209451	3	54238	9	Y	49307	49281	0		62
07	SHUT-IN	190525	-0-	190525	487381	149229	3	41296	9	Y	37542	37579	0		25
08	SHUT-IN	200965	-0-	200965	688346	159874	3	41091	9	Y	37355	37362	0		18
09	SHUT-IN	159743	-0-	159743	848089	128688	3	31055	9	Y	28232	28235	0		15
10	SHUT-IN	147966	-0-	147966	996055	120238	3	27728	9	Y	25207	25207	0		15

CLYDE VAN DUSEN 12 WR J WELL #: 11H RRCID -> 296522 COMPL. DATE 12/17/2023 TOTAL DEPTH 9286 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	47382	-0-	47382	47382	38609	3	8773	9	Y	7975	7921	0		54
06	SHUT IN	208027	-0-	208027	255409	164326	3	43701	9	Y	39728	39732	0		50
07	SHUT-IN	163249	-0-	163249	418658	125267	3	37982	9	Y	34529	34556	0		23
08	SHUT-IN	164064	-0-	164064	582722	125279	3	38785	9	Y	35259	35265	0		17
09	SHUT-IN	130119	-0-	130119	712841	99764	3	30355	9	Y	27595	27597	0		15
10	SHUT-IN	115711	-0-	115711	828552	89114	3	26597	9	Y	24179	24179	0		15

CLYDE VAN DUSEN 12 WR H WELL #: 9H RRCID -> 296594 COMPL. DATE 12/23/2023 TOTAL DEPTH 9251 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	46063	-0-	46063	46063	37630	3	8433	9	Y	7666	7614	0		52
06	SHUT IN	273868	-0-	273868	319931	217157	3	56711	9	Y	51555	51542	0		65
07	SHUT-IN	214139	-0-	214139	534070	170545	3	43594	9	Y	39631	39669	0		27
08	SHUT-IN	178434	-0-	178434	712504	139846	3	38588	9	Y	35080	35090	0		17
09	SHUT-IN	140523	-0-	140523	853027	110981	3	29542	9	Y	26856	26858	0		15
10	SHUT-IN	121793	-0-	121793	974820	97472	3	24321	9	Y	22110	22112	0		13

CLYDE VAN DUSEN 12 WR F WELL #: 7H RRCID -> 296595 COMPL. DATE 12/30/2023 TOTAL DEPTH 9253 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	39533	-0-	39533	39533	31803	3	7730	9	Y	7027	6979	0		48
06	SHUT IN	248987	-0-	248987	288520	193561	3	55426	9	Y	50387	50371	0		64
07	SHUT-IN	224054	-0-	224054	512574	174820	3	49234	9	Y	44758	44792	0		30
08	SHUT-IN	178444	-0-	178444	691018	137468	3	40976	9	Y	37251	37263	0		18
09	SHUT-IN	146823	-0-	146823	837841	115287	3	31536	9	Y	28669	28672	0		15
10	SHUT-IN	132787	-0-	132787	970628	106124	3	26663	9	Y	24239	24239	0		15

CLYDE VAN DUSEN 12 WR D WELL #: 5H RRCID -> 296650 COMPL. DATE 01/03/2024 TOTAL DEPTH 9262 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	23366	-0-	23366	23366	19153	3	4213	9	Y	3830	3804	0		26
06	SHUT IN	320359	-0-	320359	343725	248556	3	71803	9	Y	65275	65219	0		82
07	SHUT-IN	248065	-0-	248065	591790	192893	3	55172	9	Y	50156	50204	0		34
08	SHUT-IN	203927	-0-	203927	795717	158489	3	45438	9	Y	41307	41321	0		20
09	SHUT-IN	155838	-0-	155838	951555	122093	3	33745	9	Y	30677	30680	0		17
10	SHUT-IN	132070	-0-	132070	1083625	104497	3	27573	9	Y	25066	25068	0		15

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
CLYDE VAN DUSEN 12 WR B WELL #: 3H RRCID -> 296651 COMPL. DATE 01/10/2024 TOTAL DEPTH 9200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		7012	-0-	7012	7012	5817	3	1195	9	Y	1086	1079	0			7
06	SHUT IN		85054	-0-	85054	92066	68075	3	16979	9	Y	15435	15423	0			19
07	SHUT-IN		190659	-0-	190659	282725	144214	3	46445	9	Y	42223	42214	0			28
08	SHUT-IN		185081	-0-	185081	467806	141995	3	43086	9	Y	39169	39178	0			19
09	SHUT-IN		138331	-0-	138331	606137	107226	3	31105	9	Y	28277	28281	0			15
10	SHUT-IN		124792	-0-	124792	730929	98074	3	26718	9	Y	24289	24289	0			15

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
05	125333	X	79479	-0-	-45854	-0-	73441	3	6038	9	Y	5489	5507	0			9
06	96030	X	62000	-0-	-34030	-0-	56876	3	5124	9	Y	4658	4649	0			18
07	127554	X	127554	-0-	-0-	-0-	120857	3	6697	9	Y	6088	6097	0			9
08	93341	X	63408	-0-	-29933	-0-	58405	3	5003	9	Y	4548	4533	0			24
09	84090	X	66798	-0-	-17292	-0-	61404	3	5394	9	Y	4904	4899	0			29
10	125333	X	74786	-0-	-50547	-0-	69101	3	5685	9	Y	5168	5184	0			13

LEONATUS 11 WR B WELL #: 3H RRCID -> 296812 COMPL. DATE 02/02/2024 TOTAL DEPTH 9302 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SHUT IN		183649	-0-	183649	183649	147269	3	36380	9	Y	33073	33051	0			22
08	SHUT-IN		281645	-0-	281645	465294	225372	3	56273	9	Y	51157	51154	0			25
09	SHUT-IN		225286	-0-	225286	690580	183134	3	42152	9	Y	38320	38324	0			21
10	SHUT-IN		196449	-0-	196449	887029	162430	3	34019	9	Y	30926	30928	0			19

LEONATUS 11 WR A WELL #: 2H RRCID -> 296815 COMPL. DATE 02/12/2024 TOTAL DEPTH 9106 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SHUT IN		83228	-0-	83228	83228	67239	3	15989	9	Y	14535	14525	0			10
08	SHUT-IN		270404	-0-	270404	353632	209389	3	61015	9	Y	55468	55451	0			27
09	SHUT-IN		217674	-0-	217674	571306	169771	3	47903	9	Y	43548	43551	0			24
10	SHUT-IN		183716	-0-	183716	755022	145803	3	37913	9	Y	34466	34469	0			21

COG OPERATING LLC 166150
TRAIL BOSS WELL #: 404H RRCID -> 264590 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 10113 PERF.10330 - 13585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	111					488
06	6296	X	6296	-0-	-0-	-0-	6188	3	108	9	N	98					586
07	6587	X	6587	-0-	-0-	-0-	6490	3	97	9	N	88	367	1			307
08	6847	X	6847	-0-	-0-	-0-	6742	3	105	9	N	95					402
09	6259	X	6259	-0-	-0-	-0-	6158	3	101	9	N	92					494
10	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					494

AUGUSTUS STATE WELL #: 1001 H RRCID -> 270906 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 10081 PERF.10275 - 14207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					197
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					197
07	31	X	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					197
08	31	X	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					197
09	16	X	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					197
10	7	X	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT					197

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
ELBOW DOWN WELL #: 801H RRCID -> 272204 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 10025 PERF.13911 - 14125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			233
06	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-			233
07	310	X	25	-0-	-285	-0-	25	3			Y	-0-			233
08	279	X	153	-0-	-126	-0-	153	3			Y	-0-			233
*09	104	X	104	-0-	-0-	-0-	95	3	9	9	Y	8			241
10	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			241

CHUTE BUSTER WELL #: 604 H RRCID -> 272209 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 9831 PERF. 9976 - 14122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-			-0-
06	180	X	4	-0-	-176	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			-0-
10	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-					Y	NO RPT			-0-

GLENN WELL #: 2003H RRCID -> 274159 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 10543 PERF.10773 - 14040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25916	X	-0-	-0-	-25916	-0-					Y	904	748	1	472
06	28895	X	28895	-0-	-0-	-0-	900 839	1 9	27156	3	Y	763	750	1	485
07	19827	X	19827	-0-	-0-	-0-	930 777	1 9	18120	3	Y	706	749	1	442
08	25889	X	25889	-0-	-0-	-0-	930 816	1 9	24143	3	Y	742	751	1	433
09	20449	X	20449	-0-	-0-	-0-	900 628	1 9	18921	3	Y	571	374	1	630
10	14756	X	NO RPT	-0-	-14756	-0-					Y	NO RPT			630

CARPENTER E UNIT WELL #: 205H RRCID -> 275861 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 9665 - 12835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	371	X	371	-0-	-0-	-0-	62	1	309	3	Y	-0-			702
06	180	X	48	-0-	-132	-0-	48	1			Y	-0-			702
07	T. A.		121	-0-	121	121	121	3			Y	-0-			702
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	121					Y	-0-			702
09	T. A.		344	-0-	344	465	344	3			Y	-0-	250	1	452
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	465					Y	NO RPT			452

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	EOM BALANCE
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			616
06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			616
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			616
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			616
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			616
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			616

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	EOM BALANCE
05	26505	X	-0-	-0-	-26505	-0-					Y	496	262	1	276
06	25650	X	7347	-0-	-18303	-0-	532 68	1 9	6747	3	Y	62	180	1	158
07	18817	X	8591	-0-	-10226	-0-	480 77	1 9	8034	3	Y	70			228
08	13206	X	11063	-0-	-2143	-0-	463 367	1 9	10233	3	Y	334	364	1	198
09	12446	X	12446	-0-	-0-	-0-	927 293	1 9	11226	3	Y	266	276	1	188
10	8587	X	NO RPT	-0-	-8587	-0-					Y	NO RPT			188

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
MITCHELL STATE UNIT WELL #: 822H RRCID -> 277893 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 10515 PERF.10678 - 14545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
06	414	X	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					126
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
09	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					126
10	434	X	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					126

TRAIL BOSS WELL #: 422H RRCID -> 278209 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 10136 PERF.10565 - 14755

05	13950	X	-0-	-0-	-13950	-0-					N	321	556	1			612
06	13500	X	6369	-0-	-7131	-0-	960	1	5102	3	N	279					891
							307	9									
07	13950	X	12824	-0-	-1126	-0-	992	1	11356	3	N	433	746	1			578
							476	9									
08	16613	X	16613	-0-	-0-	-0-	992	1	15086	3	N	486	371	1			693
							535	9									
09	14456	X	14456	-0-	-0-	-0-	960	1	12994	3	N	456	714	1			435
							502	9									
10	12834	X	NO RPT	-0-	-12834	-0-					N	NO RPT					435

SHEPARD STATE WELL #: 824H RRCID -> 278228 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9711 - 13915

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17					1138
06	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	900	1	2053	3	Y	100					1238
							110	9									
07	11059	X	11059	-0-	-0-	-0-	930	1	9668	3	Y	419	166	0			1491
							461	9									
08	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	300	1	2535	3	Y	91	169	0			1413
							100	9									
09	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	3256	3	106	9	Y	96	43	0			1466
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1466

ARMSTRONG STATE WELL #: 2824H RRCID -> 278238 COMPL. DATE 05/24/2015 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10693 - 14620

05	6758	X	-0-	-0-	-6758	-0-					Y	244	208	1			230
06	7377	X	7377	-0-	-0-	-0-	597	1	6446	3	Y	304	251	1			283
							334	9									
07	6541	X	6269	-0-	-272	-0-	200	1	5832	3	Y	215	190	1			308
							237	9									
08	9151	X	9151	-0-	-0-	-0-	519	1	8329	3	Y	275	372	1			211
							303	9									
09	7380	X	5382	-0-	-1998	-0-	351	1	4753	3	Y	253	167	1			297
							278	9									
10	7626	X	NO RPT	-0-	-7626	-0-					Y	NO RPT					297

GLENN WELL #: 2021H RRCID -> 278268 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 10486 PERF.10788 - 14965

05	15345	X	-0-	-0-	-15345	-0-					Y	393	378	1			673
06	18270	X	9115	-0-	-9155	-0-	8957	3	158	9	Y	144	374	1			443
07	19282	X	13619	-0-	-5663	-0-	150	1	13154	3	Y	286					729
							315	9									
08	19282	X	18260	-0-	-1022	-0-	930	1	16799	3	Y	483	367	1			845
							531	9									
09	19671	X	19671	-0-	-0-	-0-	900	1	18181	3	Y	536	751	1			630
							590	9									
10	13609	X	NO RPT	-0-	-13609	-0-					Y	NO RPT					630

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
ELBOW DOWN WELL #: 823H RRCID -> 278307 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 9896 PERF.10060 - 14250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11253	X	10968	-0-	-285	-0-	10541	3	427	9	Y	388	552	0			277
06	10890	X	9310	-0-	-1580	-0-	8989	3	321	9	Y	292	447	0			122
07	11006	X	11006	-0-	-0-	-0-	10774	3	232	9	Y	211	201	0			132
08	9987	X	9987	-0-	-0-	-0-	9661	3	326	9	Y	296	260	0			168
09	11069	X	11069	-0-	-0-	-0-	10708	3	361	9	Y	328	349	0			147
10	11005	X	NO RPT	-0-	-11005	-0-					Y	NO RPT					147

GRISSOM A WELL #: 3022H RRCID -> 278440 COMPL. DATE 07/16/2015 TOTAL DEPTH 10355 PERF.10502 - 14810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20553	X	-0-	-0-	-20553	-0-					N	500	464	0			177
06	19110	X	17993	-0-	-1117	-0-	769	1	16915	3	N	281	290	0			168
							309	9									
07	19747	X	12312	-0-	-7435	-0-	208	1	11797	3	N	279	219	0			228
							307	9									
08	16120	X	1194	-0-	-14926	-0-	1140	3	54	9	N	49					277
09	18000	X	16598	-0-	-1402	-0-	607	1	15676	3	N	286	400	0			163
							315	9									
10	18600	X	NO RPT	-0-	-18600	-0-					N	NO RPT					163

CHUTE BUSTER WELL #: 622H RRCID -> 278888 COMPL. DATE 08/11/2015 TOTAL DEPTH 9843 PERF.10181 - 14372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14291	X	-0-	-0-	-14291	-0-					Y	74	29	0			325
06	29223	X	29223	-0-	-0-	-0-	28769	3	454	9	Y	413	392	0			346
07	16951	X	16951	-0-	-0-	-0-	16600	3	351	9	Y	319	375	0			290
08	10247	X	10247	-0-	-0-	-0-	10039	3	208	9	Y	189	228	0			251
09	27750	X	22108	-0-	-5642	-0-	21914	3	194	9	Y	176	45	0			382
10	28675	X	NO RPT	-0-	-28675	-0-					Y	NO RPT					382

PETOSKEY STATE WELL #: 2021H RRCID -> 278889 COMPL. DATE 10/02/2015 TOTAL DEPTH 9843 PERF. 9992 - 14584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					562
06	96	X	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					562
07	93	X	28	-0-	-65	-0-	28	3			N	-0-					562
08	93	X	7	-0-	-86	-0-	7	3			N	-0-					562
09	90	X	9	-0-	-81	-0-	9	3			N	-0-					562
10	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					562

GLENN WELL #: 2024H RRCID -> 278893 COMPL. DATE 07/30/2015 TOTAL DEPTH 10397 PERF.10664 - 14870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9951	X	-0-	-0-	-9951	-0-					Y	631	749	1			460
06	9180	X	2220	-0-	-6960	-0-	240	1	1163	3	Y	743	741	1			462
							817	9									
07	9486	X	6204	-0-	-3282	-0-	5272	3	932	9	Y	847	748	1			561
08	9586	X	9586	-0-	-0-	-0-	120	1	8846	3	Y	564	739	1			386
							620	9									
09	10949	X	10949	-0-	-0-	-0-	900	1	9077	3	Y	884	927	1			343
							972	9									
10	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					Y	NO RPT					343

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
05	21824	X	-0-	-0-	-21824	-0-					N	877	771	1			1010
06	21600	X	20882	-0-	-718	-0-	60	1	19700	3	N	1020	1306	1			724
							1122	9									
07	22909	X	21804	-0-	-1105	-0-	62	1	20520	3	N	1111	1127	1			708
							1222	9									
08	22909	X	20653	-0-	-2256	-0-	62	1	19544	3	N	952	1138	1			522
							1047	9									
09	22170	X	3738	-0-	-18432	-0-	60	1	3218	3	N	418	386	1			554
							460	9									
10	21793	X	NO RPT	-0-	-21793	-0-					N	NO RPT					554

SHEPARD STATE WELL #: 825H RRCID -> 281428 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 10485 PERF.10595 - 14962

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1805	1833	0			1028
06	9892	X	9892	-0-	-0-	-0-	953	1	7318	3	Y	1474	1571	0			931
							1621	9									
07	T. A.		24296	-0-	24296	24296	992	1	20963	3	Y	2128	1509	0	756	1	794
							2341	9									
08	T. A.		51011	-0-	51011	75307	1022	1	45976	3	Y	3648	3483	0			959
							4013	9									
09	T. A.		49058	-0-	49058	124365	1245	1	44375	3	Y	3125	3223	0			861
							3438	9									
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	124365					Y	NO RPT					861

CARPENTER E UNIT WELL #: 223H RRCID -> 281460 COMPL. DATE 08/18/2016 TOTAL DEPTH 9653 PERF. 9833 - 14120

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRISSOM WELL #: 1822H RRCID -> 281536 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 10225 PERF.10404 - 14615

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50					685
06	52	X	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					685
07	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					685
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					685
09	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					685
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					685

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
ARMSTRONG STATE WELL #: 2823H RRCID -> 281705 COMPL. DATE 10/21/2016 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10592 - 14950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20274	X	-0-	-0-	-20274	-0-					Y	506	539	1			477
06	19620	X	17715	-0-	-1905	-0-	573	1	16821	3	Y	292	497	1			272
							321	9									
07	15531	X	14124	-0-	-1407	-0-	190	1	13730	3	Y	185	182	1			275
							204	9									
08	19935	X	19935	-0-	-0-	-0-	681	1	18879	3	Y	341	355	1			261
							375	9									
09	15030	X	12171	-0-	-2859	-0-	549	1	11461	3	Y	146	207	1			200
							161	9									
10	15531	X	NO RPT	-0-	-15531	-0-					Y	NO RPT					200

GRISSOM WELL #: 1823H RRCID -> 281738 COMPL. DATE 11/18/2016 TOTAL DEPTH 10428 PERF.10526 - 15065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	35712	X	-0-	-0-	-35712	-0-					Y	1063	1146	0			271
06	26880	X	14928	-0-	-11952	-0-	559	1	13590	3	Y	708	567	0			412
							779	9									
07	27776	X	17867	-0-	-9909	-0-	291	1	16664	3	Y	829	641	0			600
							912	9									
08	27776	X	25793	-0-	-1983	-0-	24221	3	1572	9	Y	1429	1181	0			848
09	26670	X	8273	-0-	-18397	-0-	7864	3	409	9	Y	372	672	0			548
10	17856	X	NO RPT	-0-	-17856	-0-					Y	NO RPT					548

ALDRIN STATE UNIT WELL #: 2821H RRCID -> 281764 COMPL. DATE 12/21/2016 TOTAL DEPTH 10429 PERF.10609 - 14945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	75486					Y	1058	1048	1			589
06	82434	X	6948	-0-	-75486	-0-	488	1	6186	3	Y	249	384	1			454
							274	9									
07	25110	X	-0-	-0-	-25110	-0-					Y	132					586
08	24893	X	24014	-0-	-879	-0-	977	1	21583	3	Y	1322	1124	1			784
							1454	9									
09	22260	X	12401	-0-	-9859	-0-	873	1	10573	3	Y	868	1039	1			613
							955	9									
10	7192	X	NO RPT	-0-	-7192	-0-					Y	NO RPT					613

CHUTE BUSTER WELL #: 623H RRCID -> 281868 COMPL. DATE 12/15/2016 TOTAL DEPTH 9781 PERF. 9931 - 14625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21917	X	-0-	-0-	-21917	-0-					Y	-0-	3	0			27
06	21210	X	332	-0-	-20878	-0-	332	3			Y	-0-	27	0			-0-
07	21328	X	1210	-0-	-20118	-0-	1210	3			Y	-0-					-0-
08	10943	X	732	-0-	-10211	-0-	732	3			Y	-0-					-0-
09	1598	X	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3			Y	-0-					-0-
10	1209	X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRISSOM WELL #: 1821H RRCID -> 282200 COMPL. DATE 02/07/2017 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10866 - 15199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24428	X	-0-	-0-	-24428	-0-					Y	1166	1246	0			297
06	23640	X	14605	-0-	-9035	-0-	551	1	13404	3	Y	591	544	0			344
							650	9									
07	26815	X	14558	-0-	-12257	-0-	244	1	13939	3	Y	341	438	0			247
							375	9									
08	26815	X	6521	-0-	-20294	-0-	6512	3	9	9	Y	8	250	0			5
09	25410	X	14124	-0-	-11286	-0-	13240	3	884	9	Y	804	4	0			805
10	15097	X	NO RPT	-0-	-15097	-0-					Y	NO RPT					805

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
05	6603	X	-0-	-0-	-6603	-0-					Y	-0-					433
06	750	X	656	-0-	-94	-0-	656	1			Y	-0-					433
07	2418	X	974	-0-	-1444	-0-	481	1	493	9	Y	448	243	0			638
08	2418	X	932	-0-	-1486	-0-	859	3	73	9	Y	66					704
09	2340	X	27	-0-	-2313	-0-	27	3			Y	-0-					704
10	961	X	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					704

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
05	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					Y	-0-					365
06	570	X	34	-0-	-536	-0-	34	1			Y	-0-					365
07	2821	X	25	-0-	-2796	-0-	25	1			Y	-0-	205	0			160
08	2821	X	44	-0-	-2777	-0-	44	3			Y	-0-					160
09	2730	X	9	-0-	-2721	-0-	9	3			Y	-0-					160
10	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					160

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
05	18972	X	-0-	-0-	-18972	-0-					Y	-0-					138
06	18360	X	-0-	-0-	-18360	-0-					Y	-0-					138
07	T. A.		622	-0-	622	622	505	3	117	9	Y	106					244
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	622					Y	-0-					244
09	T. A.		977	-0-	977	1599	920	3	57	9	Y	52	87	1			209
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1599					Y	NO RPT					209

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
05	18538	X	-0-	-0-	-18538	-0-					Y	300	356	0			106
06	17280	X	2932	-0-	-14348	-0-	124	1	2721	3	Y	79	138	0			47
							87	9									
07	20274	X	9527	-0-	-10747	-0-	163	1	9257	3	Y	97	64	0			80
							107	9									
08	20274	X	1523	-0-	-18751	-0-	1511	3	12	9	Y	11					91
09	19620	X	15566	-0-	-4054	-0-	572	1	14777	3	Y	197	176	0			112
							217	9									
10	9517	X	NO RPT	-0-	-9517	-0-					Y	NO RPT					112

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
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					91
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	32	1			59
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					59

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
05	27993	X	-0-	-0-	-27993	-0-					Y	530	471	0			188
06	24990	X	21341	-0-	-3649	-0-	908	1	19978	3	Y	414	354	0			248
							455	9									
07	26443	X	16899	-0-	-9544	-0-	289	1	16442	3	Y	153	275	0			126
							168	9									
08	26443	X	1654	-0-	-24789	-0-	1651	3	3	9	Y	3					129
09	25590	X	21726	-0-	-3864	-0-	801	1	20686	3	Y	217	222	0			124
							239	9									
10	22041	X	NO RPT	-0-	-22041	-0-					Y	NO RPT					124

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
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
05	14694	X	-0-	-0-	-14694	-0-					Y	-0-					197
06	14220	X	-0-	-0-	-14220	-0-					Y	8					205
07	T. A.		14	-0-	14	14	5	3	9	9	Y	8	8	0			205
08	T. A.		924	-0-	924	938	851	3	66	4	Y	6					211
							7	9									
09	T. A.		33778	-0-	33778	34716	305	1	32627	3	Y	769	619	0			361
							846	9									
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	34716					Y	NO RPT					361

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
05	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					664
06	1764	X	1764	-0-	-0-	-0-	1404	1	332	3	Y	25					689
							28	9									
07	T. A.		35	-0-	35	35	4	3	31	9	Y	28	28	0			689
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	35					Y	20					709
09	T. A.		4383	-0-	4383	4418	25	1	2689	3	Y	1517	1514	0			712
							1669	9									
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	4418					Y	NO RPT					712

SHEPARD STATE WELL #: 823H RRCID -> 285029 COMPL. DATE 06/23/2018 TOTAL DEPTH 10462 PERF.10650 - 15192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20026	X	-0-	-0-	-20026	-0-					N	992	984	0			848
06	19380	X	12523	-0-	-6857	-0-	900	1	10966	3	N	597	555	0			890
							657	9									
07	18597	X	18597	-0-	-0-	-0-	930	1	16799	3	N	789	911	0			768
							868	9									
08	23678	X	23678	-0-	-0-	-0-	930	1	21755	3	N	903	964	0			707
							993	9									
09	21797	X	21797	-0-	-0-	-0-	900	1	19885	3	N	920	895	0			732
							1012	9									
10	18600	X	NO RPT	-0-	-18600	-0-					N	NO RPT					732

ELBOW DOWN WELL #: 824H RRCID -> 285160 COMPL. DATE 06/17/2018 TOTAL DEPTH 9832 PERF.10043 - 14745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28210	X	-0-	-0-	-28210	-0-					Y	532	426	0			379
06	27270	X	16220	-0-	-11050	-0-	15308	3	912	9	Y	829	862	0			346
07	26195	X	9352	-0-	-16843	-0-	8708	3	644	9	Y	585	566	0			365
08	19034	X	7408	-0-	-11626	-0-	6507	3	901	9	Y	819	719	0			465
*09	16230	X	12672	-0-	-3558	-0-	11672	3	1000	9	Y	909	966	0			408
10	16771	X	NO RPT	-0-	-16771	-0-					Y	NO RPT					408

CHUTE BUSTER WELL #: 624H RRCID -> 286224 COMPL. DATE 08/22/2018 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 9530 - 14342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26970	X	-0-	-0-	-26970	-0-					Y	948	856	0			343
06	25380	X	22976	-0-	-2404	-0-	1197	1	20316	3	Y	1330	1298	0			375
							1463	9									
07	26882	X	26882	-0-	-0-	-0-	1134	1	24402	3	Y	1224	1466	0			133
							1346	9									
08	25265	X	21938	-0-	-3327	-0-	366	1	20069	3	Y	1366	1310	0			189
							1503	9									
09	22980	X	21940	-0-	-1040	-0-	370	1	19940	3	Y	1482	1242	0			429
							1630	9									
10	26877	X	NO RPT	-0-	-26877	-0-					Y	NO RPT					429

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
GRISSOM WELL #: 1835H RRCID -> 286331 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 9131 PERF. 9533 - 14082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11253	X	-0-	-0-	-11253	-0-					Y	1022	1002	0			268
06	10470	X	248	-0-	-10222	-0-	37	1	157	3	Y	49	276	0			41
							54	9									
07	10819	X	10228	-0-	-591	-0-	214	1	9431	3	Y	530	452	0			119
							583	9									
08	10819	X	9278	-0-	-1541	-0-	974	1	7365	3	Y	854	726	0			247
							939	9									
09	10470	X	8058	-0-	-2412	-0-	353	1	7097	3	Y	553	533	0			267
							608	9									
10	10230	X	NO RPT	-0-	-10230	-0-					Y	NO RPT					267

GRISSOM WELL #: 1836H RRCID -> 286334 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9635 - 14120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7161	X	-0-	-0-	-7161	-0-					Y	587	610	0			154
06	7110	X	6569	-0-	-541	-0-	1198	1	5114	3	Y	234	190	0			198
							257	9									
07	8773	X	8046	-0-	-727	-0-	157	1	6920	3	Y	881	882	0			197
							969	9									
08	9278	X	9278	-0-	-0-	-0-	995	1	7526	3	Y	688	686	0			199
							757	9									
09	8490	X	2907	-0-	-5583	-0-	118	1	2381	3	Y	371	391	0			179
							408	9									
10	8060	X	NO RPT	-0-	-8060	-0-					Y	NO RPT					179

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
05	7719	X	-0-	-0-	-7719	-0-					Y	1047	987	0			275
06	8520	X	4061	-0-	-4459	-0-	705	1	3009	3	Y	315	323	0			267
							347	9									
07	8186	X	8186	-0-	-0-	-0-	162	1	7148	3	Y	796	885	0			178
							876	9									
08	11495	X	11495	-0-	-0-	-0-	1179	1	8919	3	Y	1270	1081	0			367
							1397	9									
09	6480	X	5348	-0-	-1132	-0-	225	1	4530	3	Y	539	646	0			260
							593	9									
10	6696	X	NO RPT	-0-	-6696	-0-					Y	NO RPT					260

GRISSOM WELL #: 1837H RRCID -> 286338 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 9292 PERF. 9521 - 13895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7347	X	-0-	-0-	-7347	-0-					Y	691	563	0			181
06	7110	X	1984	-0-	-5126	-0-	341	1	1454	3	Y	172	208	0			145
							189	9									
07	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	66	1	2928	3	Y	383	442	0			86
							421	9									
08	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	573	1	4332	3	Y	645	544	0			187
							710	9									
09	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	143	1	2874	3	Y	230	306	0			111
							253	9									
10	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					111

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
GRISSOM WELL #: 1834H RRCID -> 286361 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 9628 - 14260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	224	600	0			201
06	2880	X	1792	-0-	-1088	-0-	1667	1	125	9	Y	114	42	0			273
07	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					Y	84	147	0			210
08	2976	X	1050	-0-	-1926	-0-	329	1	678	3	Y	39	224	0			25
							43	9									
09	1800	X	482	-0-	-1318	-0-	318	1	155	3	Y	8	3	0			30
							9	9									
10	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					30

GRISSOM WELL #: 1833H RRCID -> 286364 COMPL. DATE 07/29/2018 TOTAL DEPTH 9421 PERF. 9543 - 14195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11904	X	-0-	-0-	-11904	-0-					Y	223	35	0			201
06	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					Y	97	42	0			256
07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	43	137	0			162
08	174	X	174	-0-	-0-	-0-	46	1	95	3	Y	30	173	0			19
							33	9									
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0			17
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

GRISSOM WELL #: 1832H RRCID -> 286375 COMPL. DATE 08/03/2018 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 9734 - 14295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6231	X	-0-	-0-	-6231	-0-					Y	333	183	0			300
06	6030	X	-0-	-0-	-6030	-0-					Y	-0-	63	0			237
07	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	1860	1	2300	3	Y	370	128	0			479
							407	9									
08	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	1485	1	3061	3	Y	598	694	0			383
							658	9									
09	329	X	329	-0-	-0-	-0-	162	1	79	3	Y	80	41	0			422
							88	9									
10	124	X	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					422

CHUTE BUSTER WELL #: 625H RRCID -> 286895 COMPL. DATE 08/18/2018 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 9864 - 14635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17081	X	-0-	-0-	-17081	-0-					Y	35	165	0			13
06	18027	X	18027	-0-	-0-	-0-	988	1	16765	3	Y	249	192	0			70
							274	9									
07	17546	X	16191	-0-	-1355	-0-	706	1	15191	3	Y	267	308	0			29
							294	9									
08	17546	X	17397	-0-	-149	-0-	306	1	16791	3	Y	273	264	0			38
							300	9									
09	18030	X	16255	-0-	-1775	-0-	293	1	15768	3	Y	176	163	0			51
							194	9									
10	18631	X	NO RPT	-0-	-18631	-0-					Y	NO RPT					51

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
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	54	0			-0-
06	60	X	16	-0-	-44	-0-	13	1	3	9	Y	3					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	1	0			12
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	15	0			6
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	1	0			5
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
HEAD HONCHO STATE WELL #: 603H RRCID -> 271789 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10818 - 13850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					244
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	79					323
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					334
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	179	1			164
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					170
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					172

HOLD EM WC WELL #: 2201 H RRCID -> 273852 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 10463 PERF.10715 - 14863

05	3906	X	1133	-0-	-2773	-0-	772	1	3	3	N	321	193	1			389
							5	4	353	9							
06	1350	X	220	-0-	-1130	-0-	25	4	195	9	N	177	182	1			384
07	1395	X	890	-0-	-505	-0-	620	4	270	9	N	245	182	1			447
08	1395	X	393	-0-	-1002	-0-	73	4	320	9	N	291	554	1			184
09	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					N	229					413
10	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	241	367	1			287

HARRIER WC WELL #: 1002 H RRCID -> 273995 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 9573 PERF. 9900 - 14052

05	6696	X	2910	-0-	-3786	-0-	331	1	495	3	N	752	595	1			157
							1257	4	827	9							
06	8412	X	8412	-0-	-0-	-0-	2763	3	3694	4	N	1777	1498	1			436
							1955	9									
07	16776	X	16776	-0-	-0-	-0-	13033	3	1309	4	N	2213	2466	1			183
							2434	9									
08	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	1374	1264	1			293
09	8400	X	-0-	-0-	-8400	-0-					N	761	820	1			234
10	15438	X	-0-	-0-	-15438	-0-					N	1484	1437	1			281

BLACKJACK WELL #: 1001H RRCID -> 275084 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 10506 PERF.10850 - 14902

05	9548	X	1392	-0-	-8156	-0-	485	1	3	3	N	452	508	1			139
							407	4	497	9							
*06	2370	X	-0-	-0-	-2370	-0-					N	12					151
*07	2449	X	1168	-0-	-1281	-0-	167	4	1001	9	N	910	901	1			160
08	2449	X	1295	-0-	-1154	-0-	227	4	1068	9	N	971	735	1			396
09	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					N	878	729	1			545
10	13299	X	1174	-0-	-12125	-0-	482	1	692	9	N	629	725	1			449

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
ROULETTE WELL #: 1201 H RRCID -> 275869 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 10676 PERF.11015 - 15063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	40547	X	40547	-0-	-0-	-0-	39577	3	1	4	N	881	1087	1			294
							969	9									
06	34830	X	34830	-0-	-0-	-0-	34172	3	658	9	N	598	722	1			170
07	41016	X	41016	-0-	-0-	-0-	40425	3	20	4	N	519	346	1			343
							571	9									
*08	46084	X	46084	-0-	-0-	-0-	45308	3	22	4	N	685	743	1			285
							754	9									
*09	23576	X	23576	-0-	-0-	-0-	23054	3	5	4	N	470	370	1			385
							517	9									
*10	13808	X	13808	-0-	-0-	-0-	13489	3	67	4	N	229	381	1			233
							252	9									

DUST DEVIL WELL #: 1801H RRCID -> 276628 COMPL. DATE 04/12/2015 TOTAL DEPTH 10220 PERF.10642 - 14679

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202

EL JEFE WC WELL #: 803H RRCID -> 276693 COMPL. DATE 05/27/2015 TOTAL DEPTH 9892 PERF.10136 - 14223

05	8210	X	8210	-0-	-0-	-0-	7585	3	625	9	Y	568	554	1			234
06	7200	X	6959	-0-	-241	-0-	5976	3	983	9	Y	894	959	1			169
07	7440	X	6432	-0-	-1008	-0-	5522	3	910	9	Y	827	835	1			161
08	7440	X	5823	-0-	-1617	-0-	4953	3	870	9	Y	791	740	1			212
09	7200	X	5236	-0-	-1964	-0-	4537	3	699	9	Y	635	666	1			181
10	7440	X	6115	-0-	-1325	-0-	5341	3	774	9	Y	704	605	1			280

BRONCO WC WELL #: 402H RRCID -> 276716 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 9757 - 13921

05	5022	X	3476	-0-	-1546	-0-	549	1	821	3	Y	22	253	1			5
							2082	4	24	9							
06	4830	X	2342	-0-	-2488	-0-	926	3	1237	4	Y	163	128	1			40
							179	9									
07	6014	X	2112	-0-	-3902	-0-	1268	3	127	4	Y	652	638	1			54
							717	9									
08	3472	X	1708	-0-	-1764	-0-	1097	3	87	4	Y	476	429	1			101
							524	9									
09	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					Y	110	177	1			34
10	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	3238	3	278	4	Y	213	207	1			40
							234	9									

EL JEFE WC WELL #: 802H RRCID -> 276933 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10306 - 14511

05	4216	X	1496	-0-	-2720	-0-	1189	3	307	9	Y	279	252	1			115
06	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	2842	3	751	9	Y	683	669	1			129
07	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	1806	3	839	9	Y	763	744	1			148
08	2006	X	2006	-0-	-0-	-0-	1164	3	842	9	Y	765	708	1			205
09	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					Y	323	436	1			92
10	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	282	262	1			112

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BRONCO WC WELL #: 401H RRCID -> 277151 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 10498 PERF.10628 - 14979

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9362	X	1294	-0-	-8068	-0-	205	1	306	3	Y	5	117	1			1
							777	4	6	9							
06	9060	X	4511	-0-	-4549	-0-	1802	3	2409	4	Y	273	207	1			67
							300	9									
07	9620	X	9620	-0-	-0-	-0-	8388	3	843	4	Y	354	392	1			29
							389	9									
08	17492	X	17492	-0-	-0-	-0-	16008	3	1273	4	Y	192	180	1			41
							211	9									
09	14078	X	14078	-0-	-0-	-0-	13978	3	100	9	Y	91	104	1			28
10	15170	X	15170	-0-	-0-	-0-	13792	3	1184	4	Y	176	171	1			33
							194	9									

EL JEFE WC WELL #: 801H RRCID -> 277198 COMPL. DATE 03/19/2015 TOTAL DEPTH 10801 PERF.11062 - 15179

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7564	X	7053	-0-	-511	-0-	6670	3	383	9	Y	348	315	1			143
06	8338	X	8338	-0-	-0-	-0-	7790	3	548	9	Y	498	547	1			94
07	9087	X	9087	-0-	-0-	-0-	8448	3	639	9	Y	581	562	1			113
08	9161	X	9161	-0-	-0-	-0-	8453	3	708	9	Y	644	584	1			173
09	8340	X	2473	-0-	-5867	-0-	2133	3	340	9	Y	309	394	1			88
10	9083	X	1784	-0-	-7299	-0-	1474	3	310	9	Y	282	258	1			112

MONARCH STATE WELL #: 3701H RRCID -> 277526 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 9780 PERF.10149 - 16715

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228

HARRIER WC WELL #: 1001 H RRCID -> 278768 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 10532 PERF.10660 - 14812

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15035	X	1204	-0-	-13831	-0-	1021	3	183	9	N	166	380	1			72
06	20970	X	8383	-0-	-12587	-0-	7649	3	259	4	N	432	369	1			135
							475	9									
07	21669	X	12354	-0-	-9315	-0-	11647	3	59	4	N	589	370	1			354
							648	9									
08	21669	X	11153	-0-	-10516	-0-	10594	3	559	9	N	508	564	1			298
09	12540	X	-0-	-0-	-12540	-0-					N	157	377	1			78
10	12369	X	-0-	-0-	-12369	-0-					N	-0-					78

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
05	9621	X	9621	-0-	-0-	-0-	414	1	7275	3	N	1741	1726	0			48
							17	4	1915	9							
06	16582	X	16582	-0-	-0-	-0-	686	1	12048	3	N	3471	3409	0			110
							30	4	3818	9							
07	15786	X	15786	-0-	-0-	-0-	706	1	12291	3	N	2521	2559	0			72
							16	4	2773	9							
08	15059	X	15059	-0-	-0-	-0-	11373	3	10	4	N	3342	3304	0			110
							3676	9									
09	1022	X	1022	-0-	-0-	-0-	683	3	1	4	N	307	362	0			55
							338	9									
10	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	277	1	3584	3	N	1775	1735	0			95
							100	4	1953	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
*12	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3209	3	20	4	Y	219	187	1			144
							241	9									
*01	2015	X	667	-0-	-1348	-0-	444	3	1	4	Y	202	201	1			145
							222	9									
*02	1827	X	58	-0-	-1769	-0-	58	3			Y	-0-					145
*03	2015	X	1	-0-	-2014	-0-	1	4			Y	-0-					145
*04	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					Y	-0-					145
*05	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-					145
*06	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					145
*07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					145
*08	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					145
*09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	89	3	1	4	Y	-0-					145
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					145

BLUE HERON WC WELL #: 2001H RRCID -> 279158 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9755 - 13803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1829	X	266	-0-	-1563	-0-	214	1	52	9	N	47					382
06	1770	X	335	-0-	-1435	-0-	246	1	89	9	N	81					463
07	7314	X	7314	-0-	-0-	-0-	1971	1	4422	3	N	837	750	1			550
							921	9									
08	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	3590	3	708	9	N	644	727	1			467
09	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	961	1	164	3	N	433	547	1			353
							476	9									
10	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	5					358

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
05	55675	X	55675	-0-	-0-	-0-	50860	3	4815	9	Y	4377	4408	0			17
06	43479	X	43479	-0-	-0-	-0-	40259	3	3220	9	Y	2927	2926	0			18
07	49414	X	49414	-0-	-0-	-0-	44903	3	4511	9	Y	4101	4095	0			24
08	52631	X	52631	-0-	-0-	-0-	48396	3	4235	9	Y	3850	3850	0			24
*09	45458	X	45458	-0-	-0-	-0-	41637	3	3821	9	Y	3474	3473	0			25
*10	49691	X	49691	-0-	-0-	-0-	46230	3	3461	9	Y	3146	3143	0			28

TEXAS TWO STEP WC WELL #: 801H RRCID -> 279202 COMPL. DATE 04/27/2016 TOTAL DEPTH 9647 PERF.10009 - 13819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		46	-0-	46	46	46	3			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		3	-0-	3	49	3	3			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	49					Y	-0-					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
TEXAS WC WELL #: 601H RRCID -> 279272 COMPL. DATE 06/16/2016 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 9603 - 19055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28520	X	763	-0-	-27757	-0-	702	1	37	4	Y	22					184
							24	9									
06	27600	X	22830	-0-	-4770	-0-	3079	1	17744	3	Y	1821	1457	1			548
							4	4	2003	9							
07	28520	X	18052	-0-	-10468	-0-	2793	1	12900	3	Y	2144	2205	1			487
							1	4	2358	9							
08	28520	X	14252	-0-	-14268	-0-	11773	3	14	4	Y	2241	2233	1			495
							2465	9									
09	22830	X	13680	-0-	-9150	-0-	2453	1	8799	3	Y	2201	2218	1			478
							7	4	2421	9							
10	23591	X	13926	-0-	-9665	-0-	2345	1	9345	3	Y	2032	2186	1			324
							1	4	2235	9							

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
05	90	X	90	-0-	-0-	-0-	62	1	3	4	Y	23					469
							25	9									
06	9242	X	9242	-0-	-0-	-0-	1082	1	6239	3	Y	1745	1689	1			525
							1	4	1920	9							
07	16892	X	16892	-0-	-0-	-0-	2490	1	11500	3	Y	2638	2564	1			599
							2902	9									
08	6583	X	6583	-0-	-0-	-0-	5149	3	6	4	Y	1298	1610	1			287
							1428	9									
09	10471	X	10471	-0-	-0-	-0-	1885	1	6760	3	Y	1655	1582	1			360
							5	4	1821	9							
10	13533	X	13533	-0-	-0-	-0-	2257	1	8996	3	Y	2073	2103	1			330
							2280	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
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-

DRAKE WC WELL #: 4001H RRCID -> 279856 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9700 - 14003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6169	X	5089	-0-	-1080	-0-	3108	3	1981	9	Y	1801	1813	0			7
06	13560	X	5730	-0-	-7830	-0-	3045	3	2685	9	Y	2441	2433	0			15
07	14012	X	4483	-0-	-9529	-0-	1919	3	2564	9	Y	2331	2332	0			14
08	14012	X	4538	-0-	-9474	-0-	3208	3	1330	9	Y	1209	1215	0			8
*09	5730	X	5544	-0-	-186	-0-	4018	3	1526	9	Y	1387	1385	0			10
*10	8233	X	8233	-0-	-0-	-0-	6003	3	2230	9	Y	2027	2019	0			18

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
05	17510	X	17510	-0-	-0-	-0-	15634	3	336	4	Y	1400	1490	1			222
							1540	9									
06	17763	X	17763	-0-	-0-	-0-	1690	1	14141	3	Y	1381	1292	1			311
							413	4	1519	9							
07	21637	X	21637	-0-	-0-	-0-	4638	1	15080	3	Y	1312	1346	1			277
							476	4	1443	9							
08	17578	X	17578	-0-	-0-	-0-	15897	3	275	4	Y	1278	1247	1			308
							1406	9									
09	6522	X	6522	-0-	-0-	-0-	2259	1	3586	3	Y	369	611	1			66
							271	4	406	9							
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
GREAT WHITE WELL #: 2H RRCID -> 284256 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9447 - 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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	60618	X	60618	-0-	-0-	-0-	56016	3	4602	9	Y	4184	4216	0			16
06	47788	X	47788	-0-	-0-	-0-	45060	3	2728	9	Y	2480	2481	0			15
07	50745	X	50745	-0-	-0-	-0-	47091	3	3654	9	Y	3322	3317	0			20
08	55738	X	55738	-0-	-0-	-0-	52110	3	3628	9	Y	3298	3297	0			21
*09	57935	X	57935	-0-	-0-	-0-	54671	3	3264	9	Y	2967	2966	0			22
*10	45909	X	45909	-0-	-0-	-0-	42658	3	3251	9	Y	2955	2951	0			26

GREAT WHITE WELL #: 9H RRCID -> 284666 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 9274 PERF. 9295 - 19388

05	32519	X	20580	-0-	-11939	-0-	17381	3	3199	9	Y	2908	2938	0			11
06	31470	X	22905	-0-	-8565	-0-	19309	3	3596	9	Y	3269	3260	0			20
07	28582	X	24305	-0-	-4277	-0-	20848	3	3457	9	Y	3143	3144	0			19
08	26944	X	26944	-0-	-0-	-0-	23857	3	3087	9	Y	2806	2807	0			18
*09	23570	X	23570	-0-	-0-	-0-	21193	3	2377	9	Y	2161	2163	0			16
*10	32675	X	32675	-0-	-0-	-0-	29382	3	3293	9	Y	2994	2984	0			26

GREAT WHITE WELL #: 5H RRCID -> 284674 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 9549 PERF. 9378 - 19472

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	24583	X	13104	-0-	-11479	-0-	11223	3	1881	9	Y	1710	1732	0			6
06	23790	X	6570	-0-	-17220	-0-	5406	3	1164	9	Y	1058	1058	0			6
07	22475	X	10348	-0-	-12127	-0-	8988	3	1360	9	Y	1236	1234	0			8
08	22475	X	10847	-0-	-11628	-0-	9694	3	1153	9	Y	1048	1049	0			7
*09	18720	X	9355	-0-	-9365	-0-	8444	3	911	9	Y	828	829	0			6
*10	13673	X	13673	-0-	-0-	-0-	12303	3	1370	9	Y	1245	1240	0			11

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
YELLOWFIN TUNA WC WELL #: 4701H RRCID -> 285661 COMPL. DATE 08/13/2018 TOTAL DEPTH 9648 PERF.10132 - 20128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	66463	X	66463	-0-	-0-	-0-	5363	1	51633	3	N	8602	8722	0		483
							5	4	9462	9						
06	61043	X	61043	-0-	-0-	-0-	5628	1	46971	3	N	7668	7661	0		490
							9	4	8435	9						
07	60065	X	60065	-0-	-0-	-0-	5410	1	45973	3	N	7873	7847	0		516
							22	4	8660	9						
08	48248	X	48248	-0-	-0-	-0-	40199	3	86	4	N	7239	7220	0		535
							7963	9								
09	65440	X	65440	-0-	-0-	-0-	6134	1	49881	3	N	7983	7943	0		575
							644	4	8781	9						
10	39496	X	39496	-0-	-0-	-0-	4508	1	29547	3	N	4904	5118	0		361
							47	4	5394	9						

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
05	40595	X	40595	-0-	-0-	-0-	3213	1	30935	3	N	5858	5852	0		329
							3	4	6444	9						
06	37714	X	37714	-0-	-0-	-0-	3352	1	27973	3	N	5804	5762	0		371
							5	4	6384	9						
07	37417	X	35126	-0-	-2291	-0-	3107	1	26396	3	N	5100	5137	0		334
							13	4	5610	9						
08	38471	X	28360	-0-	-10111	-0-	23472	3	50	4	N	4398	4407	0		325
							4838	9								
09	37230	X	29790	-0-	-7440	-0-	2713	1	22059	3	N	4303	4318	0		310
							285	4	4733	9						
10	38471	X	23205	-0-	-15266	-0-	2684	1	17588	3	N	2641	2756	0		195
							28	4	2905	9						

YELLOWFIN TUNA WC WELL #: 4703H RRCID -> 286447 COMPL. DATE 08/15/2018 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 9875 - 20086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	64077	X	-0-	-0-	-64077	-0-					Y	37	66	0		-0-
06	19680	X	-0-	-0-	-19680	-0-					Y	51	51	0		-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	56	56	0		-0-
08	T. A.		274	-0-	274	274	72	3	202	9	Y	184	183	0		1
*09	T. A.		509	-0-	509	783	135	3	374	9	Y	340	339	0		2
10	T. A.		290	-0-	290	1073	74	3	216	9	Y	196	196	0		2

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
05	26846	X	5484	-0-	-21362	-0-	4624	3	860	9	Y	782	838	0			3
06	25980	X	-0-	-0-	-25980	-0-					Y	25	28	0			-0-
07	115661	X	-0-	-0-	-115661	-0-					Y	28	28	0			-0-
08	97557	X	200	-0-	-97357	-0-	145	3	55	9	Y	50	50	0			-0-
*09	39900	X	169	-0-	-39731	-0-	60	3	109	9	Y	99	98	0			1
*10	7612	X	7612	-0-	-0-	-0-	6343	3	1269	9	Y	1154	1145	0			10

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
05	32188	X	32188	-0-	-0-	-0-	26183	3	6005	9	Y	5459	5492	0			21
06	35910	X	35910	-0-	-0-	-0-	30159	3	5751	9	Y	5228	5217	0			32
07	47616	X	37334	-0-	-10282	-0-	31082	3	6252	9	Y	5684	5681	0			35
08	40437	X	40437	-0-	-0-	-0-	34821	3	5616	9	Y	5105	5108	0			32
*09	37987	X	37987	-0-	-0-	-0-	32100	3	5887	9	Y	5352	5345	0			39
10	37324	X	25416	-0-	-11908	-0-	20342	3	5074	9	Y	4613	4612	0			40

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
05	38595	X	38595	-0-	-0-	-0-	32608	3	5987	9	Y	5443	5469	0			21
06	41962	X	41962	-0-	-0-	-0-	35812	3	6150	9	Y	5591	5578	0			34
07	T. A.		40827	-0-	40827	40827	34580	3	6247	9	Y	5679	5679	0			34
08	T. A.		44688	-0-	44688	85515	38649	3	6039	9	Y	5490	5490	0			34
*09	T. A.		44290	-0-	44290	129805	37899	3	6391	9	Y	5810	5801	0			43
10	T. A.		31166	-0-	31166	160971	25845	3	5321	9	Y	4837	4838	0			42

GREAT WHITE WELL #: 6H RRCID -> 287106 COMPL. DATE 02/10/2018 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 9423 - 19366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	46901	X	46901	-0-	-0-	-0-	44328	3	2573	9	Y	2339	2362	0			9
06	50304	X	50304	-0-	-0-	-0-	47345	3	2959	9	Y	2690	2683	0			16
07	57164	X	50185	-0-	-6979	-0-	47334	3	2851	9	Y	2592	2592	0			16
08	57164	X	37615	-0-	-19549	-0-	35197	3	2418	9	Y	2198	2200	0			14
*09	50310	X	27871	-0-	-22439	-0-	25780	3	2091	9	Y	1901	1901	0			14
10	51987	X	29791	-0-	-22196	-0-	27268	3	2523	9	Y	2294	2288	0			20

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
05	64709	X	64709	-0-	-0-	-0-	3456	1	60652	3	N	420	420	0			12
							139	4	462	9							
06	61776	X	61776	-0-	-0-	-0-	3300	1	57965	3	N	333	334	0			11
							145	4	366	9							
07	62963	X	62963	-0-	-0-	-0-	3391	1	59016	3	N	435	434	0			12
							77	4	479	9							
08	63736	X	58694	-0-	-5042	-0-	58168	3	52	4	N	431	429	0			14
							474	9									
09	61680	X	3948	-0-	-57732	-0-	3878	3	6	4	N	58	62	0			10
							64	9									
10	63736	X	48416	-0-	-15320	-0-	3341	1	43296	3	N	521	503	0			28
							1206	4	573	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BLUE MARLIN STATE WELL #: 4H RRCID -> 287483 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 10443 PERF.10691 - 21016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	100808	X	100808	-0-	-0-	-0-	5258	1	92279	3	N	2782	2779	0		77
							211	4	3060	9						
06	92437	X	92437	-0-	-0-	-0-	4828	1	84791	3	N	2368	2370	0		75
							213	4	2605	9						
07	95563	X	95563	-0-	-0-	-0-	5029	1	87512	3	N	2643	2642	0		76
							115	4	2907	9						
08	90131	X	90131	-0-	-0-	-0-	87407	3	77	4	N	2406	2403	0		79
							2647	9								
09	51000	X	8658	-0-	-42342	-0-	8333	3	13	4	N	284	312	0		51
							312	9								
10	52700	X	35229	-0-	-17471	-0-	2358	1	30557	3	N	1330	1310	0		71
							851	4	1463	9						

BLUE MARLIN STATE WELL #: 2H RRCID -> 287578 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 10465 PERF.10741 - 20467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	97072	X	97072	-0-	-0-	-0-	5032	1	88311	3	N	3206	3231	0		89
							202	4	3527	9						
06	92940	X	92188	-0-	-752	-0-	4810	1	84468	3	N	2453	2464	0		78
							212	4	2698	9						
07	96038	X	92138	-0-	-3900	-0-	4830	1	84049	3	N	2863	2859	0		82
							110	4	3149	9						
08	96038	X	64043	-0-	-31995	-0-	62013	3	55	4	N	1795	1818	0		59
							1975	9								
09	92940	X	6863	-0-	-86077	-0-	6576	3	10	4	N	252	266	0		45
							277	9								
10	96038	X	61666	-0-	-34372	-0-	4140	1	53648	3	N	2167	2096	0		116
							1494	4	2384	9						

BIG KAHUNA WELL #: 2H RRCID -> 287767 COMPL. DATE 03/15/2019 TOTAL DEPTH 9860 PERF.10249 - 20419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	35123	X	10518	-0-	-24605	-0-	8461	3	2057	9	Y	1870	1865	0		11
06	22770	X	10855	-0-	-11915	-0-	8722	3	2133	9	Y	1939	1937	0		13
07	13798	X	13798	-0-	-0-	-0-	11303	3	2495	9	Y	2268	2264	0		17
08	14895	X	14895	-0-	-0-	-0-	12243	3	2652	9	Y	2411	2417	0		11
*09	14017	X	14017	-0-	-0-	-0-	11796	3	2221	9	Y	2019	2015	0		15
*10	14531	X	14531	-0-	-0-	-0-	11623	3	2908	9	Y	2644	2638	0		21

BIG KAHUNA WELL #: 5H RRCID -> 287795 COMPL. DATE 03/12/2019 TOTAL DEPTH 9713 PERF.10046 - 20249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	92442	X	36241	-0-	-56201	-0-	29123	3	7118	9	Y	6471	6491	0		38
06	89460	X	33096	-0-	-56364	-0-	26652	3	6444	9	Y	5858	5856	0		40
07	32468	X	32468	-0-	-0-	-0-	25904	3	6564	9	Y	5967	5962	0		45
08	29430	X	29430	-0-	-0-	-0-	23930	3	5500	9	Y	5000	5022	0		23
*09	27390	X	25157	-0-	-2233	-0-	19898	3	5259	9	Y	4781	4768	0		36
10	28303	X	25535	-0-	-2768	-0-	19872	3	5663	9	Y	5148	5143	0		41

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
05	T. A.		4794	-0-	4794	7774	3584	3	1210	9	Y	1100	1095	0		7
06	12660	X	4886	-0-	-7774	-0-	3582	3	1304	9	Y	1185	1184	0		8
07	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	4547	3	1415	9	Y	1286	1284	0		10
08	8972	X	8972	-0-	-0-	-0-	7188	3	1784	9	Y	1622	1625	0		7
*09	9737	X	9737	-0-	-0-	-0-	7591	3	2146	9	Y	1951	1943	0		15
*10	9962	X	9962	-0-	-0-	-0-	7541	3	2421	9	Y	2201	2198	0		18

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

BIG KAHUNA WELL #: 4H RRCID -> 287826 COMPL. DATE 03/15/2019 TOTAL DEPTH 9873 PERF.10378 - 20519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23808	X	11373	-0-	-12435	-0-	8303	3	3070	9	Y	2791	2782	0			17
06	23040	X	15335	-0-	-7705	-0-	12386	3	2949	9	Y	2681	2680	0			18
07	20448	X	20448	-0-	-0-	-0-	16497	3	3951	9	Y	3592	3583	0			27
08	21301	X	21301	-0-	-0-	-0-	17025	3	4276	9	Y	3887	3896	0			18
*09	19658	X	19658	-0-	-0-	-0-	16182	3	3476	9	Y	3160	3154	0			24
*10	21731	X	21731	-0-	-0-	-0-	17313	3	4418	9	Y	4016	4008	0			32

HOLD EM WC WELL #: 2204H RRCID -> 287843 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 9586 PERF.10025 - 20268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	46201	X	46201	-0-	-0-	-0-	42415	3	3786	9	Y	3442	3482	0			13
06	29588	X	29588	-0-	-0-	-0-	26421	3	3167	9	Y	2879	2875	0			17
07	53661	X	24027	-0-	-29634	-0-	20803	3	3224	9	Y	2931	2930	0			18
08	53661	X	25188	-0-	-28473	-0-	22222	3	2966	9	Y	2696	2697	0			17
*09	51930	X	21662	-0-	-30268	-0-	19313	3	2349	9	Y	2135	2136	0			16
10	46190	X	18306	-0-	-27884	-0-	15901	3	2405	9	Y	2186	2183	0			19

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
05	29726	X	29726	-0-	-0-	-0-	24913	3	4813	9	Y	4375	4417	0			17
06	26793	X	26793	-0-	-0-	-0-	22711	3	4082	9	Y	3711	3706	0			22
07	26371	X	26371	-0-	-0-	-0-	22129	3	4242	9	Y	3856	3855	0			23
08	29926	X	29926	-0-	-0-	-0-	25473	3	4453	9	Y	4048	4046	0			25
*09	28213	X	28213	-0-	-0-	-0-	24240	3	3973	9	Y	3612	3611	0			26
*10	24602	X	24602	-0-	-0-	-0-	21090	3	3512	9	Y	3193	3191	0			28

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
05	127255	X	105374	-0-	-21881	-0-	5388	1	94566	3	N	4730	4722	0			131
							217	4	5203	9							
06	110130	X	105421	-0-	-4709	-0-	5423	1	95246	3	N	4103	4103	0			131
							239	4	4513	9							
07	112218	X	112218	-0-	-0-	-0-	5811	1	101122	3	N	4684	4681	0			134
							133	4	5152	9							
08	112468	X	102243	-0-	-10225	-0-	97601	3	86	4	N	4142	4140	0			136
							4556	9									
09	108840	X	9967	-0-	-98873	-0-	9466	3	15	4	N	442	499	0			79
							486	9									
10	112220	X	19642	-0-	-92578	-0-	1328	1	17213	3	N	565	614	0			30
							479	4	622	9							

ALPHA STATE WELL #: 1H RRCID -> 288298 COMPL. DATE 11/25/2019 TOTAL DEPTH 9849 PERF.10424 - 20404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	41595	X	41595	-0-	-0-	-0-	35909	3	5686	9	Y	5169	5168	0			31
06	33965	X	33965	-0-	-0-	-0-	29733	3	4232	9	Y	3847	3852	0			26
07	33976	X	24285	-0-	-9691	-0-	19435	3	4850	9	Y	4409	4402	0			33
08	33976	X	18677	-0-	-15299	-0-	15197	3	3480	9	Y	3164	3182	0			15
*09	32880	X	20371	-0-	-12509	-0-	16576	3	3795	9	Y	3450	3439	0			26
10	33976	X	32499	-0-	-1477	-0-	26639	3	5860	9	Y	5327	5310	0			43

ALPHA STATE WELL #: 2H RRCID -> 288299 COMPL. DATE 11/07/2019 TOTAL DEPTH 9695 PERF.10228 - 19826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	41606	X	41606	-0-	-0-	-0-	34611	3	6995	9	Y	6359	6362	0			38
06	39450	X	34065	-0-	-5385	-0-	27953	3	6112	9	Y	5556	5556	0			38
07	63488	X	44706	-0-	-18782	-0-	38467	3	6239	9	Y	5672	5667	0			43
08	63488	X	33119	-0-	-30369	-0-	28433	3	4686	9	Y	4260	4283	0			20
*09	61440	X	42693	-0-	-18747	-0-	36211	3	6482	9	Y	5893	5868	0			45
10	44702	X	44136	-0-	-566	-0-	36787	3	7349	9	Y	6681	6672	0			54

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
05	107043	X	69472	-0-	-37571	-0-	67754	3	1718	9	Y	1562	1562	0			9
06	104160	X	54091	-0-	-50069	-0-	52241	3	1850	9	Y	1682	1680	0			11
07	174158	X	50830	-0-	-123328	-0-	49559	3	1271	9	Y	1155	1157	0			9
08	174158	X	16876	-0-	-157282	-0-	16822	3	54	9	Y	49	58	0			-0-
*09	105060	X	29480	-0-	-75580	-0-	29480	3			Y	-0-					-0-
10	69471	X	23671	-0-	-45800	-0-	23671	3			Y	-0-					-0-

TWISTER STATE WELL #: 1H RRCID -> 288410 COMPL. DATE 09/18/2019 TOTAL DEPTH 10449 PERF.10138 - 20483

05	116002	X	113998	-0-	-2004	-0-	105861	3	8137	9	Y	7397	7397	0			44
06	112260	X	96977	-0-	-15283	-0-	88030	3	8947	9	Y	8134	8123	0			55
07	116033	X	92880	-0-	-23153	-0-	86595	3	6285	9	Y	5714	5726	0			43
08	134021	X	134021	-0-	-0-	-0-	126233	3	7788	9	Y	7080	7091	0			32
*09	133327	X	133327	-0-	-0-	-0-	124268	3	9059	9	Y	8235	8205	0			62
*10	142520	X	142520	-0-	-0-	-0-	134246	3	8274	9	Y	7522	7523	0			61

HOLD EM WC WELL #: 2203H RRCID -> 288424 COMPL. DATE 05/25/2019 TOTAL DEPTH 9710 PERF.10120 - 20366

05	22219	X	22219	-0-	-0-	-0-	21126	3	1093	9	Y	994	1014	0			4
06	21655	X	21655	-0-	-0-	-0-	19794	3	1861	9	Y	1692	1686	0			10
07	22238	X	22238	-0-	-0-	-0-	20378	3	1860	9	Y	1691	1691	0			10
08	21607	X	18760	-0-	-2847	-0-	16928	3	1832	9	Y	1665	1665	0			10
*09	22035	X	22035	-0-	-0-	-0-	20256	3	1779	9	Y	1617	1615	0			12
*10	24976	X	24976	-0-	-0-	-0-	23181	3	1795	9	Y	1632	1630	0			14

TWISTER STATE WELL #: 3H RRCID -> 288469 COMPL. DATE 08/09/2019 TOTAL DEPTH 10425 PERF.10175 - 20535

05	97371	X	72355	-0-	-25016	-0-	68992	3	3363	9	Y	3057	3060	0			18
06	94230	X	83077	-0-	-11153	-0-	78742	3	4335	9	Y	3941	3932	0			27
07	100378	X	81508	-0-	-18870	-0-	77122	3	4386	9	Y	3987	3984	0			30
08	100378	X	75022	-0-	-25356	-0-	71128	3	3894	9	Y	3540	3554	0			16
*09	97140	X	74249	-0-	-22891	-0-	70283	3	3966	9	Y	3605	3594	0			27
10	85839	X	78618	-0-	-7221	-0-	73814	3	4804	9	Y	4367	4359	0			35

TWISTER STATE WELL #: 4H RRCID -> 288470 COMPL. DATE 08/01/2019 TOTAL DEPTH 10663 PERF.10819 - 20853

05	50876	X	50876	-0-	-0-	-0-	49624	3	1252	9	Y	1138	1134	0			7
06	56448	X	56448	-0-	-0-	-0-	54895	3	1553	9	Y	1412	1409	0			10
07	55042	X	55042	-0-	-0-	-0-	53490	3	1552	9	Y	1411	1410	0			11
08	52831	X	52831	-0-	-0-	-0-	51306	3	1525	9	Y	1386	1391	0			6
*09	46702	X	46702	-0-	-0-	-0-	45242	3	1460	9	Y	1327	1323	0			10
*10	49135	X	49135	-0-	-0-	-0-	47402	3	1733	9	Y	1575	1572	0			13

HOLD EM WC WELL #: 2202H RRCID -> 288520 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9929 - 20124

05	30287	X	29006	-0-	-1281	-0-	26137	3	2869	9	Y	2608	2635	0			10
06	32603	X	32603	-0-	-0-	-0-	30141	3	2462	9	Y	2238	2234	0			14
07	44445	X	44445	-0-	-0-	-0-	41659	3	2786	9	Y	2533	2532	0			15
08	40371	X	40371	-0-	-0-	-0-	37694	3	2677	9	Y	2434	2434	0			15
*09	36350	X	36350	-0-	-0-	-0-	33674	3	2676	9	Y	2433	2430	0			18
*10	31795	X	31795	-0-	-0-	-0-	29118	3	2677	9	Y	2434	2431	0			21

HEAD HONCHO STATE WELL #: 2H RRCID -> 288761 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 9926 PERF.10257 - 20443

05	849415	X	34802	-0-	-814613	-0-	29598	3	5204	9	Y	4731	4719	0			28
06	31862	X	31862	-0-	-0-	-0-	27147	3	4715	9	Y	4286	4285	0			29
07	28923	X	26468	-0-	-2455	-0-	22062	3	4406	9	Y	4005	4004	0			30
08	34813	X	26874	-0-	-7939	-0-	23171	3	3703	9	Y	3366	3381	0			15
*09	33690	X	29538	-0-	-4152	-0-	24929	3	4609	9	Y	4190	4173	0			32
10	34813	X	28645	-0-	-6168	-0-	23489	3	5156	9	Y	4687	4681	0			38

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
HEAD HONCHO STATE WELL #: 1H RRCID -> 288762 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 9374 PERF.10224 - 19746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1063117	X	34357	-0-	-1028760	-0-	28019	3	6338	9	Y	5762	5748	0			34
06	38760	X	33425	-0-	-5335	-0-	28361	3	5064	9	Y	4604	4607	0			31
07	34441	X	33337	-0-	-1104	-0-	28267	3	5070	9	Y	4609	4605	0			35
08	45712	X	45712	-0-	-0-	-0-	39413	3	6299	9	Y	5726	5735	0			26
*09	34271	X	34271	-0-	-0-	-0-	28924	3	5347	9	Y	4861	4850	0			37
10	34441	X	33765	-0-	-676	-0-	27687	3	6078	9	Y	5525	5517	0			45

LONESTAR STATE WELL #: 1H RRCID -> 288881 COMPL. DATE 11/17/2019 TOTAL DEPTH 9613 PERF.10184 - 20151

05	77345	X	53547	-0-	-23798	-0-	46192	3	7355	9	Y	6686	6698	0			40
06	74850	X	38507	-0-	-36343	-0-	32003	3	6504	9	Y	5913	5913	0			40
07	48717	X	48717	-0-	-0-	-0-	41521	3	7196	9	Y	6542	6533	0			49
08	55041	X	55041	-0-	-0-	-0-	46910	3	8131	9	Y	7392	7407	0			34
*09	49289	X	49289	-0-	-0-	-0-	42617	3	6672	9	Y	6065	6053	0			46
*10	50815	X	50815	-0-	-0-	-0-	42862	3	7953	9	Y	7230	7218	0			58

LONESTAR STATE WELL #: 2H RRCID -> 288946 COMPL. DATE 11/17/2019 TOTAL DEPTH 9790 PERF.10356 - 20417

05	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	5304	3			Y	-0-	2	0			-0-
06	22052	X	22052	-0-	-0-	-0-	19060	3	2992	9	Y	2720	2702	0			18
07	23793	X	23793	-0-	-0-	-0-	20634	3	3159	9	Y	2872	2868	0			22
08	7657	X	7657	-0-	-0-	-0-	7548	3	109	9	Y	99	121	0			-0-
*09	22050	X	1066	-0-	-20984	-0-	1055	3	11	9	Y	10	10	0			-0-
*10	51010	X	51010	-0-	-0-	-0-	43225	3	7785	9	Y	7077	7020	0			57

MONARCH STATE WELL #: 1H RRCID -> 289017 COMPL. DATE 03/19/2020 TOTAL DEPTH 9797 PERF.10000 - 20276

05	61517	X	61517	-0-	-0-	-0-	55586	3	5931	9	Y	5392	5441	0			20
06	73617	X	73617	-0-	-0-	-0-	64457	3	9160	9	Y	8327	8297	0			50
07	78799	X	78799	-0-	-0-	-0-	68137	3	10662	9	Y	9693	9684	0			59
08	81749	X	81749	-0-	-0-	-0-	71122	3	10627	9	Y	9661	9660	0			60
*09	76767	X	76767	-0-	-0-	-0-	67426	3	9341	9	Y	8492	8490	0			62
*10	79819	X	79819	-0-	-0-	-0-	70512	3	9307	9	Y	8461	8450	0			73

BATTLESHIP WELL #: 2H RRCID -> 289043 COMPL. DATE 11/16/2019 TOTAL DEPTH 9790 PERF.10418 - 19530

05	72509	X	53122	-0-	-19387	-0-	43235	3	9887	9	N	8988	8991	0			53
06	70170	X	48942	-0-	-21228	-0-	40072	3	8870	9	N	8064	8062	0			55
07	72509	X	45046	-0-	-27463	-0-	36357	3	8689	9	N	7899	7895	0			59
08	56203	X	47234	-0-	-8969	-0-	38332	3	8902	9	N	8093	8115	0			37
*09	54390	X	44845	-0-	-9545	-0-	36525	3	8320	9	N	7564	7544	0			57
*10	55615	X	55615	-0-	-0-	-0-	44402	3	11213	9	N	10194	10169	0			82

LONESTAR STATE WELL #: 3H RRCID -> 289046 COMPL. DATE 11/17/2019 TOTAL DEPTH 9640 PERF.10090 - 20289

05	53189	X	53189	-0-	-0-	-0-	44226	3	8963	9	Y	8148	8162	0			48
06	50843	X	50843	-0-	-0-	-0-	43196	3	7647	9	Y	6952	6953	0			47
07	57893	X	57893	-0-	-0-	-0-	50099	3	7794	9	Y	7085	7079	0			53
08	49774	X	49774	-0-	-0-	-0-	41325	3	8449	9	Y	7681	7699	0			35
*09	49845	X	49845	-0-	-0-	-0-	41685	3	8160	9	Y	7418	7397	0			56
*10	54089	X	54089	-0-	-0-	-0-	43884	3	10205	9	Y	9277	9258	0			75

MONARCH STATE WELL #: 2H RRCID -> 289075 COMPL. DATE 03/19/2020 TOTAL DEPTH 9628 PERF.10033 - 20059

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

MONARCH STATE WELL #: 4H RRCID -> 289076 COMPL. DATE 03/16/2020 TOTAL DEPTH 9680 PERF.10117 - 20156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	36582	X	36582	-0-	-0-	-0-	30979	3	5603	9	Y	5094	5112	0			19
06	40757	X	40757	-0-	-0-	-0-	36158	3	4599	9	Y	4181	4175	0			25
07	33489	X	33489	-0-	-0-	-0-	30010	3	3479	9	Y	3163	3169	0			19
08	33846	X	33846	-0-	-0-	-0-	30168	3	3678	9	Y	3344	3342	0			21
*09	32360	X	32360	-0-	-0-	-0-	28878	3	3482	9	Y	3165	3163	0			23
*10	30673	X	30673	-0-	-0-	-0-	27446	3	3227	9	Y	2934	2932	0			25

DIVA WELL #: 2H RRCID -> 289370 COMPL. DATE 12/11/2019 TOTAL DEPTH 9938 PERF.10396 - 20461

05	53165	X	46180	-0-	-6985	-0-	39122	3	7058	9	Y	6416	6416	0			38
06	51450	X	47142	-0-	-4308	-0-	40585	3	6557	9	Y	5961	5959	0			40
07	51790	X	51790	-0-	-0-	-0-	44879	3	6911	9	Y	6283	6276	0			47
08	53594	X	53594	-0-	-0-	-0-	47395	3	6199	9	Y	5635	5656	0			26
*09	55854	X	55854	-0-	-0-	-0-	49327	3	6527	9	Y	5934	5915	0			45
*10	56598	X	56598	-0-	-0-	-0-	48196	3	8402	9	Y	7638	7621	0			62

DIVA WELL #: 3H RRCID -> 289371 COMPL. DATE 12/11/2019 TOTAL DEPTH 9794 PERF.10230 - 20368

05	56699	X	23844	-0-	-32855	-0-	19922	3	3922	9	Y	3565	3556	0			21
06	54870	X	23588	-0-	-31282	-0-	20045	3	3543	9	Y	3221	3220	0			22
07	56699	X	25937	-0-	-30762	-0-	22127	3	3810	9	Y	3464	3460	0			26
08	47368	X	25275	-0-	-22093	-0-	22159	3	3116	9	Y	2833	2846	0			13
*09	25642	X	25642	-0-	-0-	-0-	22297	3	3345	9	Y	3041	3031	0			23
*10	30723	X	30723	-0-	-0-	-0-	25681	3	5042	9	Y	4584	4570	0			37

DIVA WELL #: 4H RRCID -> 289374 COMPL. DATE 01/10/2020 TOTAL DEPTH 9953 PERF.10301 - 20461

05	47120	X	40182	-0-	-6938	-0-	34263	3	5919	9	Y	5381	5379	0			32
06	45600	X	34015	-0-	-11585	-0-	28535	3	5480	9	Y	4982	4980	0			34
07	29006	X	29006	-0-	-0-	-0-	24080	3	4926	9	Y	4478	4478	0			34
08	29222	X	29222	-0-	-0-	-0-	22186	3	7036	9	Y	6396	6401	0			29
*09	27030	X	24419	-0-	-2611	-0-	18165	3	6254	9	Y	5685	5671	0			43
10	27931	X	19710	-0-	-8221	-0-	15697	3	4013	9	Y	3648	3662	0			29

DIVA WELL #: 1H RRCID -> 289418 COMPL. DATE 12/11/2019 TOTAL DEPTH 9785 PERF.10270 - 20059

05	28582	X	19866	-0-	-8716	-0-	15375	3	4491	9	Y	4083	4080	0			24
06	26160	X	17030	-0-	-9130	-0-	13217	3	3813	9	Y	3466	3467	0			23
07	14415	X	14112	-0-	-303	-0-	10494	3	3618	9	Y	3289	3287	0			25
08	14415	X	4877	-0-	-9538	-0-	3183	3	1694	9	Y	1540	1558	0			7
*09	13950	X	6989	-0-	-6961	-0-	5156	3	1833	9	Y	1666	1660	0			13
10	14415	X	13560	-0-	-855	-0-	9761	3	3799	9	Y	3454	3439	0			28

MONARCH STATE WELL #: 3H RRCID -> 289492 COMPL. DATE 03/19/2020 TOTAL DEPTH 9827 PERF.10199 - 20317

05	38287	X	38287	-0-	-0-	-0-	33680	3	4607	9	Y	4188	4227	0			16
06	30820	X	30820	-0-	-0-	-0-	27549	3	3271	9	Y	2974	2972	0			18
07	40424	X	30869	-0-	-9555	-0-	27488	3	3381	9	Y	3074	3073	0			19
08	41540	X	28401	-0-	-13139	-0-	25379	3	3022	9	Y	2747	2749	0			17
*09	37050	X	32341	-0-	-4709	-0-	29019	3	3322	9	Y	3020	3015	0			22
*10	40402	X	40402	-0-	-0-	-0-	37353	3	3049	9	Y	2772	2770	0			24

EL JEFE WC WELL #: 7H RRCID -> 289968 COMPL. DATE 10/13/2020 TOTAL DEPTH 10994 PERF.11260 - 21560

05	96782	X	70998	-0-	-25784	-0-	68446	3	2552	9	N	2320	2322	0			14
06	92550	X	68253	-0-	-24297	-0-	65887	3	2366	9	N	2151	2150	0			15
07	76539	X	63116	-0-	-13423	-0-	60983	3	2133	9	N	1939	1939	0			15
08	76539	X	56639	-0-	-19900	-0-	54099	3	2540	9	N	2309	2313	0			11
*09	74070	X	64113	-0-	-9957	-0-	61890	3	2223	9	N	2021	2017	0			15
10	70990	X	67968	-0-	-3022	-0-	65203	3	2765	9	N	2514	2509	0			20

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

EL JEFE WC WELL #: 5H RRCID -> 290268 COMPL. DATE 09/24/2020 TOTAL DEPTH 9911 PERF.10143 - 20434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	54033	X	45728	-0-	-8305	-0-	40158	3	5570	9	Y	5064	5062	0		30
06	52290	X	51232	-0-	-1058	-0-	45148	3	6084	9	Y	5531	5524	0		37
07	34680	X	34680	-0-	-0-	-0-	30845	3	3835	9	Y	3486	3497	0		26
08	32426	X	30542	-0-	-1884	-0-	25849	3	4693	9	Y	4266	4272	0		20
*09	37801	X	37801	-0-	-0-	-0-	32638	3	5163	9	Y	4694	4678	0		36
*10	40972	X	40972	-0-	-0-	-0-	34986	3	5986	9	Y	5442	5434	0		44

EL JEFE WC WELL #: 6H RRCID -> 290311 COMPL. DATE 09/24/2020 TOTAL DEPTH 10043 PERF.10392 - 20666

05	67270	X	41743	-0-	-25527	-0-	34981	3	6762	9	Y	6147	6150	0		36
06	65100	X	46092	-0-	-19008	-0-	38366	3	7726	9	Y	7024	7012	0		48
07	42501	X	21816	-0-	-20685	-0-	18485	3	3331	9	Y	3028	3053	0		23
08	42501	X	33251	-0-	-9250	-0-	27785	3	5466	9	Y	4969	4969	0		23
*09	41130	X	38100	-0-	-3030	-0-	31958	3	6142	9	Y	5584	5565	0		42
10	42501	X	39257	-0-	-3244	-0-	32046	3	7211	9	Y	6555	6544	0		53

EL JEFE WC WELL #: 4H RRCID -> 290460 COMPL. DATE 10/13/2020 TOTAL DEPTH 10798 PERF.11068 - 21395

05	85476	X	85476	-0-	-0-	-0-	80771	3	4705	9	N	4277	4281	0		25
06	87299	X	87299	-0-	-0-	-0-	82888	3	4411	9	N	4010	4008	0		27
07	86282	X	86282	-0-	-0-	-0-	82179	3	4103	9	N	3730	3729	0		28
08	109346	X	109346	-0-	-0-	-0-	103670	3	5676	9	N	5160	5164	0		24
*09	85735	X	85735	-0-	-0-	-0-	81404	3	4331	9	N	3937	3931	0		30
*10	88985	X	88985	-0-	-0-	-0-	83756	3	5229	9	N	4754	4746	0		38

ALPHA STATE WELL #: 3H RRCID -> 290666 COMPL. DATE 03/31/2022 TOTAL DEPTH 10834 PERF.11164 - 20915

05	116498	X	58233	-0-	-58265	-0-	55160	3	3073	9	N	2794	2791	0		17
06	112740	X	73321	-0-	-39419	-0-	70290	3	3031	9	N	2755	2753	0		19
07	58280	X	57382	-0-	-898	-0-	54817	3	2565	9	N	2332	2333	0		18
08	58280	X	57530	-0-	-750	-0-	54994	3	2536	9	N	2305	2312	0		11
*09	73320	X	46724	-0-	-26596	-0-	44577	3	2147	9	N	1952	1948	0		15
10	75764	X	50884	-0-	-24880	-0-	48115	3	2769	9	N	2517	2512	0		20

ALPHA STATE WELL #: 4H RRCID -> 290667 COMPL. DATE 03/31/2022 TOTAL DEPTH 10609 PERF.10900 - 20696

05	168833	X	168833	-0-	-0-	-0-	155491	3	13342	9	N	12129	12139	0		72
06	187000	X	187000	-0-	-0-	-0-	174522	3	12478	9	N	11344	11339	0		77
07	164300	X	148802	-0-	-15498	-0-	138429	3	10373	9	N	9430	9436	0		71
08	164300	X	151604	-0-	-12696	-0-	141364	3	10240	9	N	9309	9337	0		43
*09	159000	X	142722	-0-	-16278	-0-	132002	3	10720	9	N	9745	9714	0		74
10	164300	X	138863	-0-	-25437	-0-	127340	3	11523	9	N	10475	10465	0		84

ALPHA STATE WELL #: 5H RRCID -> 290672 COMPL. DATE 03/31/2022 TOTAL DEPTH 10820 PERF.11090 - 20742

05	46314	X	40674	-0-	-5640	-0-	39222	3	1452	9	N	1320	1318	0		8
06	65147	X	65147	-0-	-0-	-0-	63292	3	1855	9	N	1686	1683	0		11
07	48875	X	48875	-0-	-0-	-0-	46749	3	2126	9	N	1933	1929	0		15
08	52051	X	52051	-0-	-0-	-0-	49741	3	2310	9	N	2100	2105	0		10
*09	65160	X	46194	-0-	-18966	-0-	44389	3	1805	9	N	1641	1639	0		12
10	67332	X	46900	-0-	-20432	-0-	44852	3	2048	9	N	1862	1859	0		15

ROULETTE WELL #: 6H RRCID -> 290693 COMPL. DATE 11/16/2021 TOTAL DEPTH 10546 PERF.10986 - 20558

05	112251	X	93178	-0-	-19073	-0-	87335	3	5843	9	N	5312	5320	0		31
06	101640	X	59779	-0-	-41861	-0-	55446	3	4333	9	N	3939	3946	0		24
07	99231	X	82453	-0-	-16778	-0-	77043	3	5410	9	N	4918	4916	0		26
08	99231	X	89797	-0-	-9434	-0-	83191	3	6606	9	N	6005	6000	0		31
*09	96030	X	90931	-0-	-5099	-0-	84849	3	6082	9	N	5529	5513	0		47
10	93186	X	67775	-0-	-25411	-0-	63625	3	4150	9	N	3773	3797	0		23

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
05	74028	X	41624	-0-	-32404	-0-	32762	3	8862	9	N	8056	8081	0			46
06	72000	X	36608	-0-	-35392	-0-	28063	3	8545	9	N	7768	7767	0			47
07	74400	X	40086	-0-	-34314	-0-	30636	3	9450	9	N	8591	8593	0			45
08	52111	X	42298	-0-	-9813	-0-	35268	3	7030	9	N	6391	6403	0			33
*09	47070	X	44078	-0-	-2992	-0-	36181	3	7897	9	N	7179	7151	0			61
10	41633	X	41396	-0-	-237	-0-	34453	3	6943	9	N	6312	6334	0			39

ALPHA STATE WELL #: 7H RRCID -> 290854 COMPL. DATE 03/31/2022 TOTAL DEPTH 10623 PERF.10860 - 20530

05	55287	X	55287	-0-	-0-	-0-	50416	3	4871	9	N	4428	4427	0			26
06	94460	X	94460	-0-	-0-	-0-	88310	3	6150	9	N	5591	5579	0			38
07	101783	X	101783	-0-	-0-	-0-	95240	3	6543	9	N	5948	5941	0			45
08	91054	X	91054	-0-	-0-	-0-	84925	3	6129	9	N	5572	5591	0			26
*09	102066	X	102066	-0-	-0-	-0-	96409	3	5657	9	N	5143	5130	0			39
*10	111463	X	111463	-0-	-0-	-0-	104725	3	6738	9	N	6125	6115	0			49

ROULETTE WELL #: 2H RRCID -> 290855 COMPL. DATE 11/11/2021 TOTAL DEPTH 9858 PERF.10338 - 19942

05	54012	X	54012	-0-	-0-	-0-	47048	3	6964	9	N	6331	6340	0			36
06	49440	X	47696	-0-	-1744	-0-	42746	3	4950	9	N	4500	4509	0			27
07	53661	X	44575	-0-	-9086	-0-	39298	3	5277	9	N	4797	4799	0			25
08	54572	X	54572	-0-	-0-	-0-	50258	3	4314	9	N	3922	3927	0			20
*09	63491	X	63491	-0-	-0-	-0-	58143	3	5348	9	N	4862	4841	0			41
10	54002	X	38062	-0-	-15940	-0-	32974	3	5088	9	N	4625	4638	0			28

ROULETTE WELL #: 1H RRCID -> 290856 COMPL. DATE 11/10/2021 TOTAL DEPTH 9622 PERF.10140 - 20306

05	72206	X	72206	-0-	-0-	-0-	61712	3	10494	9	N	9540	9560	0			55
06	66930	X	47101	-0-	-19829	-0-	38832	3	8269	9	N	7517	7527	0			45
07	93062	X	57833	-0-	-35229	-0-	49896	3	7937	9	N	7215	7223	0			37
08	93062	X	75354	-0-	-17708	-0-	67897	3	7457	9	N	6779	6781	0			35
*09	90060	X	57437	-0-	-32623	-0-	47825	3	9612	9	N	8738	8699	0			74
*10	77349	X	77349	-0-	-0-	-0-	69442	3	7907	9	N	7188	7218	0			44

BLUE MARLIN STATE WELL #: 7H RRCID -> 290896 COMPL. DATE 02/21/2022 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9700 - 19718

05	58466	X	36918	-0-	-21548	-0-	30127	3	6791	9	Y	6174	6239	0			23
06	56580	X	36294	-0-	-20286	-0-	30919	3	5375	9	Y	4886	4879	0			30
07	41974	X	41303	-0-	-671	-0-	35334	3	5969	9	Y	5426	5423	0			33
08	44506	X	44506	-0-	-0-	-0-	37732	3	6774	9	Y	6158	6152	0			39
*09	40620	X	1969	-0-	-38651	-0-	1378	3	591	9	Y	537	572	0			4
10	41292	X	30499	-0-	-10793	-0-	27033	3	3466	9	Y	3151	3128	0			27

BLUE MARLIN STATE WELL #: 6H RRCID -> 290898 COMPL. DATE 02/18/2022 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 9960 - 19815

05	62651	X	51422	-0-	-11229	-0-	43950	3	7472	9	Y	6793	6852	0			26
06	58710	X	56988	-0-	-1722	-0-	50487	3	6501	9	Y	5910	5900	0			36
07	62589	X	53713	-0-	-8876	-0-	47325	3	6388	9	Y	5807	5808	0			35
08	59985	X	47868	-0-	-12117	-0-	41891	3	5977	9	Y	5434	5435	0			34
*09	58050	X	2458	-0-	-55592	-0-	1839	3	619	9	Y	563	593	0			4
10	58900	X	40013	-0-	-18887	-0-	34231	3	5782	9	Y	5256	5214	0			46

ROULETTE WELL #: 4H RRCID -> 291169 COMPL. DATE 11/15/2021 TOTAL DEPTH 10516 PERF.10693 - 20554

05	123008	X	55353	-0-	-67655	-0-	52088	3	3265	9	N	2968	2968	0			17
06	118860	X	49348	-0-	-69512	-0-	46897	3	2451	9	N	2228	2232	0			13
07	106733	X	69094	-0-	-37639	-0-	64725	3	4369	9	N	3972	3964	0			21
08	106733	X	88798	-0-	-17935	-0-	83930	3	4868	9	N	4425	4423	0			23
*09	69532	X	69532	-0-	-0-	-0-	65519	3	4013	9	N	3648	3640	0			31
10	69099	X	68645	-0-	-454	-0-	64963	3	3682	9	N	3347	3357	0			21

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BLUE MARLIN STATE WELL #: 5H RRCID -> 291241 COMPL. DATE 02/24/2022 TOTAL DEPTH 9584 PERF. 9859 - 19506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	104749	X	24982	-0-	-79767	-0-	22560	3	2422	9	Y	2202	2224	0			8
06	99000	X	30456	-0-	-68544	-0-	24771	3	5685	9	Y	5168	5145	0			31
07	50437	X	33816	-0-	-16621	-0-	28115	3	5701	9	Y	5183	5183	0			31
08	44361	X	39007	-0-	-5354	-0-	33289	3	5718	9	Y	5198	5196	0			33
*09	33000	X	2248	-0-	-30752	-0-	1621	3	627	9	Y	570	599	0			4
*10	49388	X	49388	-0-	-0-	-0-	43798	3	5590	9	Y	5082	5042	0			44

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
05	65658	X	44427	-0-	-21231	-0-	43138	3	1289	9	N	1172	1175	0			7
06	93668	X	93668	-0-	-0-	-0-	91106	3	2562	9	N	2329	2322	0			14
07	74793	X	74793	-0-	-0-	-0-	72479	3	2314	9	N	2104	2107	0			11
08	71282	X	71282	-0-	-0-	-0-	69240	3	2042	9	N	1856	1858	0			9
*09	93660	X	65835	-0-	-27825	-0-	65180	3	655	9	N	595	599	0			5
10	96782	X	43225	-0-	-53557	-0-	41884	3	1341	9	N	1219	1216	0			8

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
05	31434	X	22820	-0-	-8614	-0-	20443	3	2377	9	Y	2161	2186	0			8
06	30420	X	23622	-0-	-6798	-0-	21036	3	2586	9	Y	2351	2345	0			14
07	28892	X	23097	-0-	-5795	-0-	20505	3	2592	9	Y	2356	2356	0			14
08	28892	X	26148	-0-	-2744	-0-	23886	3	2262	9	Y	2056	2057	0			13
*09	26185	X	26185	-0-	-0-	-0-	24129	3	2056	9	Y	1869	1868	0			14
*10	27951	X	27951	-0-	-0-	-0-	25584	3	2367	9	Y	2152	2147	0			19

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
05	145452	X	97934	-0-	-47518	-0-	95661	3	2273	9	N	2066	2064	0			12
06	119820	X	76180	-0-	-43640	-0-	75838	3	342	9	N	311	321	0			2
07	107942	X	43175	-0-	-64767	-0-	40776	3	2399	9	N	2181	2172	0			11
08	107942	X	76248	-0-	-31694	-0-	71783	3	4465	9	N	4059	4049	0			21
*09	87180	X	72984	-0-	-14196	-0-	69412	3	3572	9	N	3247	3240	0			28
10	90086	X	50156	-0-	-39930	-0-	48124	3	2032	9	N	1847	1864	0			11

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
05	100347	X	49695	-0-	-50652	-0-	48545	3	1150	9	N	1045	1056	0			6
06	97110	X	54427	-0-	-42683	-0-	53024	3	1403	9	N	1275	1273	0			8
07	100347	X	70090	-0-	-30257	-0-	68458	3	1632	9	N	1484	1484	0			8
08	90687	X	90687	-0-	-0-	-0-	88492	3	2195	9	N	1995	1993	0			10
*09	84630	X	54201	-0-	-30429	-0-	52532	3	1669	9	N	1517	1514	0			13
10	70091	X	60577	-0-	-9514	-0-	58436	3	2141	9	N	1946	1947	0			12

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
05	193747	X	193747	-0-	-0-	-0-	185124	3	8623	9	N	7839	7845	0			45
06	188916	X	188916	-0-	-0-	-0-	179859	3	9057	9	N	8234	8229	0			50
07	144214	X	144214	-0-	-0-	-0-	136873	3	7341	9	N	6674	6689	0			35
08	129088	X	129088	-0-	-0-	-0-	121886	3	7202	9	N	6547	6549	0			33
*09	128527	X	128527	-0-	-0-	-0-	122214	3	6313	9	N	5739	5723	0			49
*10	171309	X	171309	-0-	-0-	-0-	163629	3	7680	9	N	6982	6988	0			43

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
05	99448	X	78806	-0-	-20642	-0-	76347	3	2459	9	N	2235	2249	0			13
06	96240	X	74297	-0-	-21943	-0-	71983	3	2314	9	N	2104	2104	0			13
07	102052	X	67906	-0-	-34146	-0-	65777	3	2129	9	N	1935	1938	0			10
08	104935	X	93328	-0-	-11607	-0-	91847	3	1481	9	N	1346	1349	0			7
*09	101550	X	78475	-0-	-23075	-0-	77222	3	1253	9	N	1139	1136	0			10
10	76787	X	68130	-0-	-8657	-0-	67172	3	958	9	N	871	876	0			5

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BIG KAHUNA WELL #: 10H RRCID -> 292817 COMPL. DATE 05/11/2022 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10655 - 20845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	61969	X	38255	-0-	-23714	-0-	36246	3	2009	9	N	1826	1829	0			11
06	59970	X	38934	-0-	-21036	-0-	36659	3	2275	9	N	2068	2066	0			13
07	61969	X	39449	-0-	-22520	-0-	37465	3	1984	9	N	1804	1808	0			9
08	61969	X	35195	-0-	-26774	-0-	33171	3	2024	9	N	1840	1840	0			9
*09	38070	X	35549	-0-	-2521	-0-	33592	3	1957	9	N	1779	1773	0			15
10	40238	X	30235	-0-	-10003	-0-	27332	3	2903	9	N	2639	2638	0			16

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
05	134881	X	112615	-0-	-22266	-0-	106053	3	6562	9	N	5965	5961	0			35
06	116970	X	107710	-0-	-9260	-0-	101118	3	6592	9	N	5993	5987	0			41
07	121520	X	46698	-0-	-74822	-0-	43730	3	2968	9	N	2698	2719	0			20
08	121520	X	87461	-0-	-34059	-0-	82801	3	4660	9	N	4236	4237	0			19
*09	117600	X	85697	-0-	-31903	-0-	80254	3	5443	9	N	4948	4929	0			38
10	112623	X	91231	-0-	-21392	-0-	84554	3	6677	9	N	6070	6059	0			49

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
05	103695	X	-0-	-0-	-103695	-0-					Y	-0-	10	0			-0-
06	84600	X	14069	-0-	-70531	-0-	13324	3	745	9	Y	677	673	0			4
07	T. A.		40048	-0-	40048	40048	38299	3	1749	9	Y	1590	1584	0			10
08	T. A.		56245	-0-	56245	96293	53539	3	2706	9	Y	2460	2455	0			15
*09	T. A.		61305	-0-	61305	157598	57710	3	3595	9	Y	3268	3259	0			24
10	T. A.		58665	-0-	58665	216263	55449	3	3216	9	Y	2924	2923	0			25

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
05	103881	X	87428	-0-	-16453	-0-	85375	3	2053	9	N	1866	1868	0			11
06	90716	X	90716	-0-	-0-	-0-	88716	3	2000	9	N	1818	1817	0			12
07	127918	X	127918	-0-	-0-	-0-	124471	3	3447	9	N	3134	3122	0			24
08	89094	X	46537	-0-	-42557	-0-	44059	3	2478	9	N	2253	2267	0			10
*09	90720	X	46887	-0-	-43833	-0-	43908	3	2979	9	N	2708	2697	0			21
10	127906	X	26071	-0-	-101835	-0-	24164	3	1907	9	N	1734	1741	0			14

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
05	112282	X	107324	-0-	-4958	-0-	101542	3	5782	9	N	5256	5257	0			31
06	93840	X	75236	-0-	-18604	-0-	71424	3	3812	9	N	3465	3473	0			23
07	96968	X	89101	-0-	-7867	-0-	84682	3	4419	9	N	4017	4010	0			30
08	107322	X	93676	-0-	-13646	-0-	88685	3	4991	9	N	4537	4546	0			21
*09	103860	X	60244	-0-	-43616	-0-	56419	3	3825	9	N	3477	3472	0			26
10	107322	X	69503	-0-	-37819	-0-	64415	3	5088	9	N	4625	4614	0			37

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
05	110329	X	46482	-0-	-63847	-0-	44932	3	1550	9	Y	1409	1415	0			5
06	79680	X	32467	-0-	-47213	-0-	29456	3	3011	9	Y	2737	2725	0			17
07	66619	X	57519	-0-	-9100	-0-	56078	3	1441	9	Y	1310	1319	0			8
08	88331	X	88331	-0-	-0-	-0-	86035	3	2296	9	Y	2087	2082	0			13
*09	70431	X	70431	-0-	-0-	-0-	67415	3	3016	9	Y	2742	2735	0			20
*10	80112	X	80112	-0-	-0-	-0-	77669	3	2443	9	Y	2221	2222	0			19

DUST DEVIL WELL #: 3H RRCID -> 292906 COMPL. DATE 09/01/2022 TOTAL DEPTH 10333 PERF.11530 - 20595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	83328	X	67496	-0-	-15832	-0-	66998	3	498	9	Y	453	459	0			2
06	80640	X	42788	-0-	-37852	-0-	41549	3	1239	9	Y	1126	1121	0			7
07	108346	X	108346	-0-	-0-	-0-	105566	3	2780	9	Y	2527	2519	0			15
08	122883	X	122883	-0-	-0-	-0-	121474	3	1409	9	Y	1281	1288	0			8
*09	105917	X	105917	-0-	-0-	-0-	103782	3	2135	9	Y	1941	1935	0			14
*10	127991	X	127991	-0-	-0-	-0-	126227	3	1764	9	Y	1604	1604	0			14

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

DUST DEVIL WELL #: 6H RRCID -> 292907 COMPL. DATE 09/01/2022 TOTAL DEPTH 9924 PERF.10100 - 20160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	116095	X	-0-	-0-	-116095	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
06	112350	X	6923	-0-	-105427	-0-	6078	3	845	9	Y	768	763	0			5
07	T. A.		36804	-0-	36804	36804	34097	3	2707	9	Y	2461	2451	0			15
08	T. A.		76986	-0-	76986	113790	72457	3	4529	9	Y	4117	4106	0			26
*09	T. A.		99601	-0-	99601	213391	96981	3	2620	9	Y	2382	2391	0			17
10	T. A.		80222	-0-	80222	293613	75760	3	4462	9	Y	4056	4038	0			35

DUST DEVIL WELL #: 4H RRCID -> 292914 COMPL. DATE 09/01/2022 TOTAL DEPTH 10027 PERF.10230 - 20300

05	125426	X	67055	-0-	-58371	-0-	63529	3	3526	9	Y	3205	3246	0			12
06	90750	X	36271	-0-	-54479	-0-	34971	3	1300	9	Y	1182	1187	0			7
07	91264	X	60160	-0-	-31104	-0-	58118	3	2042	9	Y	1856	1852	0			11
08	84072	X	66103	-0-	-17969	-0-	63870	3	2233	9	Y	2030	2028	0			13
*09	70568	X	70568	-0-	-0-	-0-	67442	3	3126	9	Y	2842	2834	0			21
*10	72864	X	72864	-0-	-0-	-0-	69670	3	3194	9	Y	2904	2900	0			25

DUST DEVIL WELL #: 5H RRCID -> 292915 COMPL. DATE 09/01/2022 TOTAL DEPTH 10320 PERF.10530 - 20585

05	82894	X	49601	-0-	-33293	-0-	49249	3	352	9	Y	320	342	0			1
06	89880	X	32833	-0-	-57047	-0-	32392	3	441	9	Y	401	400	0			2
07	108932	X	108932	-0-	-0-	-0-	107227	3	1705	9	Y	1550	1543	0			9
08	127235	X	127235	-0-	-0-	-0-	125077	3	2158	9	Y	1962	1959	0			12
*09	137971	X	137971	-0-	-0-	-0-	135423	3	2548	9	Y	2316	2311	0			17
*10	84396	X	84396	-0-	-0-	-0-	82825	3	1571	9	Y	1428	1433	0			12

YAHTZEE WELL #: 1H RRCID -> 294793 COMPL. DATE 10/18/2022 TOTAL DEPTH 10381 PERF.10450 - 20397

05	169632	X	121488	-0-	-48144	-0-	117819	3	3669	9	N	3335	3346	0			19
06	105510	X	49249	-0-	-56261	-0-	43835	3	5414	9	N	4922	4911	0			30
07	118751	X	118751	-0-	-0-	-0-	113082	3	5669	9	N	5154	5157	0			27
08	121489	X	45121	-0-	-76368	-0-	45114	3	7	9	N	6	33	0			-0-
*09	117570	X	101979	-0-	-15591	-0-	96180	3	5799	9	N	5272	5227	0			45
10	121489	X	76757	-0-	-44732	-0-	70965	3	5792	9	N	5265	5278	0			32

YAHTZEE WELL #: 4H RRCID -> 294919 COMPL. DATE 10/18/2022 TOTAL DEPTH 10655 PERF.10825 - 20718

05	127627	X	99916	-0-	-27711	-0-	95189	3	4727	9	N	4297	4307	0			25
06	122477	X	122477	-0-	-0-	-0-	120157	3	2320	9	N	2109	2121	0			13
07	102083	X	101684	-0-	-399	-0-	99925	3	1759	9	N	1599	1604	0			8
08	161431	X	161431	-0-	-0-	-0-	158887	3	2544	9	N	2313	2309	0			12
*09	122490	X	92419	-0-	-30071	-0-	90892	3	1527	9	N	1388	1388	0			12
10	126573	X	76713	-0-	-49860	-0-	74396	3	2317	9	N	2106	2105	0			13

YAHTZEE WELL #: 5H RRCID -> 295023 COMPL. DATE 10/18/2022 TOTAL DEPTH 10425 PERF.10610 - 20386

05	130665	X	89863	-0-	-40802	-0-	82250	3	7613	9	N	6921	6956	0			40
06	105720	X	90288	-0-	-15432	-0-	83479	3	6809	9	N	6190	6193	0			37
07	128092	X	88378	-0-	-39714	-0-	83996	3	4382	9	N	3984	4000	0			21
08	128092	X	51050	-0-	-77042	-0-	48034	3	3016	9	N	2742	2749	0			14
*09	123960	X	92419	-0-	-31541	-0-	87514	3	4905	9	N	4459	4435	0			38
*10	105395	X	105395	-0-	-0-	-0-	98298	3	7097	9	N	6452	6450	0			40

YAHTZEE WELL #: 2H RRCID -> 295082 COMPL. DATE 10/18/2022 TOTAL DEPTH 10639 PERF.10730 - 20651

05	138323	X	138323	-0-	-0-	-0-	136132	3	2191	9	N	1992	1998	0			11
06	168132	X	168132	-0-	-0-	-0-	166032	3	2100	9	N	1909	1908	0			12
07	144770	X	95775	-0-	-48995	-0-	94170	3	1605	9	N	1459	1463	0			8
08	144770	X	105579	-0-	-39191	-0-	103059	3	2520	9	N	2291	2287	0			12
*09	163170	X	82749	-0-	-80421	-0-	81170	3	1579	9	N	1435	1435	0			12
10	168609	X	78927	-0-	-89682	-0-	76179	3	2748	9	N	2498	2495	0			15

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	EOM BALANCE
05	96143	X	96143	-0-	-0-	-0-	89855	3	6288	9	N	5716	5743	0	33
06	109294	X	109294	-0-	-0-	-0-	104032	3	5262	9	N	4784	4788	0	29
07	106045	X	106045	-0-	-0-	-0-	101627	3	4418	9	N	4016	4024	0	21
08	169347	X	169347	-0-	-0-	-0-	159884	3	9463	9	N	8603	8580	0	44
*09	116969	X	116969	-0-	-0-	-0-	111843	3	5126	9	N	4660	4664	0	40
*10	95070	X	95070	-0-	-0-	-0-	89479	3	5591	9	N	5083	5092	0	31

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	EOM BALANCE
05	151590	X	126831	-0-	-24759	-0-	119444	3	7387	9	N	6715	6798	0	25
06	146700	X	117513	-0-	-29187	-0-	109957	3	7556	9	N	6869	6852	0	42
07	151590	X	118575	-0-	-33015	-0-	113694	3	4881	9	N	4437	4456	0	23
08	74994	X	74994	-0-	-0-	-0-	65627	3	9367	9	N	8515	8494	0	44
*09	139710	X	109072	-0-	-30638	-0-	101196	3	7876	9	N	7160	7143	0	61
*10	129916	X	129916	-0-	-0-	-0-	121759	3	8157	9	N	7415	7430	0	46

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	EOM BALANCE
05	162068	X	117979	-0-	-44089	-0-	114235	3	3744	9	N	3404	3452	0	13
06	156840	X	112162	-0-	-44678	-0-	108309	3	3853	9	N	3503	3495	0	21
07	162068	X	101106	-0-	-60962	-0-	97994	3	3112	9	N	2829	2835	0	15
08	95303	X	95303	-0-	-0-	-0-	92263	3	3040	9	N	2764	2765	0	14
*09	132150	X	51810	-0-	-80340	-0-	50394	3	1416	9	N	1287	1290	0	11
10	117986	X	105723	-0-	-12263	-0-	102722	3	3001	9	N	2728	2722	0	17

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	EOM BALANCE
05	132897	X	130160	-0-	-2737	-0-	123480	3	6680	9	N	6073	6159	0	23
06	129166	X	129166	-0-	-0-	-0-	121629	3	7537	9	N	6852	6834	0	41
07	132897	X	119368	-0-	-13529	-0-	112883	3	6485	9	N	5895	5905	0	31
08	68384	X	68384	-0-	-0-	-0-	64602	3	3782	9	N	3438	3451	0	18
*09	128610	X	73298	-0-	-55312	-0-	69811	3	3487	9	N	3170	3161	0	27
10	132897	X	81013	-0-	-51884	-0-	76931	3	4082	9	N	3711	3715	0	23

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	EOM BALANCE
05	154380	X	124795	-0-	-29585	-0-	120735	3	4060	9	N	3691	3745	0	14
06	149400	X	121331	-0-	-28069	-0-	116825	3	4506	9	N	4096	4085	0	25
07	154380	X	86073	-0-	-68307	-0-	82550	3	3523	9	N	3203	3211	0	17
08	75815	X	75815	-0-	-0-	-0-	72525	3	3290	9	N	2991	2993	0	15
*09	135690	X	83313	-0-	-52377	-0-	80210	3	3103	9	N	2821	2812	0	24
10	125364	X	90834	-0-	-34530	-0-	87435	3	3399	9	N	3090	3095	0	19

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	EOM BALANCE
05	174313	X	139196	-0-	-35117	-0-	133301	3	5895	9	N	5359	5417	0	20
06	168690	X	128675	-0-	-40015	-0-	123989	3	4686	9	N	4260	4254	0	26
07	174313	X	119797	-0-	-54516	-0-	115607	3	4190	9	N	3809	3815	0	20
08	149773	X	149773	-0-	-0-	-0-	147956	3	1817	9	N	1652	1664	0	8
*09	140190	X	108027	-0-	-32163	-0-	105160	3	2867	9	N	2606	2592	0	22
10	139190	X	102152	-0-	-37038	-0-	98504	3	3648	9	N	3316	3318	0	20

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
1920 ENERGY, LLC 194397
AVENGER STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280675 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 9356 - 16363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORSAIR STATE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 280986 COMPL. DATE 07/28/2016 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 9800 - 18173

05	22537	X	17703	-0-	-4834	-0-	3424	1	12640	3	N	1490	1530	1	4	8	88
							1639	9									
06	21360	X	14270	-0-	-7090	-0-	3191	1	10347	3	N	665	692	1	3	8	58
							732	9									
07	20305	X	14703	-0-	-5602	-0-	3407	1	10354	3	N	856	893	1			21
							942	9									
08	20305	X	15416	-0-	-4889	-0-	3463	1	10864	3	N	990	951	1	3	8	57
							1089	9									
09	19650	X	13589	-0-	-6061	-0-	2608	1	10125	3	N	778	783	1	5	8	47
							856	9									
10	17701	X	14716	-0-	-2985	-0-	2801	1	10933	3	N	893	907	1			33
							982	9									

FORTRESS STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281552 COMPL. DATE 09/13/2016 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 9200 - 15341

05	25030	X	25030	-0-	-0-	-0-	10603	1	13531	3	Y	590	508	1	89	8	75
							247	4	649	9							
06	14130	X	11960	-0-	-2170	-0-	4476	1	6440	3	Y	579	425	1	86	8	143
							407	4	637	9							
07	DLQ G-10		10886	-0-	10886	10886	4553	1	5443	3	Y	448	449	1	65	8	77
							397	4	493	9							
08	DLQ G-10		11216	-0-	11216	22102	4524	1	772	3	Y	412	376	1	64	8	49
							5467	4	453	9							
09	DLQ G-10		15206	-0-	15206	37308	4613	1	10044	4	Y	499	387	1	88	8	73
							549	9									
10	DLQ G-10		12227	-0-	12227	49535	4735	1	6964	4	Y	480	317	1	67	8	169
							528	9									

PYTHIAN-OATMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281681 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 9869 - 16970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THUNDERBOLT STATE WELL #: 1H RRCID -> 282197 COMPL. DATE 05/05/2017 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 9602 - 13487

05	26536	X	24206	-0-	-2330	-0-	2539	1	20398	3	Y	802	699	1	174	8	96
							387	4	882	9							
06	23820	X	22373	-0-	-1447	-0-	1652	1	18852	3	Y	1007	720	1	166	8	217
							761	4	1108	9							
07	DLQ G-10		22120	-0-	22120	22120	1290	1	18693	3	Y	1013	863	1	140	8	227
							1023	4	1114	9							
08	DLQ G-10		21850	-0-	21850	43970	1179	1	17377	3	Y	964	1010	1	135	8	46
							2234	4	1060	9							
09	DLQ G-10		20356	-0-	20356	64326	1194	1	17606	3	Y	796	574	1	178	8	90
							680	4	876	9							
10	DLQ G-10		20652	-0-	20652	84978	1427	1	17985	3	Y	874	738	1	142	8	84
							279	4	961	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
1920 ENERGY, LLC //CONT.// 194397
MARAUDER STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282306 COMPL. DATE 05/12/2017 TOTAL DEPTH 8868 PERF.11008 - 14400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4309	X	2537	-0-	-1772	-0-	904	1	1498	3	N	123	173	1	20	8	126
							135	9									
06	5880	X	2937	-0-	-2943	-0-	904	1	1725	3	N	280	182	1	22	8	202
							308	9									
07	6169	X	894	-0-	-5275	-0-	885	1	9	9	N	8	2	8			208
08	6169	X	1051	-0-	-5118	-0-	975	1	44	4	N	29	170	1	3	8	64
							32	9									
09	5970	X	1247	-0-	-4723	-0-	938	1	69	3	N	135	10	8			189
							91	4	149	9							
10	3038	X	1560	-0-	-1478	-0-	987	1	412	3	N	110	170	1	11	8	118
							40	4	121	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					87
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					87
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					87
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					87
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					87
10	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

05	17976	X	17976	-0-	-0-	-0-	86	1	17570	3	N	230	194	1			225
							67	4	253	9							
06	12789	X	12789	-0-	-0-	-0-	75	1	12153	3	N	451	382	1			294
							65	4	496	9							
07	18904	X	18904	-0-	-0-	-0-	74	1	18175	3	N	545	756	1			83
							55	4	600	9							
08	7223	X	5832	-0-	-1391	-0-	41	1	5673	3	N	95					178
							13	4	105	9							
09	6990	X	3223	-0-	-3767	-0-	3222	3	1	4	N	-0-					178
10	16666	X	16666	-0-	-0-	-0-	16657	3	9	4	N	-0-					178

STATE JOHNNY CASH 23 WELL #: 2H RRCID -> 280225 COMPL. DATE 02/11/2016 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 9950 - 15802

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					222
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					222
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					222
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	4			N	-0-					222
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					222
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ORBISON 28 WELL #: 6H RRCID -> 280226 COMPL. DATE 03/22/2016 TOTAL DEPTH 10191 PERF.10433 - 13042

05	27351	X	27351	-0-	-0-	-0-	3715	1	22634	3	N	824	765	1			195
							96	4	906	9							
06	32638	X	32638	-0-	-0-	-0-	31455	3	108	4	N	977	955	1			217
							1075	9									
07	26187	X	26187	-0-	-0-	-0-	25403	3	78	4	N	642	767	1			92
							706	9									
08	15573	X	15573	-0-	-0-	-0-	15201	3	24	4	N	316	377	1			31
							348	9									
09	12150	X	-0-	-0-	-12150	-0-					N	-0-					31
*10	18534	X	18534	-0-	-0-	-0-	84	1	17276	3	N	786	16	0	401	1	400
							309	4	865	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SANTANA 29 WELL #: 2H RRCID -> 281470 COMPL. DATE 10/02/2016 TOTAL DEPTH 10007 PERF.10450 - 14402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24645	X	19576	-0-	-5069	-0-	19205	3	43	4	N	298	159	1			311
							328	9									
06	24330	X	6212	-0-	-18118	-0-	5893	3	36	4	N	257	382	1			186
							283	9									
07	25141	X	-0-	-0-	-25141	-0-					N	-0-					186
08	25141	X	10539	-0-	-14602	-0-	10331	3	2	4	N	187	190	1			183
							206	9									
09	21090	X	144	-0-	-20946	-0-	142	3	2	4	N	-0-					183
10	24532	X	24532	-0-	-0-	-0-	23711	3	55	4	N	696	574	1			305
							766	9									

STATE GATEWAY 38 WELL #: 2H RRCID -> 282664 COMPL. DATE 01/07/2017 TOTAL DEPTH 9818 PERF.10290 - 16728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111

ALLMAN 24 WELL #: 6H RRCID -> 283015 COMPL. DATE 06/02/2017 TOTAL DEPTH 9897 PERF.10087 - 15972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	65441	X	47168	-0-	-18273	-0-	45645	3	492	4	Y	937	1065	1			289
							1031	9									
06	60120	X	6009	-0-	-54111	-0-	5744	3	25	4	Y	218	174	1			333
							240	9									
07	57288	X	-0-	-0-	-57288	-0-					Y	-0-					333
08	52638	X	25908	-0-	-26730	-0-	25644	3	8	4	Y	233	191	1			375
							256	9									
09	45660	X	29921	-0-	-15739	-0-	29493	3	45	4	Y	348	376	1			347
							383	9									
10	47182	X	37736	-0-	-9446	-0-	37266	3	52	4	Y	380	549	1			178
							418	9									

STATE GATEWAY 34-39 WELL #: 12H RRCID -> 284428 COMPL. DATE 04/23/2018 TOTAL DEPTH 11200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		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
TRESTLES STATE UNIT 55 41-44 WELL #: 1H RRCID -> 285578 COMPL. DATE 07/08/2019 TOTAL DEPTH 9805 PERF.10191 - 12423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	5024	3	44	4	N	503	316	1	47	8	305
							553	9									
06	6650	X	6650	-0-	-0-	-0-	5900	3	58	4	N	629	702	1			232
							692	9									
07	6840	X	6840	-0-	-0-	-0-	6180	3	52	4	N	553	575	1			210
							608	9									
08	6402	X	6402	-0-	-0-	-0-	5687	3	52	4	N	603	541	1	59	8	213
							663	9									
09	6728	X	6728	-0-	-0-	-0-	6063	3	59	4	N	551	507	1			257
							606	9									
10	7104	X	7104	-0-	-0-	-0-	6303	3	55	4	N	678	542	1	52	8	341
							746	9									

RINCON UNIT 72 16-20 WELL #: 1H RRCID -> 285603 COMPL. DATE 07/18/2018 TOTAL DEPTH 9945 PERF.10610 - 15410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21749	X	21749	-0-	-0-	-0-	16431	1	5235	3	N	57	151	1	6	8	301
							20	4	63	9							
06	16769	X	16769	-0-	-0-	-0-	12049	1	4610	3	N	82	169	1			214
							20	4	90	9							
07	7254	X	6082	-0-	-1172	-0-	3738	1	2310	3	N	22					236
							10	4	24	9							
08	12591	X	12591	-0-	-0-	-0-	8488	1	3912	3	N	147	162	1	2	8	219
							29	4	162	9							
09	11610	X	11610	-0-	-0-	-0-	8613	1	2857	3	N	101					320
							29	4	111	9							
10	16037	X	16037	-0-	-0-	-0-	12443	1	3379	3	N	158	161	1			317
							41	4	174	9							

JETT RINK STATE 58-23 WELL #: 1H RRCID -> 286146 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 9712 PERF.10200 - 14150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7926	X	7926	-0-	-0-	-0-	7667	3	32	4	N	206	196	1	13	8	512
							227	9									
06	6780	X	6655	-0-	-125	-0-	6397	3	34	4	N	204	176	1			540
							224	9									
07	7143	X	7143	-0-	-0-	-0-	6863	3	45	4	N	214	253	1			501
							235	9									
08	7223	X	6735	-0-	-488	-0-	6410	3	43	4	N	256	164	1	45	8	548
							282	9									
09	7089	X	7089	-0-	-0-	-0-	6842	3	36	4	N	192	348	1			392
							211	9									
10	7223	X	6939	-0-	-284	-0-	6618	3	36	4	N	259	180	1	51	8	420
							285	9									

HERMOSA STATE 55 30-31 WELL #: 3H RRCID -> 287177 COMPL. DATE 12/08/2018 TOTAL DEPTH 9717 PERF.10222 - 19542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	37944	X	36246	-0-	-1698	-0-	34029	3	159	4	N	1871	1934	1	9	8	464
							2058	9									
06	36534	X	36534	-0-	-0-	-0-	33980	3	174	4	N	2164	2169	1			459
							2380	9									
07	40413	X	40413	-0-	-0-	-0-	38041	3	166	4	N	2005	1578	1			886
							2206	9									
08	37901	X	37901	-0-	-0-	-0-	35394	3	168	4	N	2126	1955	1	87	8	970
							2339	9									
09	36540	X	34602	-0-	-1938	-0-	32643	3	177	4	N	1620	1704	1			886
							1782	9									
10	40424	X	38283	-0-	-2141	-0-	36064	3	184	4	N	1850	1796	1	4	8	936
							2035	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ZUMA STATE UNIT 72 10-21 WELL #: 3H RRCID -> 287441 COMPL. DATE 01/18/2019 TOTAL DEPTH 9695 PERF.10250 - 18793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18090	X	18090	-0-	-0-	-0-	15328	3	220	4	N	2311	2447	1	58	8	127
							2542	9									
06	10267	X	10267	-0-	-0-	-0-	9045	3	110	4	N	1011	906	1			232
							1112	9									
07	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					232
08	1953	X	263	-0-	-1690	-0-	26	4	237	9	N	215	176	1	33	8	238
09	1890	X	11	-0-	-1879	-0-	11	4			N	-0-					238
10	1953	X	1	-0-	-1952	-0-	1	4			N	-0-					234

PIPELINE STATE UNIT 58 10-03 WELL #: 1H RRCID -> 287596 COMPL. DATE 10/20/2018 TOTAL DEPTH 9948 PERF.10318 - 19780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22399	X	22399	-0-	-0-	-0-	20487	3	106	4	Y	1642	1388	1	4	8	531
							1806	9									
06	16830	X	16492	-0-	-338	-0-	15002	3	98	4	Y	1265	1415	1			381
							1392	9									
07	17391	X	16232	-0-	-1159	-0-	14759	3	98	4	Y	1250	1055	1			576
							1375	9									
08	17391	X	3827	-0-	-13564	-0-	3466	3	23	4	Y	307	532	1	53	8	298
							338	9									
09	16830	X	40	-0-	-16790	-0-	40	3			Y	-0-	298	1			-0-
10	17391	X	13272	-0-	-4119	-0-	65	1	12033	3	Y	1050	1038	1	1	8	11
							19	4	1155	9							

MAVERICKS STATE 58 09-04 WELL #: 61H RRCID -> 288215 COMPL. DATE 09/09/2019 TOTAL DEPTH 10221 PERF.10272 - 17765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	34937	X	6578	-0-	-28359	-0-	336	1	5938	3	Y	211	351	1	4	8	523
							72	4	232	9							
06	35040	X	34204	-0-	-836	-0-	6058	1	26518	3	Y	1384	1204	1			703
							106	4	1522	9							
07	38360	X	38360	-0-	-0-	-0-	6267	1	29475	3	Y	2238	2485	1			456
							156	4	2462	9							
08	36208	X	10954	-0-	-25254	-0-	2362	1	8002	3	Y	433	352	1	42	8	495
							114	4	476	9							
09	34200	X	468	-0-	-33732	-0-	2	1	465	3	Y	-0-	495	1			-0-
							1	4									
10	37448	X	17252	-0-	-20196	-0-	94	1	16205	3	Y	840	820	1	11	8	9
							29	4	924	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
05	41912	X	32874	-0-	-9038	-0-	30377	3	189	4	Y	2098	2317	1	3	8	245
							2308	9									
06	39270	X	28031	-0-	-11239	-0-	26160	3	138	4	Y	1575	1542	1			278
							1733	9									
07	34503	X	20971	-0-	-13532	-0-	19478	3	137	4	Y	1233	1361	1			150
							1356	9									
08	38211	X	38211	-0-	-0-	-0-	35596	3	188	4	Y	2206	1810	1	40	8	506
							2427	9									
09	32712	X	32712	-0-	-0-	-0-	30372	3	203	4	Y	1943	1868	1			581
							2137	9									
10	32860	X	24938	-0-	-7922	-0-	23274	3	133	4	Y	1392	1419	1	4	8	550
							1531	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BAJA STATE 58 15-22 WELL #: 51H RRCID -> 288364 COMPL. DATE 09/30/2019 TOTAL DEPTH 9708 PERF.10205 - 16652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3534	X	755	-0-	-2779	-0-	642	4	113	9	Y	103	89	8			470
06	12218	X	12218	-0-	-0-	-0-	11063	3	141	4	Y	922	881	1			511
							1014	9									
07	9891	X	9891	-0-	-0-	-0-	8736	3	128	4	Y	934	823	1			622
							1027	9									
08	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	2744	3	317	4	Y	543	630	1	140	8	395
							597	9									
09	3420	X	1061	-0-	-2359	-0-	1	1	837	3	Y	61	456	1			-0-
							156	4	67	9							
10	3534	X	52	-0-	-3482	-0-	12	1	1	3	Y	26	7	1	19	8	-0-
							10	4	29	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
05	41287	X	41287	-0-	-0-	-0-	39642	3	134	4	Y	1374	1251	1	12	8	633
							1511	9									
06	22454	X	22454	-0-	-0-	-0-	21776	3	61	4	Y	561	716	1			478
							617	9									
07	57474	X	41412	-0-	-16062	-0-	39876	3	139	4	Y	1270	1248	1			500
							1397	9									
08	57474	X	45321	-0-	-12153	-0-	43301	3	160	4	Y	1691	1580	1	67	8	544
							1860	9									
09	55620	X	45621	-0-	-9999	-0-	43613	3	192	4	Y	1651	1825	1			370
							1816	9									
10	41416	X	13446	-0-	-27970	-0-	12762	3	236	4	Y	407	365	1	8	8	404
							448	9									

STATE GATEWAY 22 WELL #: 6H RRCID -> 289058 COMPL. DATE 12/16/2018 TOTAL DEPTH 7878 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
TXL 37 WELL #: W201PA RRCID -> 279027 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 11595 PERF.11875 - 16350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16678	X	11472	-0-	-5206	-0-	7	1	10853	2	N	556	368	1			608
							612	9									
06	16140	X	9974	-0-	-6166	-0-	9	1	9303	2	N	602	523	1			687
							662	9									
07	16523	X	4205	-0-	-12318	-0-	1	1	3956	2	N	225	370	1			542
							248	9									
08	11470	X	6498	-0-	-4972	-0-	84	1	6179	2	N	214	364	1			392
							235	9									
09	11100	X	6222	-0-	-4878	-0-	347	1	5390	2	N	441	187	1			646
							485	9									
10	11470	X	6409	-0-	-5061	-0-	6	1	5985	2	N	380	369	1			657
							418	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
MOONTOWER RESOURCES OP, LLC 578467
COVINGTON STATE 1 WELL #: 1H RRCID -> 278439 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8415 - 12170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16500	X	-0-	-0-	-16500	-0-					N	-0-					175
*12	17050	X	-0-	-0-	-17050	-0-					N	-0-					175
*01	17050	X	-0-	-0-	-17050	-0-					N	-0-					175
*02	12383	X	-0-	-0-	-12383	-0-					N	-0-					175
*03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
*04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
*05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
*06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
*07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/23/2024

STEVE STATE WELL #: 2H RRCID -> 278599 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8405 - 12533

05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					387
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					387
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					387
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					387
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					387
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					387

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/07/2024 - WELL PLUGGED 08/07/24

STEVE STATE WELL #: RRCID -> 283068 COMPL. DATE 05/23/2017 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8077 - 12320

05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					312
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					312
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					312
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					312
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					312
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					312

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/03/2021

COVINGTON STATE 13 WELL #: RRCID -> 283462 COMPL. DATE 03/16/2017 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7986 - 15172

05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					339
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					339
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					339
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					339
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					339
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					339

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/03/2021

PLUMMER STATE LAURA LOU 34-27 WELL #: RRCID -> 285042 COMPL. DATE 01/19/2017 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8606 - 15306

05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					187
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					187
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					187
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					187
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					187
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					187

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/28/2021

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
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		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
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		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
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		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
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
SOLARIS WATER MIDSTREAM, LLC 801148
GLENN WELL #: 1SW RRCID -> 272799 COMPL. DATE 07/13/2024 TOTAL DEPTH 4792 PERF. 3696 - 4650

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORT STOCKTON 32124 001 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
DOUBLE BARREL OIL LLC 224791
FORT STOCKTON UNIT WELL #: 224 RRCID -> 112452 COMPL. DATE 06/01/1984 TOTAL DEPTH 3501 PERF. 3089 - 3271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	43	R	43	-0-	-0-	-0-	4	3	39	9	Y	35	15	1			96
06	48	R	48	-0-	-0-	-0-	20	2	28	9	Y	25	19	1			102
07	40	R	40	-0-	-0-	-0-	17	2	23	9	Y	21	13	1			110
08	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	19	24	1			105
09	30	#	18	-0-	-12	-0-	16	2	2	9	Y	2	18	1			89
10	40	R	40	-0-	-0-	-0-	36	2	4	9	Y	4	22	1			71

FORT STOCKTON UNIT WELL #: 313 RRCID -> 139215 COMPL. DATE 05/13/1991 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3060 - 3294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	83	R	83	-0-	-0-	-0-	7	3	76	9	Y	69	30	1			191
06	95	R	95	-0-	-0-	-0-	39	2	56	9	Y	51	38	1			204
07	78	R	78	-0-	-0-	-0-	33	2	45	9	Y	41	26	1			219
08	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	39	48	1			210
09	60	#	37	-0-	-23	-0-	31	2	6	9	Y	5	36	1			179
10	79	R	79	-0-	-0-	-0-	73	2	6	9	Y	5	43	1			141

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORT STOCKTON, S. (QUEEN) 32128 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC. 490300
WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 088625 COMPL. DATE 07/01/1980 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2672 - 2675

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	259 N	259	-0-	-0-	B -0-	259	1			N	-0-					54
06	210 N	182	-0-	-28	B -0-	182	1			N	-0-					54
07	184 N	184	-0-	-0-	B -0-	184	1			N	-0-					54
08	219 N	219	-0-	-0-	B -0-	219	1			N	-0-					54
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	229 N	229	-0-	-0-	B -0-	229	1			N	-0-					54
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	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
05	258 N	258	-0-	-0-	B -0-	258	1			N	-0-					-0-
06	270 N	182	-0-	-88	B -0-	182	1			N	-0-					-0-
07	184 N	184	-0-	-0-	B -0-	184	1			N	-0-					-0-
08	248 N	219	-0-	-29	B -0-	219	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	229 N	229	-0-	-0-	B -0-	229	1			N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-

FRYSAK FARMS (DEVONIAN) 33154 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BLACK SWAN OPCO, LLC 101935
JURECEK "A" WELL #: 1 RRCID -> 191093 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9936 - 10650

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

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
THOMASON "D" WELL #: 1 RRCID -> 166061 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10602 - 10612

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

JURECEK "B" WELL #: 1 RRCID -> 183331 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9929 - 10632

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

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

JURECEK "D" WELL #: 1 RRCID -> 195646 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 10721 PERF. 9924 - 10640

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

JURECEK -C- WELL #: 1 RRCID -> 205782 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10702 PERF.10474 - 10518

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
DANIEL "7" WELL #: 1 RRCID -> 209785 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9892 - 10610

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

EXTEX OPERATING COMPANY 257062
HOELSCHER, F. J. "B" WELL #: 2 RRCID -> 173336 COMPL. DATE 05/08/1999 TOTAL DEPTH 10572 PERF.10544 - 10561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	352	-0-	-516	-0-	352	3			N	-0-					-0-
06	840	N	267	-0-	-573	-0-	267	3			N	-0-					-0-
07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
08	341	N	31	-0-	-310	-0-	31	3			N	-0-					-0-
09	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					-0-
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-

HOELSCHER, F. J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 178189 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 10572 PERF.10550 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	N	332	-0-	-660	-0-	332	3			N	-0-					182
06	960	N	373	-0-	-587	-0-	373	3			N	-0-					182
07	992	N	418	-0-	-574	-0-	418	3			N	-0-					182
08	341	N	28	-0-	-313	-0-	28	3			N	-0-					182
09	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					182
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8946	X	4226	-0-	-4720	-0-	4215	3	11	9	Y	10					46
06	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	3993	3	13	9	Y	12					58
07	7285	X	2738	-0-	-4547	-0-	21	1	2717	3	Y	-0-	32	1			26
08	7285	X	3210	-0-	-4075	-0-	22	1	3188	3	Y	-0-					26
09	7050	X	2966	-0-	-4084	-0-	23	1	2943	3	Y	-0-					26
10	4216	X	2268	-0-	-1948	-0-	2268	3			Y	-0-					26

OAK 15 WELL #: 5 RRCID -> 282614 COMPL. DATE 06/14/2017 TOTAL DEPTH 11587 PERF.11510 - 11530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1237	3	13	9	Y	12					90
06	778	N	778	-0-	-0-	-0-	770	3	8	9	Y	7					97
07	930	N	856	-0-	-74	-0-	7	1	849	3	Y	-0-	54	1			43
08	1085	N	651	-0-	-434	-0-	4	1	647	3	Y	-0-					43
09	780	N	129	-0-	-651	-0-	1	1	128	3	Y	-0-					43
10	868	N	105	-0-	-763	-0-	105	3			Y	-0-					43

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
05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	238	3	7	9	Y	6					149
06	737	N	737	-0-	-0-	-0-	709	3	28	9	Y	25					174
07	713	N	692	-0-	-21	-0-	5	1	686	3	Y	1	97	1			78
							1	9									
08	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	6	1	938	3	Y	58					136
							64	9									
09	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	8	1	1060	3	Y	-0-					136
10	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			Y	-0-					136

FUHRMAN-MASCHO (CHARGED SAND) 33176 142 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDREWS
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC 054430
GRAY, COLUMBUS ET AL WELL #: W 2W RRCID -> 039187 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1550 PERF. 1233 - 1394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
JONES, RC WELL #: 9 RRCID -> 252301 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 4162 PERF. 2936 - 2956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KUYKENDALL, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 254273 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 3001 - 3022

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/04/2024

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222
THORNBERRY 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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THORNBERRY 813 WELL #: 2 RRCID -> 256968 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 4823 PERF. 3056 - 3080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222
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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY "AE" WELL #: 4 RRCID -> 281853 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3037 - 3148

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARKER C WELL #: 1 RRCID -> 254277 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3105 - 3119

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
MONTARE OPERATING, LTD. //CONT.// 577015
CC LOCKHART & BROWN 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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ERNESTEEN WELL #: 5 RRCID -> 254816 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4731 PERF. 3060 - 3082

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONA D WELL #: 1 RRCID -> 254921 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 4785 PERF. 3091 - 3111

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CC LOCKHART & BROWN WELL #: 5 RRCID -> 255173 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 4752 PERF. 3092 - 3112

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONA A WELL #: 1 RRCID -> 255175 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3066 - 3086

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINAL ENERGY OPERATING, LLC 742122
LOCKHART & BROWN 14 WELL #: 17 RRCID -> 226847 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 4560 PERF. 2836 - 3024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SABINAL ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 742122
THORNBERRY 18 WELL #: 1 RRCID -> 235820 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3008 - 3030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	3	1	4	N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	4			N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	4			N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	4			N	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	4			N	-0-					-0-
10	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	4			N	-0-					-0-

THORNBERRY 23 WELL #: 2 RRCID -> 248513 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3038 - 3058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	22	3	35	4	N	-0-					-0-
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	4			N	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	4			N	-0-					-0-
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	4			N	-0-					-0-
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	4			N	-0-					-0-
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	3	69	4	N	-0-					-0-

THORNBERRY "18" WELL #: 3 RRCID -> 252739 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 2990 - 3020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	13	3	20	4	N	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	4			N	-0-					-0-
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	4			N	-0-					-0-
08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	4			N	-0-					-0-
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	4			N	-0-					-0-
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	3	39	4	N	-0-					-0-

LOCKHART & BROWN 17 WELL #: 2 RRCID -> 254709 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 4755 PERF. 3030 - 3065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	28	3	44	4	N	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	4			N	-0-					-0-
07	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	4			N	-0-					-0-
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	4			N	-0-					-0-
09	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	4			N	-0-					-0-
10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	3	3	86	4	N	-0-					-0-

FULLERTON (DEVONIAN) 33230 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDREWS
XTO ENERGY INC. 945936
WILSON, H. M. -A- WELL #: 10 RRCID -> 295405 COMPL. DATE 01/01/1988 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8165 - 8263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FULLERTON (SAN ANDRES) 33230 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
UNIVERSITY "SS" WELL #: 1 RRCID -> 171242 COMPL. DATE 04/22/1996 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

UNIVERSITY "SS" WELL #: 2 RRCID -> 171244 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	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

05	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2		N	-0-			-0-
06	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2		N	-0-			-0-
07	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2		N	-0-			-0-
08	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2		N	-0-			-0-
09	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2		N	-0-			-0-
10	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	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

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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
05	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	968	2	43	9	N	39					227
06	730	N	730	-0-	-0-	-0-	717	2	13	9	N	12	145	1			94
07	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1090	2	12	9	N	11					105
08	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1130	2	6	9	N	5					110
*09	931	N	931	-0-	-0-	-0-	914	3	17	9	N	15					125
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

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

05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

MAJORS WELL #: 1 RRCID -> 169250 COMPL. DATE 05/17/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9724 - 9732

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58

GARDEN CITY, SOUTH (FUSSELMAN) 33998 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK
LANDMARK IP, LLC 484651
GLASS WELL #: 5 RRCID -> 288412 COMPL. DATE 07/14/2019 TOTAL DEPTH 10100 PERF.10024 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARDEN CITY, S. (STRAWN) 33998 429 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURLESON PETROLEUM, INC. 109255
BESSIE WELL #: 1 RRCID -> 146424 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 10294 PERF. 9543 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					250
06	643	N	643	-0-	-0-	-0-	538	3	105	9	N	95	185	1			160
07	729	N	729	-0-	-0-	-0-	697	3	32	9	N	29					189
08	621	N	621	-0-	-0-	-0-	607	3	14	9	N	13	152	1			50
09	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					50
10	678	N	678	-0-	-0-	-0-	654	3	24	9	N	22					72

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
05	3100	N	4162	-0-	1062	1062	3950	3	212	9	N	193	183	1			257
06	3000	N	3948	-0-	948	2010	3755	3	193	9	N	175	184	1			248
07	3100	N	3747	-0-	647	2657	3559	3	188	9	N	171	193	1			226
08	6121	X	3464	-0-	-2657	-0-	3306	3	158	9	N	144	185	1			185
09	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	2945	3	186	9	N	169	194	1			160
10	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3558	3	122	9	N	111					271

GARDEN CITY, S. (WOLFCAMP) 33998 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
VITAL ENERGY, INC. 100951
COX, J. WELL #: 1 RRCID -> 182141 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 10084 PERF. 3519 - 3839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEARKAT WELL #: 1 RRCID -> 217889 COMPL. DATE 09/07/1980 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9313 - 9334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					112
06	360	N	302	-0-	-58	-0-	302	2			N	-0-					112
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					112
08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	321	2	2	9	N	2					114
09	300	N	286	-0-	-14	-0-	286	2			N	-0-					114
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114

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
05	634	N	634	-0-	-0-	-0-	605	2	29	9	N	26	180	1			43
06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	604	2	32	9	N	29					72
07	519	N	519	-0-	-0-	-0-	484	2	35	9	N	32					104
08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	602	2	18	9	N	16					120
09	633	N	633	-0-	-0-	-0-	583	2	50	9	N	45					165
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					165

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		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

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIB 34639 001 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
NEW HEIGHT ENERGY, LLC 100152
COWDEN RANCH 'A' WELL #: 7H RRCID -> 288363 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 2836 PERF. 3386 - 7357

05	14B2	EXT	23	-0-	23	23	23	2			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	23	-0-	23	46	23	2			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	10	-0-	10	56	10	2			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	10	-0-	10	66	10	2			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	66					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	66					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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC. 490300
WILSON, D. C. O. WELL #: 2 RRCID -> 040349 COMPL. DATE 10/10/1966 TOTAL DEPTH 1232 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODWARD WELL #: 1 RRCID -> 055916 COMPL. DATE 08/03/1973 TOTAL DEPTH 1389 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCA PRODUCTION, INC. 722193
SULVAN WELL #: 1 RRCID -> 055294 COMPL. DATE 04/18/1973 TOTAL DEPTH 1171 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

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
05	837	N	334	-0-	-503	-0-	334	2			N	-0-					-0-
06	840	N	29	-0-	-811	-0-	29	2			N	-0-					-0-
07	899	N	5	-0-	-894	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	341	N	5	-0-	-336	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-

GIRVINTEX (YATES) 35092 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
GIRVIN "A" WELL #: 2 U RRCID -> 081392 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 4989 PERF. 1170 - 1194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLOSSOP (WICHITA-ALBANY) 35453 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
GLOSSOP OIL & GAS, LLC 310719
MCDONALD WELL #: 2 RRCID -> 156831 COMPL. DATE 12/13/1995 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4079 - 4392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/14/2022 - WELL PLUGGED 12/14/22

GOLDEN CORRAL (BARNETT SHALE) 35588 050 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
FRANKLIN MOUNTAIN KC OP TX, LLC 283643
KC7 RANCH WELL #: 1H RRCID -> 251661 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7125 - 9877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLDEN EAGLE (PENNSYLVANIAN) 35590 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
EOG RESOURCES, INC. 253162
20001 JV-P PENWELL WELL #: 1 RRCID -> 192195 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 19290 PERF. 16336 - 16462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: T155 RRCID -> 155117 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5360 - 6281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	149					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	149					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	149					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	149					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	149					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	149					Y	-0-					-0-

EMBAR WELL #: 12 RRCID -> 168966 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 5110 - 5130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	494	N	92	-0-	-402	-0-	50 41	2 9	1	4	Y	37	37	1			9
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	76	2	41	9	Y	37	44	1			2
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	78 37	2 9	27	4	Y	34	29	1			7
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	105 41	2 9	18	4	Y	37	37	1			7
09	148	N	148	-0-	-0-	-0-	101 40	2 9	7	4	Y	36	37	1			6
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	97	2	40	9	Y	36	31	1			11

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: Z 35 RRCID -> 245320 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 5562 - 6455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSMITH (CLEAR FORK) //CONT.// 35652 062 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
MAVERICK PERMIAN LLC //CONT.// 100319
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: L 45 RRCID -> 276993 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5566 - 6375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11062	X	11062	-0-	-0-	-0-	10658	2	369	4	N	32	31	0			2
							35	9									
06	8310	X	8005	-0-	-305	-0-	7976	2	29	9	N	26	27	0			1
07	8587	X	-0-	-0-	-8587	-0-					N	-0-	1	0			-0-
08	8587	X	-0-	-0-	-8587	-0-					N	-0-					-0-
09	8310	X	-0-	-0-	-8310	-0-					N	-0-					-0-
10	8587	X	-0-	-0-	-8587	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: H 25 RRCID -> 276994 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5475 - 6458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	6343	2	180	4	N	55	53	0			3
							61	9									
06	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	5788	2	53	9	N	48	48	0			3
07	5642	X	5156	-0-	-486	-0-	4360	2	765	4	N	28	30	0			1
							31	9									
08	5642	X	4167	-0-	-1475	-0-	2790	2	1351	4	N	24	24	0			1
							26	9									
09	5460	X	3501	-0-	-1959	-0-	3459	2	14	4	N	25	25	0			1
							28	9									
10	6404	X	6404	-0-	-0-	-0-	6370	2	34	9	N	31	31	0			1

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
05	3100	N	4954	-0-	1854	7375	4814	2	109	4	N	28	27	0			2
							31	9									
06	12612	X	5237	-0-	-7375	-0-	5205	2	2	4	N	27	27	0			2
							30	9									
07	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	3409	2	649	4	N	28	29	0			1
							31	9									
08	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	1472	2	1071	4	N	27	27	0			1
							30	9									
09	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	4810	2	37	9	N	34	34	0			1
10	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	5207	2	35	9	N	32	32	0			1

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: L150 RRCID -> 277002 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 5452 - 6442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6014	X	5345	-0-	-669	-0-	5143	2	178	4	N	22	23	0			1
							24	9									
06	8160	X	-0-	-0-	-8160	-0-					N	-0-	1	0			-0-
07	8432	X	-0-	-0-	-8432	-0-					N	-0-					-0-
08	8432	X	-0-	-0-	-8432	-0-					N	-0-					-0-
09	8160	X	-0-	-0-	-8160	-0-					N	-0-					-0-
10	5332	X	-0-	-0-	-5332	-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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSMITH (CLEAR FORK) //CONT.// 35652 062 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
MAVERICK PERMIAN LLC //CONT.// 100319
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: L 55 RRCID -> 277047 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5596 - 6348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8493	X	8493	-0-	-0-	-0-	7898	2	487	4	N	98	95	0			6
							108	9									
06	7275	X	7275	-0-	-0-	-0-	7210	2	65	9	N	59	62	0			3
07	6880	X	6880	-0-	-0-	-0-	4675	2	2072	4	N	121	119	0			5
							133	9									
08	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	4361	2	704	4	N	192	190	0			7
							211	9									
09	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	5801	2	123	9	N	112	116	0			3
10	6363	X	6363	-0-	-0-	-0-	6254	2	109	9	N	99	98	0			4

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: H 45 RRCID -> 291577 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 5637 - 6356

05	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	5771	2	211	4	N	31	30	0			2
							34	9									
06	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	5356	2	25	9	N	23	24	0			1
07	4681	X	4673	-0-	-8	-0-	3643	2	995	4	N	32	32	0			1
							35	9									
08	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	3147	2	1688	4	N	27	27	0			1
							30	9									
09	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	5043	2	37	9	N	34	34	0			1
10	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	5607	2	35	9	N	32	32	0			1

FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959
CUMMINS, H.E. 'K' WELL #: 6 RRCID -> 298271 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 4151 - 6442

*09	1050	X	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	1085	X	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					-0-

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
GOLDSMITH-LANDRETH (DEEP) UNIT WELL #: 314 RRCID -> 154907 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6332 PERF. 5300 - 5775

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSMITH (GRAYBURG) 35652 496 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
ABLEREADY, INC. 002987
JESSIE B WELL #: 1 RRCID -> 181508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3935 PERF. 3840 - 3890

05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLDSMITH (GRAYBURG) //CONT.// 35652 496 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
MAVERICK PERMIAN LLC 100319
CLYDE -B- WELL #: 155 RRCID -> 038141 COMPL. DATE 01/24/1966 TOTAL DEPTH 3925 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLYDE -B- WELL #: 154 RRCID -> 038142 COMPL. DATE 01/02/1966 TOTAL DEPTH 4075 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	1689	-0-	-1411	20973	1689	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	2643	-0-	-357	20616	2643	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	1526	-0-	-1574	19042	1526	2			Y	-0-					-0-
08	21752	X	2710	-0-	-19042	-0-	2710	2			Y	-0-					-0-
09	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	2752	2			Y	-0-					-0-
10	2728	X	2425	-0-	-303	-0-	2425	2			Y	-0-					-0-

CLYDE -B- WELL #: 158 RRCID -> 038208 COMPL. DATE 02/02/1966 TOTAL DEPTH 3970 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRAMA OPERATING, LLC 324437
WIGHT WELL #: 1 RRCID -> 019659 COMPL. DATE 12/14/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
06	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	1028	-0-	-150	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
08	1209	N	1051	-0-	-158	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	901	-0-	-119	-0-	901	3			N	-0-					-0-
*10	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSMITH (GRAYBURG) //CONT.// 35652 496 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GOLDSMITH, C. A. ET AL WELL #: 1395G RRCID -> 166065 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9515 PERF. 3593 - 3623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
07	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					-0-
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
09	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-					-0-
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-

GOLDSMITH, C. A. ET AL WELL #: 62H RRCID -> 168902 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 4707 PERF. 4132 - 4205

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	217	N	128	-0-	-89	-0-	128	3			Y	-0-					41
06	150	N	97	-0-	-53	-0-	97	3			Y	-0-					41
07	124	N	71	-0-	-53	-0-	71	3			Y	-0-					41
08	124	N	61	-0-	-63	-0-	61	3			Y	-0-					41
09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-					41
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	T. A.		368	-0-	368	2203	368	2			Y	-0-					-0-
06	2486	X	283	-0-	-2203	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
07	620	N	220	-0-	-400	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		352	-0-	352	352	352	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.		239	-0-	239	591	239	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		543	-0-	543	1134	543	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					84
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	51	2	11	9	N	10					94
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					111
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19					130
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					130

SAGUARO PETROLEUM, LLC 743325
TXL WELL #: 3 RRCID -> 034165 COMPL. DATE 09/04/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
GRAYBURG GAS UNIT VII WELL #: 1 RRCID -> 036732 COMPL. DATE 08/25/1965 TOTAL DEPTH 4110 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG) //CONT.// 35653 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAYBURG GAS UNIT XI WELL #: 2 RRCID -> 102950 COMPL. DATE 11/23/1982 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4010 - 4108

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAYBURG GAS UNIT IX WELL #: 4 RRCID -> 216204 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 5042 PERF. 3894 - 3929

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALSH & WATTS, INC. 895060
WIGHT -6- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 019938 COMPL. DATE 11/05/1958 TOTAL DEPTH 5190 PERF. N/A

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSMITH, EAST (QUEEN) 35653 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
AGHORN OPERATING, INC. 008716
SPECK WELL #: 1 RRCID -> 172791 COMPL. DATE 03/23/1999 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3729 - 3741

05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					23
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					23
07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					23
08	124	N	77	-0-	-47	-0-	77	2			N	-0-					23
*09	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					23
10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					23

GOLDSMITH, EAST (QUEEN) //CONT.// 35653 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
AGHORN OPERATING, INC. //CONT.// 008716
SPECK WELL #: 5 RRCID -> 173516 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 3915 PERF. 3710 - 3728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
*09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-

SPECK WELL #: 3 RRCID -> 173911 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 3926 PERF. 3732 - 3742

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2

ELVERA WELL #: 2 RRCID -> 177764 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 3965 PERF. 3751 - 3757

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SPECK WELL #: 4 RRCID -> 177770 COMPL. DATE 05/13/2000 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3816 - 3822

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10

JULENA WELL #: 1 RRCID -> 180538 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 3955 PERF. 3832 - 3848

05	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					-0-
06	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
07	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
08	961	N	626	-0-	-335	-0-	626	2			N	-0-					-0-
*09	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-
10	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					-0-

LARIO OIL & GAS COMPANY 486710
BLAKENEY F WELL #: F 1 RRCID -> 237022 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 3856 - 3867

05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-						N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

GOLDSMITH, EAST (QUEEN) //CONT.// 35653 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	128	-0-	-89	-0-	128	3			Y	-0-					40
06	150	N	97	-0-	-53	-0-	97	3			Y	-0-					40
07	DLQ G-10		71	-0-	71	71	71	3			Y	-0-					40
08	DLQ G-10		61	-0-	61	132	61	3			Y	-0-					40
09	299	N	167	-0-	-132	-0-	167	3			Y	-0-					40
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1860	N	1155	-0-	-705	-0-	1155	3			Y	-0-					41
06	1380	N	874	-0-	-506	-0-	874	3			Y	-0-					41
07	DLQ G-10		635	-0-	635	635	635	3			Y	-0-					41
08	DLQ G-10		551	-0-	551	1186	551	3			Y	-0-					41
09	2688	N	1502	-0-	-1186	-0-	1502	3			Y	-0-					41
10	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1860	N	1156	-0-	-704	-0-	1156	3			Y	-0-					42
06	1380	N	874	-0-	-506	-0-	874	3			Y	-0-					42
07	DLQ G-10		634	-0-	634	634	634	3			Y	-0-					42
08	DLQ G-10		551	-0-	551	1185	551	3			Y	-0-					42
09	2687	N	1502	-0-	-1185	-0-	1502	3			Y	-0-					42
10	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			Y	-0-					42

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.) 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
B & R OIL, INC. 041156
COWDEN -B- WELL #: 2 C RRCID -> 031186 COMPL. DATE 10/17/1963 TOTAL DEPTH 5900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	#	68	-0-	-273 B	-531	68	3			Y	-0-					-0-
06	330	#	123	-0-	-207 B	-738	123	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		72	-0-	72 B	-666	72	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		68	-0-	68 B	-598	68	3			Y	-0-					-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-598												
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- B	-598					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- B	-598					Y	NO RPT					-0-

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
BARROW PETROLEUM LLC 053314
COWDEN, R. B. -12- WELL #: 2 RRCID -> 019443 COMPL. DATE 10/12/1962 TOTAL DEPTH 8540 PERF. N/A

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

BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC 078032
NORTH GOLDSMITH GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 C RRCID -> 032440 COMPL. DATE 02/11/1964 TOTAL DEPTH 8614 PERF. N/A

05	1045	R	1045	-0-	-0-	B	-0-	1025	2	20	9	N	18	21	1			8
06	1021	R	1021	-0-	-0-	B	-0-	1004	2	17	9	N	15	12	1			11
07	850	R	850	-0-	-0-	B	-0-	837	2	13	9	N	12	11	1			12
08	931	R	931	-0-	-0-	B	-0-	917	2	14	9	N	13	17	1			8
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	954	R	954	-0-	-0-	B	-0-	940	2	14	9	N	13	12	1			9
10	248	#	NO RPT	-0-	-248	B	-248					N	NO RPT					9

NORTH GOLDSMITH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 216725 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 4012 - 4313

05	31	#	11	-0-	-20	B	-2469	11	2			N	-0-					166
06	12	#	11	-0-	-1	B	-2470	9	2	2	9	N	2	110	1			58
07	12	#	9	-0-	-3	B	-2473	9	2			N	-0-					58
08	12	#	7	-0-	-5	B	-2478	7	2			N	-0-					58
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -130 CANCELLED UNDERAGE -> -2348																		
09	11	#	9	-0-	-2	B	-132	9	2			N	-0-					58
10	11	#	NO RPT	-0-	-11	B	-143					N	NO RPT					58

CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
CHEYENNE-CUMMINS WELL #: 2 U RRCID -> 042650 COMPL. DATE 05/22/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/10/2024																		

MAVERICK PERMIAN LLC 100319
FRANK -B- WELL #: 23 RRCID -> 030364 COMPL. DATE 06/21/1963 TOTAL DEPTH 4406 PERF. N/A

05	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-1170					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-1170					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	364	-0-	364	B	-806	364	2			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	1017	-0-	1017	B	211	1017	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 211																		
09	14B2	EXT	291	-0-	291	B	502	291	2			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	1164	-0-	1164	B	1666	1164	2			N	-0-					-0-

EMBAR -B- WELL #: 31 RRCID -> 030885 COMPL. DATE 08/08/1963 TOTAL DEPTH 4350 PERF. N/A

05	1984	#	1973	-0-	-11	B	-110	1973	2			N	-0-					-0-
06	1920	#	1815	-0-	-105	B	-215	1815	2			N	-0-					-0-
07	1984	#	1774	-0-	-210	B	-425	1774	2			N	-0-					-0-
08	1984	#	1898	-0-	-86	B	-511	1898	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -423 CANCELLED UNDERAGE -> -88																		
09	1860	#	1187	-0-	-673	B	-1096	1187	2			N	-0-					-0-
10	1922	#	1585	-0-	-337	B	-1433	1585	2			N	-0-					-0-

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
MAVERICK PERMIAN LLC //CONT.// 100319
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
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	4189	R	4189	-0-	-0- B	-0-	4189	2			Y	-0-					-0-
06	4021	R	4021	-0-	-0- B	-0-	4021	2			Y	-0-					-0-
07	4123	#	3639	-0-	-484 B	-484	3639	2			Y	-0-					-0-
08	14181	R	14665	-0-	484 B	-0-	14665	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	7981	R	7981	-0-	-0- B	-0-	7981	2			Y	-0-					-0-
10	10913	R	10913	-0-	-0- B	-0-	10913	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
05	5302	R	1243	-0-	-4059 B	-0-	1243	2			Y	-0-					-0-
06	1189	R	1189	-0-	-0- B	-0-	1189	2			Y	-0-					-0-
07	1271	#	925	-0-	-346 B	-346	925	2			Y	-0-					-0-
08	1271	#	1152	-0-	-119 B	-465	1152	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -465																	
09	1200	#	1164	-0-	-36 B	-501	1164	2			Y	-0-					-0-
10	1240	#	1239	-0-	-1 B	-502	1239	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
05	14798	R	2829	-0-	-11969 B	-0-	2756	2	40	4	Y	30	31	1			1
							33	9									
06	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	3379	#	-0-	-0-	-3379 B	-3379					Y	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-3379					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3379																	
09	0	K	-0-	-0-	-0- B	-3379					Y	-0-					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0- B	-3379					Y	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
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
05	62 #	68	-0-	6 B	-7	68	3		Y	-0-			-0-
06	65 R	72	-0-	7 B	-0-	72	3		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	52	-0-	52 B	52	52	3		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	58	-0-	58 B	110	58	3		Y	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->	110											
09	DLQ G-10	63	-0-	63 B	173	63	3		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	63	-0-	63 B	236	63	3		Y	-0-			-0-

CONDOR OPERATING COMPANY, LLC 170480
CUMMINS -12- WELL #: 1 RRCID -> 019438 COMPL. DATE 10/15/1962 TOTAL DEPTH 8568 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

CUMMINS -12- WELL #: 11 RRCID -> 019439 COMPL. DATE 04/08/1963 TOTAL DEPTH 8571 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
COWDEN, J. F. WELL #: 21 U RRCID -> 032982 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 4004 - 4034

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

FIVESTONES ENERGY LLC 271567
CUMMINS-P WELL #: 1 RRCID -> 031434 COMPL. DATE 09/05/1963 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 4048 - 4183

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959
CUMMINS, H.E."K" WELL #: RRCID -> 297257 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.12803 - 22850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-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

05	682	#	605	-0-	-77	B	-136	605	2			N	-0-					-0-
06	660	#	581	-0-	-79	B	-215	581	2			N	-0-					-0-
07	682	#	610	-0-	-72	B	-287	610	2			N	-0-					-0-
08	682	#	657	-0-	-25	B	-312	657	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -312																		
09	600	#	664	-0-	64	B	-248	664	2			N	-0-					-0-
10	620	#	695	-0-	75	B	-173	695	2			N	-0-					-0-

DEN -A- WELL #: 1 RRCID -> 133612 COMPL. DATE 04/18/1987 TOTAL DEPTH 4581 PERF. 4116 - 4154

05	161	R	161	-0-	-0-	B	-0-	161	2			N	-0-					-0-
06	155	R	155	-0-	-0-	B	-0-	155	2			N	-0-					-0-
07	163	R	163	-0-	-0-	B	-0-	163	2			N	-0-					-0-
08	175	R	175	-0-	-0-	B	-0-	175	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	177	R	177	-0-	-0-	B	-0-	177	2			N	-0-					-0-
10	186	R	186	-0-	-0-	B	-0-	186	2			N	-0-					-0-

DEN -A- WELL #: 2A RRCID -> 133613 COMPL. DATE 04/25/1987 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4151 - 4183

05	62	#	40	-0-	-22	B	-130	40	2			N	-0-					-0-
06	60	#	39	-0-	-21	B	-151	39	2			N	-0-					-0-
07	31	#	41	-0-	10	B	-141	41	2			N	-0-					-0-
08	31	#	44	-0-	13	B	-128	44	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -79 CANCELLED UNDERAGE -> -49																		
09	30	#	44	-0-	14	B	-65	44	2			N	-0-					-0-
10	31	#	46	-0-	15	B	-50	46	2			N	-0-					-0-

SATANTA OIL COMPANY 748744
UNIVERSITY 32A WELL #: 1 G RRCID -> 034232 COMPL. DATE 10/14/1964 TOTAL DEPTH 4300 PERF. N/A

05	1302	#	410	-0-	-892	B	-3030	410	3			N	-0-					-0-
06	1200	#	1640	-0-	440	B	-2590	1640	3			N	-0-					-0-
07	1023	#	1020	-0-	-3	B	-2593	1020	3			N	-0-					-0-
08	1023	#	1087	-0-	64	B	-2529	1087	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1845 CANCELLED UNDERAGE -> -684																		
09	1410	#	-0-	-0-	-1410	B	-3255					N	-0-					-0-
10	1457	#	249	-0-	-1208	B	-4463	249	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY -29- WELL #: 3 C RRCID -> 036728 COMPL. DATE 07/20/1965 TOTAL DEPTH 6310 PERF. N/A

05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					44
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					44
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					44
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					44
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					44
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					44

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
SATANTA OIL COMPANY //CONT.// 748744
UNIVERSITY -20- WELL #: 1 RRCID -> 038229 COMPL. DATE 02/12/1966 TOTAL DEPTH 6230 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	3					224
06	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	1					225
07	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	1					226
08	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					226
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					226
10	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					226

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10	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

05	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

PHILLIPS TXL "E" WELL #: 1 RRCID -> 290480 COMPL. DATE 11/05/1958 TOTAL DEPTH 4377 PERF. 4194 - 4338

05	62	#	56	-0-	-6		-0-	56	3			N	-0-					-0-
06	282	R	282	-0-	-0-		-0-	282	3			N	-0-					-0-
07	62	#	41	-0-	-21		-0-	41	3			N	-0-					-0-
08	62	#	44	-0-	-18		-0-	44	3			N	-0-					-0-
09	62	R	62	-0-	-0-		-0-	62	3			N	-0-					-0-
10	62	#	NO RPT	-0-	-62		-0-					N	NO RPT					-0-

WALSH & WATTS, INC. 895060
TXL "J" WELL #: 3 RRCID -> 046983 COMPL. DATE 09/09/1969 TOTAL DEPTH 5878 PERF. N/A

05	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					34
06	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					34
07	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					34
08	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					34
09	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					34
10	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					34

GOMEZ (ATOKA) 35708 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
EXTEX OPERATING COMPANY 257062
GOMEZ SOUTH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230686 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 22158 PERF. 16116 - 16534

05	304	N	304	-0-	-0-		-0-	304	3			N	-0-					-0-
06	203	N	203	-0-	-0-		-0-	203	3			N	-0-					-0-
07	258	N	258	-0-	-0-		-0-	258	3			N	-0-					-0-
08	248	N	76	-0-	-172		-0-	76	3			N	-0-					-0-
09	302	N	302	-0-	-0-		-0-	302	3			N	-0-					-0-
10	248	N	18	-0-	-230		-0-	18	3			N	-0-					-0-

GOMEZ (ATOKA) //CONT.// 35708 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SVEN PERMIAN, LLC 831420
FORT STOCKTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146696 COMPL. DATE 06/20/1993 TOTAL DEPTH 22765 PERF.17352 - 17372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3006	-0-	6	6	3006	2			N	-0-					-0-
07	2863	N	2857	-0-	-6	-0-	2857	2			N	-0-					-0-
08	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2			N	-0-					-0-
09	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
10	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (DELAWARE) 35708 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
RATTLER MIDSTREAM OPERATING LLC 694704
DEWITT, BILL WELL #: 1D RRCID -> 290119 COMPL. DATE 03/11/2019 TOTAL DEPTH 10364 PERF. 5000 - 5322

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	5819	2			N	-0-					-0-
06	5100	X	4895	-0-	-205	-0-	4895	2			N	-0-					-0-
07	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	4930	2			N	-0-					-0-
08	5673	X	4376	-0-	-1297	-0-	4376	2			N	-0-					-0-
09	5490	X	4938	-0-	-552	-0-	4938	2			N	-0-					-0-
10	5673	X	4990	-0-	-683	-0-	4990	2			N	-0-					-0-

J.F. MOORE UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 147380 COMPL. DATE 10/27/1993 TOTAL DEPTH 21654 PERF.17056 - 17280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11334	X	11334	-0-	-0-	-0-	11334	2			N	-0-					-0-
06	10530	X	10242	-0-	-288	-0-	10242	2			N	-0-					-0-
07	10881	X	10328	-0-	-553	-0-	10328	2			N	-0-					-0-
08	11346	X	9398	-0-	-1948	-0-	9398	2			N	-0-					-0-
09	10980	X	9239	-0-	-1741	-0-	9239	2			N	-0-					-0-
10	11346	X	10058	-0-	-1288	-0-	10058	2			N	-0-					-0-

PRICE ESTATE UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 171060 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17030 PERF.16722 - 16886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	3925	2			N	-0-					-0-
06	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	3473	2			N	-0-					-0-
07	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	2			N	-0-					-0-
08	3937	X	3151	-0-	-786	-0-	3151	2			N	-0-					-0-
09	3810	X	3170	-0-	-640	-0-	3170	2			N	-0-					-0-
10	3937	X	520	-0-	-3417	-0-	520	2			N	-0-					-0-

W. C. TYRRELL UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 180130 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 17270 PERF.16938 - 17010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	1291	-0-	-209	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
07	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
08	1643	N	1403	-0-	-240	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
09	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
10	1767	N	1451	-0-	-316	-0-	1451	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (DEVONIAN) //CONT.// 35708 233 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
PRICE, AUBREY WELL #: 3 RRCID -> 183330 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.18060 - 19781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9796	X	9651	-0-	-145	-0-	9651	2			N	-0-					-0-
06	9090	X	8833	-0-	-257	-0-	8833	2			N	-0-					-0-
07	9685	X	9685	-0-	-0-	-0-	9685	2			N	-0-					-0-
08	9641	X	8100	-0-	-1541	-0-	8100	2			N	-0-					-0-
09	9645	X	9645	-0-	-0-	-0-	9645	2			N	-0-					-0-
10	9672	X	9140	-0-	-532	-0-	9140	2			N	-0-					-0-

P.B.M. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188347 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 19137 PERF.16735 - 17273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22227	X	20176	-0-	-2051	-0-	20176	2			N	-0-					-0-
06	18870	X	17180	-0-	-1690	-0-	17180	2			N	-0-					-0-
07	19499	X	11936	-0-	-7563	-0-	11936	2			N	-0-					-0-
08	20181	X	5478	-0-	-14703	-0-	5478	2			N	-0-					-0-
09	19530	X	60	-0-	-19470	-0-	60	2			N	-0-					-0-
10	20181	X	-0-	-0-	-20181	-0-					N	-0-					-0-

PRICE ESTATE UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 204065 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 16765 PERF.16721 - 19400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8091	X	6922	-0-	-1169	-0-	6922	2			N	-0-					-0-
06	7830	X	3533	-0-	-4297	-0-	3533	2			N	-0-					-0-
07	8091	X	3937	-0-	-4154	-0-	3937	2			N	-0-					-0-
08	8091	X	7169	-0-	-922	-0-	7169	2			N	-0-					-0-
09	7573	X	7573	-0-	-0-	-0-	7573	2			N	-0-					-0-
10	7620	X	7620	-0-	-0-	-0-	7620	2			N	-0-					-0-

PALMER WELL #: 3 RRCID -> 208603 COMPL. DATE 12/27/2004 TOTAL DEPTH 18490 PERF.18522 - 19917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
06	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	1057	-0-	-59	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	915	-0-	-201	-0-	915	3			N	-0-					-0-
09	1080	N	724	-0-	-356	-0-	724	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH GOMEZ UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213343 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 16864 PERF.17140 - 20200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10013	X	9888	-0-	-125	-0-	9888	2			N	-0-					-0-
06	11100	X	9008	-0-	-2092	-0-	9008	2			N	-0-					-0-
07	11470	X	9254	-0-	-2216	-0-	9254	2			N	-0-					-0-
08	11470	X	8488	-0-	-2982	-0-	8488	2			N	-0-					-0-
09	9570	X	3308	-0-	-6262	-0-	3308	2			N	-0-					-0-
10	12964	X	12964	-0-	-0-	-0-	12964	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
05	806	N	652	-0-	-154	-0-	652	2			N	-0-					-0-
06	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
07	837	N	728	-0-	-109	-0-	728	2			N	-0-					-0-
08	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-
09	570	N	443	-0-	-127	-0-	443	2			N	-0-					-0-
10	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (DEVONIAN) //CONT.// 35708 233 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
DIAMONDBACK E&P LLC 217012
NEAL, ROXIE WELL #: 1 RRCID -> 094362 COMPL. DATE 05/21/1981 TOTAL DEPTH 22293 PERF.18559 - 18710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
10	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
10	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
05	8556	X	1387	-0-	-7169	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
06	8280	X	1051	-0-	-7229	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
07	8556	X	2192	-0-	-6364	-0-	2192	3			N	-0-					-0-
08	8556	X	909	-0-	-7647	-0-	909	3			N	-0-					-0-
09	2880	X	1506	-0-	-1374	-0-	1506	3			N	-0-					-0-
10	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					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
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
06	90	N	33	-0-	-57	-0-	33	3			N	-0-					-0-
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
08	62	N	18	-0-	-44	-0-	18	3			N	-0-					-0-
09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
10	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	3			N	-0-					-0-

GOMEZ UNIT WELL #: 1B RRCID -> 244938 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 17950 PERF.17053 - 17396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11005	X	1951	-0-	-9054	-0-	1951	3			N	-0-					-0-
06	10590	X	1436	-0-	-9154	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
07	10292	X	2493	-0-	-7799	-0-	2493	3			N	-0-					-0-
08	8556	X	1017	-0-	-7539	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
09	1890	X	1468	-0-	-422	-0-	1468	3			N	-0-					-0-
10	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-

LAKEHILLS PRODUCTION, INC. 483440
BAKER 84 WELL #: 1 RRCID -> 242171 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 22800 PERF.18985 - 19362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOMEZ (DEVONIAN) //CONT.// 35708 233 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
LHR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095315 COMPL. DATE 09/20/1981 TOTAL DEPTH 18655 PERF.18084 - 18178

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/20/2024

MONGOOSE ENERGY, LLC 576512
DIXEL RESOURCES INC UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183070 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 22670 PERF.18308 - 18386

05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3				N	-0-					-0-
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3				N	-0-					-0-
07	186	N	21	-0-	-165	-0-	21	3				N	-0-					-0-
08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3				N	-0-					-0-
09	180	N	68	-0-	-112	-0-	68	3				N	-0-					-0-
*10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	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

05	2511	X	11	-0-	-2500	-0-	11	2				N	-0-					-0-
06	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	4281	2				N	-0-					-0-
07	2418	X	487	-0-	-1931	-0-	487	2				N	-0-					-0-
08	2325	X	15	-0-	-2310	-0-	15	2				N	-0-					-0-
09	2430	X	6	-0-	-2424	-0-	6	2				N	-0-					-0-
10	2511	X	13	-0-	-2498	-0-	12	2	1	9		N	1	1	8			-0-

TURNER, FRED JR. WELL #: 2H RRCID -> 196011 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 17112 PERF.17210 - 19284

05	14105	X	24	-0-	-14081	-0-	24	2				N	-0-					-0-
06	8760	X	6	-0-	-8754	-0-	6	2				N	-0-					-0-
07	9	X	8	-0-	-1	-0-	8	2				N	-0-					-0-
08	31	X	12	-0-	-19	-0-	12	2				N	-0-					-0-
09	30	X	9	-0-	-21	-0-	9	2				N	-0-					-0-
10	31	X	10	-0-	-21	-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

05	15330	X	15330	-0-	-0-	-0-	15330	2				N	-0-					-0-
06	10680	X	6911	-0-	-3769	-0-	6911	2				N	-0-					-0-
07	10137	X	9210	-0-	-927	-0-	9210	2				N	-0-					-0-
08	11036	X	5984	-0-	-5052	-0-	5984	2				N	-0-					-0-
09	10680	X	4248	-0-	-6432	-0-	4248	2				N	-0-					-0-
10	11036	X	5890	-0-	-5146	-0-	5890	2				N	-0-					-0-

DERRICK-WINFIELD UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 040794 COMPL. DATE 12/23/1966 TOTAL DEPTH 21928 PERF. N/A

05	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2				N	-0-					-0-
06	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2				N	-0-					-0-
07	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2				N	-0-					-0-
08	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2				N	-0-					-0-
09	3000	N	8513	-0-	5513	5513	8513	2				N	-0-					-0-
10	3100	N	1681	-0-	-1419	4094	1681	2				N	-0-					-0-

SIBLEY - STATE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 041747 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 20920 PERF.19445 - 20825

05	26598	X	13576	-0-	-13022	-0-	13576	2				N	-0-					-0-
06	25740	X	18575	-0-	-7165	-0-	18575	2				N	-0-					-0-
07	31275	X	31275	-0-	-0-	-0-	31275	2				N	-0-					-0-
08	25792	X	5480	-0-	-20312	-0-	5480	2				N	-0-					-0-
09	24960	X	16750	-0-	-8210	-0-	16750	2				N	-0-					-0-
10	31251	X	31251	-0-	-0-	-0-	31251	2				N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MBX OPERATING LLC //CONT.// 101199
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
05	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					-0-
06	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
07	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
08	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-
09	660	N	230	-0-	-430	-0-	230	2			N	-0-					-0-
10	682	N	562	-0-	-120	-0-	562	2			N	-0-					-0-

DERRICK-WINFIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 043303 COMPL. DATE 10/17/1967 TOTAL DEPTH 22045 PERF. N/A

05	29781	X	29781	-0-	-0-	-0-	29781	2			N	-0-					-0-
06	27630	X	23662	-0-	-3968	-0-	23662	2			N	-0-					-0-
07	33864	X	33864	-0-	-0-	-0-	33864	2			N	-0-					-0-
08	28551	X	4227	-0-	-24324	-0-	4227	2			N	-0-					-0-
09	27630	X	27163	-0-	-467	-0-	27163	2			N	-0-					-0-
10	30920	X	30920	-0-	-0-	-0-	30920	2			N	-0-					-0-

BLACK-LEWIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 043884 COMPL. DATE 04/01/1968 TOTAL DEPTH 21900 PERF. N/A

05	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	3733	2			N	-0-					-0-
06	3030	X	2754	-0-	-276	-0-	2754	2			N	-0-					-0-
07	3131	X	1731	-0-	-1400	-0-	1731	2			N	-0-					-0-
08	3131	X	2371	-0-	-760	-0-	2371	2			N	-0-					-0-
09	3030	X	2089	-0-	-941	-0-	2089	2			N	-0-					-0-
10	3131	X	2800	-0-	-331	-0-	2800	2			N	-0-					-0-

ABELL EAST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044699 COMPL. DATE 01/05/1968 TOTAL DEPTH 22642 PERF. N/A

05	31	X	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	7546	X	7546	-0-	-0-	-0-	7546	2			N	-0-					-0-
08	13805	X	13805	-0-	-0-	-0-	13805	2			N	-0-					-0-
09	11494	X	11494	-0-	-0-	-0-	11494	2			N	-0-					-0-
10	11854	X	11854	-0-	-0-	-0-	11854	2			N	-0-					-0-

-DD- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046272 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 22824 PERF.21548 - 22752

05	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
06	870	N	90	-0-	-780	-0-	90	2			N	-0-					-0-
07	992	N	215	-0-	-777	-0-	215	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	681	-0-	-342	-0-	681	2			N	-0-					-0-
09	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
10	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					-0-

ABELL WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046274 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 22670 PERF.21081 - 22636

05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
07	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
08	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
10	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-

USM ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046275 COMPL. DATE 12/12/1968 TOTAL DEPTH 22700 PERF. N/A

05	65844	X	51650	-0-	-14194	-0-	51650	2			N	-0-					-0-
06	63720	X	44033	-0-	-19687	-0-	44033	2			N	-0-					-0-
07	61907	X	54098	-0-	-7809	-0-	54098	2			N	-0-					-0-
08	51646	X	14170	-0-	-37476	-0-	14170	2			N	-0-					-0-
09	49980	X	21482	-0-	-28498	-0-	21482	2			N	-0-					-0-
10	54095	X	54050	-0-	-45	-0-	54050	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MBX OPERATING LLC //CONT.// 101199

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 046277 COMPL. DATE 04/28/1969 TOTAL DEPTH 22675 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2578	2			N	-0-					-0-
06	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
07	992	N	828	-0-	-164	-0-	828	2			N	-0-					-0-
08	992	N	865	-0-	-127	-0-	865	2			N	-0-					-0-
09	960	N	318	-0-	-642	-0-	318	2			N	-0-					-0-
10	837	N	-0-	-0-	-837	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
06	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
08	403	N	164	-0-	-239	-0-	164	2			N	-0-					-0-
09	390	N	1	-0-	-389	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 4 WELL #: 1 RRCID -> 046608 COMPL. DATE 06/29/1969 TOTAL DEPTH 22545 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16368	X	10208	-0-	-6160	-0-	10208	2			N	-0-					-0-
06	15840	X	761	-0-	-15079	-0-	761	2			N	-0-					-0-
07	11284	X	1137	-0-	-10147	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
08	10199	X	3572	-0-	-6627	-0-	3572	2			N	-0-					-0-
09	9870	X	4838	-0-	-5032	-0-	4838	2			N	-0-					-0-
10	10199	X	938	-0-	-9261	-0-	938	2			N	-0-					-0-

NEAL, J. O. WELL #: 1 RRCID -> 047026 COMPL. DATE 07/31/1969 TOTAL DEPTH 22643 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 048852 COMPL. DATE 07/14/1970 TOTAL DEPTH 22750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28582	X	14153	-0-	-14429	-0-	14153	2			N	-0-					-0-
06	27660	X	23845	-0-	-3815	-0-	23845	2			N	-0-					-0-
07	29570	X	29570	-0-	-0-	-0-	29570	2			N	-0-					-0-
08	28737	X	5900	-0-	-22837	-0-	5900	2			N	-0-					-0-
09	27810	X	10677	-0-	-17133	-0-	10677	2			N	-0-					-0-
10	29574	X	22940	-0-	-6634	-0-	22940	2			N	-0-					-0-

FOUNTAIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049404 COMPL. DATE 11/08/1970 TOTAL DEPTH 21847 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29915	X	28870	-0-	-1045	-0-	28870	2			N	-0-					-0-
06	28950	X	25795	-0-	-3155	-0-	25795	2			N	-0-					-0-
07	31126	X	31126	-0-	-0-	-0-	31126	2			N	-0-					-0-
08	29915	X	4000	-0-	-25915	-0-	4000	2			N	-0-					-0-
09	28950	X	16299	-0-	-12651	-0-	16299	2			N	-0-					-0-
10	29915	X	27480	-0-	-2435	-0-	27480	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MBX OPERATING LLC //CONT.// 101199
BENNETT, J. R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049936 COMPL. DATE 02/09/1971 TOTAL DEPTH 22800 PERF.21754 - 22701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23777	X	20035	-0-	-3742	-0-	20035	2			N	-0-					-0-
06	22980	X	13971	-0-	-9009	-0-	13971	2			N	-0-					-0-
07	25358	X	24876	-0-	-482	-0-	24876	2			N	-0-					-0-
08	25358	X	20266	-0-	-5092	-0-	20266	2			N	-0-					-0-
09	24540	X	10403	-0-	-14137	-0-	10403	2			N	-0-					-0-
10	24862	X	21067	-0-	-3795	-0-	21067	2			N	-0-					-0-

GRIFFIN, MARGARET T. WELL #: 1 RRCID -> 050235 COMPL. DATE 12/08/1970 TOTAL DEPTH 22465 PERF. N/A

05	25333	X	25333	-0-	-0-	-0-	25333	2			N	-0-					-0-
06	20100	X	18829	-0-	-1271	-0-	18829	2			N	-0-					-0-
07	22395	X	22395	-0-	-0-	-0-	22395	2			N	-0-					-0-
08	25327	X	18419	-0-	-6908	-0-	18419	2			N	-0-					-0-
09	24510	X	15604	-0-	-8906	-0-	15604	2			N	-0-					-0-
10	25327	X	17733	-0-	-7594	-0-	17733	2			N	-0-					-0-

TYRRELL, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 050565 COMPL. DATE 06/03/1971 TOTAL DEPTH 22592 PERF. N/A

05	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	3695	2			N	-0-					-0-
06	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	3947	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	3237	-0-	-266	-0-	3237	2			N	-0-					-0-
08	2170	X	17	-0-	-2153	-0-	17	2			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	94	X	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-

RIGGS, E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 050985 COMPL. DATE 07/20/1971 TOTAL DEPTH 23050 PERF. N/A

05	5930	X	5930	-0-	-0-	-0-	5930	2			N	-0-					-0-
06	4110	X	4081	-0-	-29	-0-	4081	2			N	-0-					-0-
07	4743	X	4063	-0-	-680	-0-	4063	2			N	-0-					-0-
08	4743	X	3598	-0-	-1145	-0-	3598	2			N	-0-					-0-
09	4590	X	3338	-0-	-1252	-0-	3338	2			N	-0-					-0-
10	4743	X	4099	-0-	-644	-0-	4099	2			N	-0-					-0-

BAILEY, M. L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 052504 COMPL. DATE 04/29/1972 TOTAL DEPTH 22578 PERF. N/A

05	13609	X	11384	-0-	-2225	-0-	11384	2			N	-0-					-0-
06	13170	X	11437	-0-	-1733	-0-	11437	2			N	-0-					-0-
07	13609	X	7066	-0-	-6543	-0-	7066	2			N	-0-					-0-
08	12493	X	1011	-0-	-11482	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
09	12090	X	74	-0-	-12016	-0-	74	2			N	-0-					-0-
10	11811	X	448	-0-	-11363	-0-	448	2			N	-0-					-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 2 RRCID -> 058503 COMPL. DATE 04/15/1974 TOTAL DEPTH 22275 PERF. N/A

05	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
08	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-

BROWN, E. T. WELL #: 2 RRCID -> 103667 COMPL. DATE 12/29/1982 TOTAL DEPTH 22124 PERF.21450 - 22124

05	341	N	279	-0-	-62	-0-	279	2			N	-0-					-0-
06	210	N	97	-0-	-113	-0-	97	2			N	-0-					-0-
07	372	N	186	-0-	-186	-0-	186	2			N	-0-					-0-
08	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MBX OPERATING LLC //CONT.// 101199
FORT STOCKTON GAS UNIT # 6 WELL #: 2 RRCID -> 168624 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 22074 PERF.21878 - 22020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
07	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					-0-
08	186	N	121	-0-	-65	-0-	121	3			N	-0-					-0-
09	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-					-0-
10	124	N	3	-0-	-121	-0-	3	3			N	-0-					-0-

LAST MILE PRODUCTION, LLC 102051
GOMEZ S.W.D. WELL #: 1 RRCID -> 055850 COMPL. DATE 09/07/1972 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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

05	30766	X	30766	-0-	-0-	-0-	30766	2			N	-0-					-0-
06	26580	X	23499	-0-	-3081	-0-	23499	2			N	-0-					-0-
07	31193	X	31193	-0-	-0-	-0-	31193	2			N	-0-					-0-
08	27466	X	20889	-0-	-6577	-0-	20889	2			N	-0-					-0-
09	28341	X	28341	-0-	-0-	-0-	28341	2			N	-0-					-0-
10	28796	X	28796	-0-	-0-	-0-	28796	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

05	26599	X	26599	-0-	-0-	-0-	26599	2			N	-0-					-0-
06	23384	X	23384	-0-	-0-	-0-	23384	2			N	-0-					-0-
07	22258	X	20825	-0-	-1433	-0-	20825	2			N	-0-					-0-
08	24645	X	20460	-0-	-4185	-0-	20460	2			N	-0-					-0-
09	23850	X	22212	-0-	-1638	-0-	22212	2			N	-0-					-0-
10	24645	X	22528	-0-	-2117	-0-	22528	2			N	-0-					-0-

NEAL, J. O. -21- WELL #: 1 RRCID -> 050514 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 22342 PERF.21140 - 22268

05	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
06	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
07	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
08	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
09	990	N	894	-0-	-96	-0-	894	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-

MOORE, J. F. UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 076125 COMPL. DATE 03/16/1978 TOTAL DEPTH 21300 PERF. N/A

05	17886	X	17886	-0-	-0-	-0-	17886	2			N	-0-					-0-
06	17160	X	16853	-0-	-307	-0-	16853	2			N	-0-					-0-
07	17732	X	17160	-0-	-572	-0-	17160	2			N	-0-					-0-
08	17887	X	16361	-0-	-1526	-0-	16361	2			N	-0-					-0-
09	17310	X	16045	-0-	-1265	-0-	16045	2			N	-0-					-0-
10	17887	X	14251	-0-	-3636	-0-	14251	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
PRICE, AUBREY WELL #: 2 RRCID -> 109402 COMPL. DATE 02/26/1984 TOTAL DEPTH 21889 PERF.20930 - 21889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	35236	X	35236	-0-	-0-	-0-	35236	2			N	-0-					-0-
06	33341	X	33341	-0-	-0-	-0-	33341	2			N	-0-					-0-
07	34477	X	34477	-0-	-0-	-0-	34477	2			N	-0-					-0-
08	31621	X	31621	-0-	-0-	-0-	31621	2			N	-0-					-0-
09	30240	X	24745	-0-	-5495	-0-	24745	2			N	-0-					-0-
10	32175	X	32175	-0-	-0-	-0-	32175	2			N	-0-					-0-

SOUTH GOMEZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 040210 COMPL. DATE 10/02/1966 TOTAL DEPTH 21100 PERF. N/A

05	39272	X	39272	-0-	-0-	-0-	39272	2			N	-0-					-0-
06	37115	X	37115	-0-	-0-	-0-	37115	2			N	-0-					-0-
07	36804	X	36804	-0-	-0-	-0-	36804	2			N	-0-					-0-
08	37820	X	31286	-0-	-6534	-0-	31286	2			N	-0-					-0-
09	36600	X	34453	-0-	-2147	-0-	34453	2			N	-0-					-0-
10	37949	X	37949	-0-	-0-	-0-	37949	2			N	-0-					-0-

HENDERSON ETAL-STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 040227 COMPL. DATE 09/18/1966 TOTAL DEPTH 22086 PERF. N/A

05	34313	X	34313	-0-	-0-	-0-	34313	2			N	-0-					-0-
06	37712	X	37712	-0-	-0-	-0-	37712	2			N	-0-					-0-
07	38576	X	38576	-0-	-0-	-0-	38576	2			N	-0-					-0-
08	31495	X	31495	-0-	-0-	-0-	31495	2			N	-0-					-0-
09	31798	X	31798	-0-	-0-	-0-	31798	2			N	-0-					-0-
10	29605	X	20227	-0-	-9378	-0-	20227	2			N	-0-					-0-

LAUGHLIN-STRAUGHAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 053932 COMPL. DATE 07/20/1972 TOTAL DEPTH 22300 PERF. N/A

05	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
06	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	961	-0-	-217	-0-	961	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	1068	-0-	-12	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
10	1116	N	1065	-0-	-51	-0-	1065	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CIMAREX ENERGY CO. 153438
BILL DEWITT-PARKE WELL #: 1 RRCID -> 048028 COMPL. DATE 03/27/1970 TOTAL DEPTH 22696 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26102	X	1734	-0-	-24368	-0-	1734	2			N	-0-					-0-
06	40290	X	38	-0-	-40252	-0-	38	2			N	-0-					-0-
07	52018	X	1544	-0-	-50474	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
08	52018	X	3894	-0-	-48124	-0-	3894	2			N	-0-					-0-
09	50340	X	14	-0-	-50326	-0-	14	2			N	-0-					-0-
10	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	3411	2			N	-0-					-0-

PECOS COUNTY AIRPORT WELL #: 1 RRCID -> 048583 COMPL. DATE 06/11/1970 TOTAL DEPTH 22430 PERF. N/A

05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PECOS COUNTY AIRPORT WELL #: 2 RRCID -> 050718 COMPL. DATE 06/21/1971 TOTAL DEPTH 22667 PERF. N/A

05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
HATCH, ETHEL WELL #: 2 RRCID -> 168132 COMPL. DATE 12/27/1997 TOTAL DEPTH 22450 PERF.21230 - 22450

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
LIGON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 050761 COMPL. DATE 12/29/1970 TOTAL DEPTH 22720 PERF. N/A

05	1767	X	911	-0-	-856	-0-	911	2			N	-0-					-0-
06	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					-0-
07	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-
08	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	4945	2			N	-0-					-0-
09	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					-0-
10	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-

DALCO-USM WELL #: 1A RRCID -> 138901 COMPL. DATE 10/02/1991 TOTAL DEPTH 22650 PERF.21330 - 22650

05	4929	X	1434	-0-	-3495	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
06	4770	X	-0-	-0-	-4770	-0-					N	-0-					-0-
07	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					N	-0-					-0-
08	4743	X	2887	-0-	-1856	-0-	2887	2			N	-0-					-0-
09	4560	X	-0-	-0-	-4560	-0-					N	-0-					-0-
10	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
EXTEX OPERATING COMPANY 257062
FORT STOCKTON-DIXEL RESOURCES WELL #: 2 RRCID -> 052301 COMPL. DATE 03/20/1972 TOTAL DEPTH 22660 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1829	N	1401	-0-	-428	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
06	1770	N	952	-0-	-818	-0-	952	3			N	-0-					-0-
07	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	3			N	-0-					-0-
08	1395	N	503	-0-	-892	-0-	503	3			N	-0-					-0-
09	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
10	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					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
05	2325	N	1473	-0-	-852	-0-	1473	3			N	-0-					-0-
06	2280	N	872	-0-	-1408	-0-	872	3			N	-0-					-0-
07	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	3			N	-0-					-0-
08	1488	N	627	-0-	-861	-0-	627	3			N	-0-					-0-
09	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
10	1860	N	107	-0-	-1753	-0-	107	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
05	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
06	240	N	1	-0-	-239	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

LAKEHILLS PRODUCTION, INC. 483440
FORT STOCKTON-DIXEL RESOURCES WELL #: 1 RRCID -> 052369 COMPL. DATE 11/13/1974 TOTAL DEPTH 22747 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEARS GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 056037 COMPL. DATE 05/25/1973 TOTAL DEPTH 22830 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONGOOSE ENERGY, LLC 576512
BUTZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044500 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 22263 PERF.20784 - 22162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12280	X	12280	-0-	-0-	-0-	12280	3			N	-0-					-0-
06	9179	X	9179	-0-	-0-	-0-	9179	3			N	-0-					-0-
07	6727	X	877	-0-	-5850	-0-	877	3			N	-0-					-0-
08	9579	X	2706	-0-	-6873	-0-	2706	3			N	-0-					-0-
09	9270	X	1329	-0-	-7941	-0-	1329	3			N	-0-					-0-
*10	13039	X	13039	-0-	-0-	-0-	13039	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MONGOOSE ENERGY, LLC //CONT.// 576512
FORTSON -A- WELL #: 2 RRCID -> 047916 COMPL. DATE 01/14/1970 TOTAL DEPTH 21818 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	34612	X	34612	-0-	-0-	-0-	34612	3	N	-0-			-0-
06	35679	X	35679	-0-	-0-	-0-	35679	3	N	-0-			-0-
07	30349	X	2386	-0-	-27963	-0-	2386	3	N	-0-			-0-
08	31806	X	8063	-0-	-23743	-0-	8063	3	N	-0-			-0-
09	30780	X	4369	-0-	-26411	-0-	4369	3	N	-0-			-0-
*10	41866	X	41866	-0-	-0-	-0-	41866	2	N	-0-			-0-

PRICE -L- WELL #: 1 RRCID -> 048717 COMPL. DATE 06/22/1970 TOTAL DEPTH 22725 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	3	N	-0-			-0-
06	1620	N	1588	-0-	-32	-0-	1588	3	N	-0-			-0-
07	1550	N	179	-0-	-1371	-0-	179	3	N	-0-			-0-
08	1674	N	916	-0-	-758	-0-	916	3	N	-0-			-0-
09	1590	N	227	-0-	-1363	-0-	227	3	N	-0-			-0-
*10	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2	N	-0-			-0-

FSOC-LEON WELL #: 1 RRCID -> 049868 COMPL. DATE 06/22/1974 TOTAL DEPTH 22600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2139	N	2074	-0-	-65	-0-	2074	3	N	-0-			-0-
06	2070	N	2028	-0-	-42	-0-	2028	3	N	-0-			-0-
07	1984	N	247	-0-	-1737	-0-	247	3	N	-0-			-0-
08	2077	N	1288	-0-	-789	-0-	1288	3	N	-0-			-0-
09	2040	N	695	-0-	-1345	-0-	695	3	N	-0-			-0-
*10	3100	N	4807	-0-	1707	1707	4807	2	N	-0-			-0-

PRICE-M WELL #: 1 RRCID -> 049967 COMPL. DATE 01/26/1971 TOTAL DEPTH 22880 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3	N	-0-			-0-
06	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	3	N	-0-			-0-
07	186	N	4	-0-	-182	-0-	4	3	N	-0-			-0-
08	217	N	83	-0-	-134	-0-	83	3	N	-0-			-0-
09	120	N	46	-0-	-74	-0-	46	3	N	-0-			-0-
*10	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2	N	-0-			-0-

WILLIAMS CC WELL #: 1 RRCID -> 050239 COMPL. DATE 03/22/1971 TOTAL DEPTH 22900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	6503	X	6503	-0-	-0-	-0-	6503	3	N	-0-			-0-
06	5880	X	5749	-0-	-131	-0-	5749	3	N	-0-			-0-
07	6076	X	680	-0-	-5396	-0-	680	3	N	-0-			-0-
08	6262	X	1881	-0-	-4381	-0-	1881	3	N	-0-			-0-
09	6060	X	377	-0-	-5683	-0-	377	3	N	-0-			-0-
*10	7537	X	7537	-0-	-0-	-0-	7537	2	N	-0-			-0-

ROONEY WELL #: 1 RRCID -> 050955 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 22700 PERF.21188 - 22622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3	N	-0-			-0-
06	360	N	331	-0-	-29	-0-	331	3	N	-0-			-0-
07	372	N	41	-0-	-331	-0-	41	3	N	-0-			-0-
08	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	3	N	-0-			-0-
09	330	N	90	-0-	-240	-0-	90	3	N	-0-			-0-
*10	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2	N	-0-			-0-

RIGGS -A- WELL #: 1 RRCID -> 051667 COMPL. DATE 11/03/1971 TOTAL DEPTH 22783 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3	N	-0-			-0-
06	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3	N	-0-			-0-
07	155	N	74	-0-	-81	-0-	74	3	N	-0-			-0-
08	589	N	390	-0-	-199	-0-	390	3	N	-0-			-0-
09	570	N	353	-0-	-217	-0-	353	3	N	-0-			-0-
*10	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2	N	-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MONGOOSE ENERGY, LLC //CONT.// 576512
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 052367 COMPL. DATE 05/18/1997 TOTAL DEPTH 22596 PERF.21406 - 22043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLYSON, F. J. WELL #: 1 RRCID -> 054097 COMPL. DATE 12/09/1972 TOTAL DEPTH 22730 PERF. N/A

05	41416	X	35238	-0-	-6178	-0-	35238	3			N	-0-					-0-
06	34410	X	34355	-0-	-55	-0-	34355	3			N	-0-					-0-
07	35557	X	3488	-0-	-32069	-0-	3488	3			N	-0-					-0-
08	35247	X	2335	-0-	-32912	-0-	2335	3			N	-0-					-0-
09	34350	X	1379	-0-	-32971	-0-	1379	3			N	-0-					-0-
*10	38921	X	38921	-0-	-0-	-0-	38921	2			N	-0-					-0-

WALKER WELL #: 2 RRCID -> 056377 COMPL. DATE 10/20/2000 TOTAL DEPTH 22745 PERF.21921 - 22600

05	24757	X	24757	-0-	-0-	-0-	24757	3			N	-0-					-0-
06	25034	X	25034	-0-	-0-	-0-	25034	3			N	-0-					-0-
07	16337	X	2576	-0-	-13761	-0-	2576	3			N	-0-					-0-
08	16337	X	6213	-0-	-10124	-0-	6213	3			N	-0-					-0-
09	15810	X	2939	-0-	-12871	-0-	2939	3			N	-0-					-0-
*10	21887	X	21887	-0-	-0-	-0-	21887	2			N	-0-					-0-

WALKER "A" WELL #: 1 RRCID -> 057250 COMPL. DATE 12/03/1973 TOTAL DEPTH 22935 PERF. N/A

05	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	1257	-0-	-33	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	129	-0-	-1080	-0-	129	3			N	-0-					-0-
08	1333	N	964	-0-	-369	-0-	964	3			N	-0-					-0-
09	1260	N	401	-0-	-859	-0-	401	3			N	-0-					-0-
*10	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			N	-0-					-0-

WALKER "A" WELL #: 2 RRCID -> 059626 COMPL. DATE 09/10/1974 TOTAL DEPTH 22825 PERF. N/A

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		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

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
RATTLER MIDSTREAM OPERATING LLC 694704
TOMAHAWK WELL #: 1 RRCID -> 160447 COMPL. DATE 01/25/2021 TOTAL DEPTH 15803 PERF. 4560 - 4999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	8	3	10	9	N	9					40
06	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	10					50
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	30					80
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	7					87
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	3	3	9	9	N	8					95
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					120

SVEN PERMIAN, LLC 831420
WINFIELD, THEO ET AL -D- WELL #: 1 RRCID -> 051612 COMPL. DATE 11/03/1971 TOTAL DEPTH 23140 PERF. N/A

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEVEN -D- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057501 COMPL. DATE 12/14/1973 TOTAL DEPTH 22750 PERF. N/A

05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
06	450	N	250	-0-	-200	-0-	250	2			N	-0-					-0-
07	279	N	33	-0-	-246	-0-	33	2			N	-0-					-0-
08	279	N	183	-0-	-96	-0-	183	2			N	-0-					-0-
09	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	2			N	-0-					-0-
10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-

VAQUERO OPERATING 882776
PRICE -B- WELL #: 2 RRCID -> 057529 COMPL. DATE 11/10/1973 TOTAL DEPTH 22610 PERF. N/A

05	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
06	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					-0-
07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
09	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-
*10	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
WILLBANKS, HENRY WELL #: 10 RRCID -> 031849 COMPL. DATE 05/20/1965 TOTAL DEPTH 20931 PERF. N/A

05	27342	X	31	-0-	-27311	-0-	31	2			N	-0-					-0-
06	26460	X	7	-0-	-26453	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	27342	X	-0-	-0-	-27342	-0-					N	-0-					-0-
08	27342	X	25	-0-	-27317	-0-	25	2			N	-0-					-0-
09	17190	X	2840	-0-	-14350	-0-	2840	2			N	-0-					-0-
10	31	X	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BENNETT, J. R. WELL #: 3 RRCID -> 037654 COMPL. DATE 12/10/1965 TOTAL DEPTH 20875 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	84103	X	64	-0-	-84039	-0-	64	2			N	-0-					-0-
06	81390	X	11	-0-	-81379	-0-	11	2			N	-0-					-0-
07	84103	X	11	-0-	-84092	-0-	11	2			N	-0-					-0-
08	84103	X	36	-0-	-84067	-0-	36	2			N	-0-					-0-
09	77340	X	81	-0-	-77259	-0-	81	2			N	-0-					-0-
10	62	X	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					-0-

TURNER, FRED JR. WELL #: 10 RRCID -> 038664 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 21571 PERF.19814 - 21308

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TYRRELL, W. C. TRUSTEE -D- WELL #: 17 RRCID -> 040125 COMPL. DATE 08/05/1966 TOTAL DEPTH 21349 PERF. N/A

05	29605	X	27	-0-	-29578	-0-	27	2			N	-0-					-0-
06	33510	X	9	-0-	-33501	-0-	9	2			N	-0-					-0-
07	34627	X	34	-0-	-34593	-0-	34	2			N	-0-					-0-
08	34627	X	18	-0-	-34609	-0-	18	2			N	-0-					-0-
09	31530	X	15	-0-	-31515	-0-	15	2			N	-0-					-0-
10	31	X	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 040228 COMPL. DATE 09/15/1966 TOTAL DEPTH 21678 PERF. N/A

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 041753 COMPL. DATE 03/28/1967 TOTAL DEPTH 22109 PERF. N/A

05	5425	X	29	-0-	-5396	-0-	29	2			N	-0-					-0-
06	5250	X	2916	-0-	-2334	-0-	2916	2			N	-0-					-0-
07	5425	X	4139	-0-	-1286	-0-	4139	2			N	-0-					-0-
08	5425	X	3907	-0-	-1518	-0-	3907	2			N	-0-					-0-
09	4860	X	4028	-0-	-832	-0-	4028	2			N	-0-					-0-
10	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	4155	2			N	-0-					-0-

NEAL, ROXIE WELL #: 1 RRCID -> 042738 COMPL. DATE 08/03/1967 TOTAL DEPTH 22447 PERF. N/A

05	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-
07	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
08	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
09	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					-0-
10	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 4 WELL #: 1 RRCID -> 043827 COMPL. DATE 02/27/1968 TOTAL DEPTH 22075 PERF. N/A

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GOMEZ GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 043897 COMPL. DATE 04/12/1968 TOTAL DEPTH 21650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2			N	-0-					-0-
06	2340	N	2308	-0-	-32	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
07	2387	N	1956	-0-	-431	-0-	1956	2			N	-0-					-0-
08	2418	N	1892	-0-	-526	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
09	2310	N	2239	-0-	-71	-0-	2239	2			N	-0-					-0-
10	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2			N	-0-					-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 5 WELL #: 1 RRCID -> 044560 COMPL. DATE 08/06/1968 TOTAL DEPTH 22355 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20739	X	8	-0-	-20731	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	20070	X	-0-	-0-	-20070	-0-					N	-0-					-0-
07	20212	X	11	-0-	-20201	-0-	11	2			N	-0-					-0-
08	19902	X	-0-	-0-	-19902	-0-					N	-0-					-0-
09	16830	X	9	-0-	-16821	-0-	9	2			N	-0-					-0-
10	11	X	8	-0-	-3	-0-	8	2			N	-0-					-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 7 WELL #: 1 RRCID -> 045582 COMPL. DATE 02/03/1969 TOTAL DEPTH 22400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 8 WELL #: 1 RRCID -> 048330 COMPL. DATE 05/05/1970 TOTAL DEPTH 22830 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	99479	X	21	-0-	-99458	-0-	21	3			N	-0-					-0-
06	96270	X	7	-0-	-96263	-0-	7	3			N	-0-					-0-
07	99479	X	47	-0-	-99432	-0-	47	3			N	-0-					-0-
08	96906	X	49	-0-	-96857	-0-	49	3			N	-0-					-0-
09	75300	X	49	-0-	-75251	-0-	49	3			N	-0-					-0-
10	66	X	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-

GOMEZ-DALCO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 048542 COMPL. DATE 06/08/1970 TOTAL DEPTH 22861 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
09	360	N	299	-0-	-61	-0-	299	3			N	-0-					-0-
10	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	3			N	-0-					-0-

REED /SECTION 1/ WELL #: 1 RRCID -> 053552 COMPL. DATE 07/11/1972 TOTAL DEPTH 22902 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
08	465	N	379	-0-	-86	-0-	379	3			N	-0-					-0-
09	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
10	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-

GILMORE, V. WELL #: 1 RRCID -> 063757 COMPL. DATE 08/05/1975 TOTAL DEPTH 22844 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILMORE, V. WELL #: 2 RRCID -> 069784 COMPL. DATE 12/15/1976 TOTAL DEPTH 22774 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18259	X	73	-0-	-18186	-0-	73	2			N	-0-					-0-
06	20850	X	18	-0-	-20832	-0-	18	2			N	-0-					-0-
07	21545	X	6	-0-	-21539	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	21545	X	13	-0-	-21532	-0-	13	2			N	-0-					-0-
09	18660	X	15	-0-	-18645	-0-	15	2			N	-0-					-0-
10	62	X	13	-0-	-49	-0-	13	2			N	-0-					-0-

GOMEZ DALCO UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102124 COMPL. DATE 07/05/1982 TOTAL DEPTH 22635 PERF.21311 - 22525

05	5301	X	5008	-0-	-293	-0-	5008	3			N	-0-					-0-
06	6690	X	4704	-0-	-1986	-0-	4704	3			N	-0-					-0-
07	6913	X	4384	-0-	-2529	-0-	4384	3			N	-0-					-0-
08	6913	X	3608	-0-	-3305	-0-	3608	3			N	-0-					-0-
09	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	5325	3			N	-0-					-0-
10	5022	X	4989	-0-	-33	-0-	4989	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

05	7391	X	7391	-0-	-0-	-0-	7391	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	2518	-0-	-1022	-0-	2518	2			N	-0-					-0-
07	3844	X	991	-0-	-2853	-0-	991	2			N	-0-					-0-
08	4650	X	548	-0-	-4102	-0-	548	2			N	-0-					-0-
09	4500	X	1458	-0-	-3042	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
10	4650	X	1172	-0-	-3478	-0-	1172	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

05	26043	X	26043	-0-	-0-	-0-	26043	2			N	-0-					-0-
06	18810	X	13628	-0-	-5182	-0-	13628	2			N	-0-					-0-
07	18848	X	18144	-0-	-704	-0-	18144	2			N	-0-					-0-
08	20708	X	16673	-0-	-4035	-0-	16673	2			N	-0-					-0-
09	20040	X	5498	-0-	-14542	-0-	5498	2			N	-0-					-0-
10	20708	X	12419	-0-	-8289	-0-	12419	2			N	-0-					-0-

LITTLE MEXICO WELL #: 1R RRCID -> 105246 COMPL. DATE 11/20/1982 TOTAL DEPTH 18550 PERF.18302 - 18339

05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 186968 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 18853 PERF.18490 - 18517

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOMEZ (FUSSELMAN) //CONT.// 35708 347 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CIMAREX ENERGY CO. 153438
DEWITT-PARKE, BILL WELL #: 2 RRCID -> 095831 COMPL. DATE 10/22/1981 TOTAL DEPTH 19020 PERF.18933 - 18954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18290	X	1291	-0-	-16999	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
06	15750	X	15	-0-	-15735	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	14477	X	1197	-0-	-13280	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
08	12400	X	1400	-0-	-11000	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
09	8160	X	3	-0-	-8157	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2			N	-0-					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
LHR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213727 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 21903 PERF.18190 - 18250

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/20/2024

GOMEZ (WOLFCAMP) 35708 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
PERFORMANCE OPERATING PARTNERS, 100367
MAY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 070773 COMPL. DATE 10/25/1976 TOTAL DEPTH 11150 PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAY, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 070875 COMPL. DATE 02/24/1977 TOTAL DEPTH 11180 PERF. N/A

05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	800	2	7	9	Y	6					78
06	662	N	662	-0-	-0-	-0-	651	2	11	9	Y	10					88
07	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			Y	-0-					88
08	806	N	616	-0-	-190	-0-	608	2	8	9	Y	7					95
*09	685	N	685	-0-	-0-	-0-	670	2	15	9	Y	14					109
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					109

MAY, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 072772 COMPL. DATE 08/12/1977 TOTAL DEPTH 11175 PERF. N/A

05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	300	2	4	9	Y	4					29
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	244	2	4	9	Y	4					33
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-					33
08	310	N	241	-0-	-69	-0-	237	2	4	9	Y	4					37
*09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	289	2	12	9	Y	11					48
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					48

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

05	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	2			Y	-0-					20
06	3510	X	3162	-0-	-348	-0-	3162	2			Y	-0-					20
07	3379	X	1454	-0-	-1925	-0-	1454	2			Y	-0-					20
08	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	4925	2			Y	-0-					20
09	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	4226	2			Y	-0-					20
10	3813	X	1422	-0-	-2391	-0-	1422	2			Y	-0-					20

GOMEZ WEST UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 067280 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10830 - 11140

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOMEZ (WOLFCAMP) //CONT.// 35708 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
GOMEZ WEST UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 070874 COMPL. DATE 03/31/1977 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
MENDEL ESTATE 36 WELL #: 2 RRCID -> 068171 COMPL. DATE 05/29/1987 TOTAL DEPTH 12160 PERF.10900 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5890	X	43	-0-	-5847	-0-	43	3			Y	-0-					332
06	4710	X	822	-0-	-3888	-0-	822	3			Y	-0-					332
07	3348	X	112	-0-	-3236	-0-	112	3			Y	-0-					332
08	189	X	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					332
09	750	X	327	-0-	-423	-0-	327	3			Y	-0-					332
10	775	X	555	-0-	-220	-0-	555	3			Y	-0-					332

MENDEL ESTATE 36 WELL #: 3 RRCID -> 070324 COMPL. DATE 01/20/1977 TOTAL DEPTH 12200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PECOS D FEE WELL #: 1 RRCID -> 281776 COMPL. DATE 01/03/1978 TOTAL DEPTH 12095 PERF.10932 - 11601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
09	12	N	7	-0-	-5	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					-0-

MENDEL ESTATE -36- WELL #: 4 RRCID -> 281782 COMPL. DATE 05/26/1987 TOTAL DEPTH 12165 PERF.10927 - 11931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12	N	8	-0-	-4	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-

MENDEL ESTATE -36- WELL #: 1 RRCID -> 281809 COMPL. DATE 03/19/1976 TOTAL DEPTH 11149 PERF.10912 - 11064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					-0-

GOMEZ (WOLFCAMP) //CONT.// 35708 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
EXTEX OPERATING COMPANY 257062
SIBLEY, EFFIE WELL #: 2 RRCID -> 069503 COMPL. DATE 12/23/1976 TOTAL DEPTH 10970 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIBLEY, EFFIE WELL #: 4 RRCID -> 072678 COMPL. DATE 08/17/1977 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10735 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIBLEY, EFFIE WELL #: 5 RRCID -> 074912 COMPL. DATE 12/10/1977 TOTAL DEPTH 10940 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKEHILLS PRODUCTION, INC. 483440
GOMEZ WEST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236280 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 22820 PERF.16421 - 16983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOMEZ (WOLFCAMP DETRITAL) 35708 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
NEAL, J. O. 21 WELL #: 2 RRCID -> 184042 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 15631 PERF.15455 - 15561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
07	12	N	8	-0-	-4	-0-	8	3			N	-0-					-0-
08	11	N	9	-0-	-2	-0-	9	3			N	-0-					-0-
09	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-					-0-
10	8	N	-0-	-0-	-8	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					-0-
06	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-					-0-
07	930	N	885	-0-	-45	-0-	885	3			N	-0-					-0-
08	899	N	701	-0-	-198	-0-	701	3			N	-0-					-0-
09	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					-0-
10	899	N	865	-0-	-34	-0-	865	3			N	-0-					-0-

GOMEZ (WOLFCAMP UPPER) 35708 670 ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
PECOS -J- FEE WELL #: 2 RRCID -> 283589 COMPL. DATE 11/17/1984 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10973 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10	N	3	-0-	-7 B	-0-	3	3			Y	-0-					1
06	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	3			Y	-0-					1
07	31	N	11	-0-	-20 B	-0-	11	3			Y	-0-					1
08	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	3			Y	-0-					1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	8	-0-	-22 B	-0-	8	3			Y	-0-					1
10	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	47	3			Y	-0-					1

PECOS -J- FEE WELL #: 1A RRCID -> 283599 COMPL. DATE 09/06/1984 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10941 - 11052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	28	-0-	-34 B	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
06	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	12	-0-	-81 B	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
08	25	N	25	-0-	-0- B	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	49	-0-	-71 B	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
10	109	N	109	-0-	-0- B	-0-	109	3			Y	-0-					-0-

PECOS -J- FEE WELL #: 5 RRCID -> 290317 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10848 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	3			N	-0-					173
06	52	N	52	-0-	-0- B	-0-	52	3			N	-0-					173
07	62	N	6	-0-	-56 B	-0-	6	3			N	-0-					173
08	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	3			N	-0-					173
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	7	-0-	-53 B	-0-	7	3			N	-0-					173
10	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	3			N	-0-					173

MINERAL TECHNOLOGIES, INC. 593635
MENDEL ESTATE WELL #: 2034 RRCID -> 083934 COMPL. DATE 07/03/1979 TOTAL DEPTH 11227 PERF.11058 - 11085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GOMEZ, N. (DEVONIAN) 35710 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
O'NEILL PROPERTIES, LTD. 623700
RAYMAL EAGLE WELL #: 1 RRCID -> 076352 COMPL. DATE 02/02/1978 TOTAL DEPTH 22760 PERF.18900 - 19053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19871		19019	-0-	-852	17696	19019	3			N	-0-					-0-
06	19230		17633	-0-	-1597	16099	17633	3			N	-0-					-0-
07	19871		17902	-0-	-1969	14130	17902	3			N	-0-					-0-
08	19871		17363	-0-	-2508	11622	17363	3			N	-0-					-0-
09	19230		18157	-0-	-1073	10549	18157	3			N	-0-					-0-
10	19871		19054	-0-	-817	9732	19054	3			N	-0-					-0-

GOMEZ, N. (WOLFCAMP) 35710 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
MONGOOSE ENERGY, LLC 576512
LEON WELL #: 3 RRCID -> 192198 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 16150 PERF.15935 - 16023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
07	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	3			N	-0-					-0-
08	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					-0-
09	90	N	41	-0-	-49	-0-	41	3			N	-0-					-0-
*10	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					229
06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					229
07	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	2			N	-0-					229
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					229
09	300	N	44	-0-	-256	-0-	44	2			N	-0-					229
10	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1459	2	54	9	Y	49	53	1			21
06	1170	N	653	-0-	-517	-0-	633	2	20	9	Y	18					39
07	1333	N	1254	-0-	-79	-0-	1253	2	1	9	Y	1					40
08	1519	N	1263	-0-	-256	-0-	1254	2	9	9	Y	8					48
09	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1141	2	2	9	Y	2					50
10	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1265	2	1	9	Y	1					51

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRICE ESTATE UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 157002 COMPL. DATE 10/12/1995 TOTAL DEPTH 21360 PERF.11187 - 12146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOMEZ, NW. (WOLFCAMP) //CONT.// 35715 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
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
05	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1774	2	106	9	Y	96	130	1			41
06	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1693	2	96	9	Y	87					128
07	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1936	2	7	9	Y	6					134
08	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1647	2	44	9	Y	40					174
09	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1683	2	6	9	Y	5					179
10	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1885	2	2	9	Y	2					181

W. C. TYRRELL UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 181513 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11229 - 11505

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	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

05	15982	X	15982	-0-	-0-	-0-	15982	2			N	-0-					72
06	14739	X	14739	-0-	-0-	-0-	14739	2			N	-0-					72
07	15005	X	15005	-0-	-0-	-0-	15005	2			N	-0-					72
08	12351	X	12351	-0-	-0-	-0-	12351	2			N	-0-					72
09	12503	X	12503	-0-	-0-	-0-	12503	2			N	-0-					72
10	14130	X	14130	-0-	-0-	-0-	14130	2			N	-0-					72

TYRRELL, W. C. TRUST WELL #: 2 RRCID -> 155385 COMPL. DATE 06/21/1995 TOTAL DEPTH 11378 PERF.10998 - 11262

05	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1582	2	52	9	N	47					89
06	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1335	2	45	9	N	41					130
07	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1586	2	66	9	N	60					190
08	1643	N	1404	-0-	-239	-0-	1372	2	32	9	N	29	177	1			42
09	1380	N	1324	-0-	-56	-0-	1284	2	40	9	N	36					78
10	1643	N	1301	-0-	-342	-0-	1283	2	18	9	N	16					94

LAUGHLIN, ANNA WELL #: 2 RRCID -> 156438 COMPL. DATE 09/17/1995 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11586 - 11664

05	403	N	291	-0-	-112	-0-	291	2			N	-0-					19
06	420	N	265	-0-	-155	-0-	265	2			N	-0-					19
07	341	N	252	-0-	-89	-0-	252	2			N	-0-					19
08	279	N	209	-0-	-70	-0-	209	2			N	-0-					19
09	270	N	61	-0-	-209	-0-	61	2			N	-0-					19
10	248	N	76	-0-	-172	-0-	76	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

05	10757		14	-0-	-10743	-0-	14	3			N	-0-					-0-
06	10410		2	-0-	-10408	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	10633	#	-0-	-0-	-10633	-0-					N	-0-					-0-
08	10602	#	9	-0-	-10593	-0-	9	3			N	-0-					-0-
09	9030	#	5	-0-	-9025	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	14	#	7	-0-	-7	-0-	7	3			N	-0-					-0-

GREASEWOOD (ATOKA) 36579 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC 100852
OATMAN WELL #: 1 RRCID -> 171497 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 15300 PERF.13670 - 15110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/28/2024

OXY USA INC. 630591
CORNELL KNIGHT "C" WELL #: 1 RRCID -> 151003 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 16674 PERF.14601 - 14756

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/19/2024

GREASEWOOD (SILURO-DEVONIAN) 36579 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
AQUA TERRA PERMIAN, LLC 028618
MALLARD SWD WELL #: 1 RRCID -> 289828 COMPL. DATE 08/21/2019 TOTAL DEPTH 16830 PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-
06	2340	X	1940	-0-	-400	-0-	1940	4			N	-0-					-0-
07	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-
08	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
09	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					-0-
10	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-

KNIGHT, CORNELL -D- WELL #: 1 RRCID -> 053525 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17200 PERF. 8120 - 8190

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE WELL #: 1 RRCID -> 079728 COMPL. DATE 12/03/1978 TOTAL DEPTH 16730 PERF.16647 - 16677

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREASEWOOD (SILURO-DEVONIAN) //CONT.// 36579 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC //CONT.// 524907
CORNELL KNIGHT WELL #: 1A RRCID -> 086641 COMPL. DATE 10/30/1990 TOTAL DEPTH 16460 PERF.16138 - 16387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22320	X	-0-	-0-	-22320	-0-					N	-0-					-0-
06	21600	X	-0-	-0-	-21600	-0-					N	-0-					-0-
07	22320	X	-0-	-0-	-22320	-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-

PILOT WATER SOLUTIONS PERMIANLLC 665593
CLARK SWD WELL #: 1W RRCID -> 272670 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 16067 PERF. 4000 - 8500

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			N	-0-					-0-
06	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	517	-0-	-599	-0-	517	3			N	-0-					-0-
08	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
09	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
10	527	N	221	-0-	-306	-0-	221	3			N	-0-					-0-

HEI (WOLFCAMP) 37612 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK
BURLESON PETROLEUM, INC. 109255
FOWLER -12- WELL #: 2 RRCID -> 295411 COMPL. DATE 10/31/1984 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8700 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
08	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
10	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2481	R	2481	-0-	-0-	-0-	2481	3			N	-0-					48
06	2129	R	2129	-0-	-0-	-0-	2129	3			N	-0-					48
07	1922	#	728	-0-	-1194	-0-	728	3			N	-0-					48
08	2497	R	2497	-0-	-0-	-0-	2497	3			N	-0-					48
09	1882	R	1882	-0-	-0-	-0-	1882	3			N	-0-					48
10	1922	#	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					48

SUNDOWN ENERGY LP 829482
HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 617 RRCID -> 033252 COMPL. DATE 06/21/1996 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7688 - 7908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4989	R	4989	-0-	-0-	-0-	4989	3			N	-0-					-0-
06	4664	R	4664	-0-	-0-	-0-	4664	3			N	-0-					-0-
07	4340	#	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-					-0-
08	5086	R	5086	-0-	-0-	-0-	5086	3			N	-0-					-0-
09	4830	#	4724	-0-	-106	-0-	4724	3			N	-0-					-0-
10	4991	#	NO RPT	-0-	-4991	-0-					N	NO RPT					-0-

H. S. A. (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 37821 710 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482
HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 542 RRCID -> 034234 COMPL. DATE 09/09/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	#	214	-0-	-34	-0-	214	3			Y	-0-					-0-
06	180	#	157	-0-	-23	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
07	186	#	90	-0-	-96	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
08	248	#	19	-0-	-229	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
09	240	#	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
10	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 625 RRCID -> 037341 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 7612 - 7922

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	465	#	446	-0-	-19	-0-	446	3			Y	-0-					-0-
06	420	#	408	-0-	-12	-0-	408	3			Y	-0-					-0-
07	434	#	278	-0-	-156	-0-	278	3			Y	-0-					-0-
08	434	#	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
09	420	#	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
10	403	#	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 541 RRCID -> 046907 COMPL. DATE 11/22/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7853 - 8310

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 1545 RRCID -> 157169 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7510 - 7709

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 533 RRCID -> 161764 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8266 PERF. 7822 - 7990

05	341	#	287	-0-	-54	-0-	287	3			Y	-0-					-0-
06	270	#	251	-0-	-19	-0-	251	3			Y	-0-					-0-
07	279	#	180	-0-	-99	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
08	341	#	25	-0-	-316	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
09	330	#	4	-0-	-326	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
10	248	#	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

H. S. A. (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 37821 710 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482
HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 652 RRCID -> 257829 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7894 - 8406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	#	191	-0-	-57	-0-	191	3			Y	-0-					243
06	210	#	189	-0-	-21	-0-	189	3			Y	-0-	167	1			76
07	217	#	144	-0-	-73	-0-	144	3			Y	-0-					76
08	217	#	24	-0-	-193	-0-	24	3			Y	-0-					76
09	210	#	8	-0-	-202	-0-	8	3			Y	-0-					76
10	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					76

HUTCHINGS STOCK ASSOC. WELL #: 540 RRCID -> 275410 COMPL. DATE 08/04/1962 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7902 - 8368

05	127	R	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
06	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
07	93	#	60	-0-	-33	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
08	124	#	26	-0-	-98	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
09	120	#	8	-0-	-112	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
10	93	#	NO RPT	-0-	-93	-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

*01	7508	R	7508	-0-	-0-	-0-	7508	2			N	-0-					-0-
*02	7077	R	7077	-0-	-0-	-0-	7077	2			N	-0-					-0-
*03	7555	R	7555	-0-	-0-	-0-	7555	2			N	-0-					-0-
*04	7143	R	7143	-0-	-0-	-0-	7143	2			N	-0-					-0-
*05	7209	R	7209	-0-	-0-	-0-	7209	2			N	-0-					-0-
*06	6834	R	6834	-0-	-0-	-0-	6834	2			N	-0-					-0-
*07	6365	R	6365	-0-	-0-	-0-	6365	2			N	-0-					-0-
*08	6021	R	6021	-0-	-0-	-0-	6021	2			N	-0-					-0-
*09	6289	R	6289	-0-	-0-	-0-	6289	2			N	-0-					-0-
*10	5441	R	5441	-0-	-0-	-0-	5441	2			N	-0-					-0-

ESTES, W. A. WELL #: 67 RRCID -> 046609 COMPL. DATE 08/09/1963 TOTAL DEPTH 8292 PERF. N/A

*01	T. A.		73	-0-	73	287	73	2			Y	-0-					8
*02	T. A.		40	-0-	40	327	40	2			Y	-0-					8
*03	T. A.		84	-0-	84	411	84	2			Y	-0-					8
*04	470	R	59	-0-	-411	-0-	59	2			Y	-0-					8
*05	62	#	43	-0-	-19	-0-	43	2			Y	-0-					8
*06	81	R	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					8
*07	62	#	29	-0-	-33	-0-	29	2			Y	-0-					8
*08	84	R	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					8
*09	177	R	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					8
*10	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					8

ESTES, W. A. WELL #: 81 RRCID -> 051557 COMPL. DATE 10/11/1965 TOTAL DEPTH 8096 PERF. N/A

*01	164	R	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
*02	130	R	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
*03	131	R	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
*04	138	R	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
*05	124	#	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					-0-
*06	120	#	11	-0-	-109	-0-	11	2			N	-0-					-0-
*07	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
*08	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
*09	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

H. S. A. (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 37821 710 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
TWO P PARTNERS, LLC //CONT.// 875088
ESTES, W. A. WELL #: 58 RRCID -> 052757 COMPL. DATE 04/13/1962 TOTAL DEPTH 8426 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/19/2024

ESTES, W.A. WELL #: 78 RRCID -> 052758 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7602 - 7712

*01	1124	R	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
*02	1073	#	1051	-0-	-22	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
*03	1147	#	1109	-0-	-38	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
*04	1110	#	1052	-0-	-58	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
*05	1147	#	1081	-0-	-66	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
*06	1080	#	1036	-0-	-44	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
*07	1116	#	1065	-0-	-51	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
*08	1116	#	1065	-0-	-51	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
*09	1050	#	1036	-0-	-14	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
10	1085	#	1080	-0-	-5	-0-	1080	2			N	-0-					-0-

ESTES, W. A. WELL #: 75 RRCID -> 167747 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7602 - 7668

*01	T. A.		73	-0-	73	287	73	2			Y	-0-					78
*02	T. A.		38	-0-	38	325	38	2			Y	-0-					78
*03	T. A.		80	-0-	80	405	80	2			Y	-0-					78
*04	461	R	56	-0-	-405	-0-	56	2			Y	-0-					78
*05	62	#	41	-0-	-21	-0-	41	2			Y	-0-					78
*06	77	R	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					78
*07	62	#	28	-0-	-34	-0-	28	2			Y	-0-					78
*08	81	R	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					78
*09	60	#	2	-0-	-58	-0-	2	2			Y	-0-					78
10	31	#	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					78

ESTES, W. A. WELL #: 145 RRCID -> 222779 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7486 - 7536

*01	2108	#	1962	-0-	-146	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
*02	1972	#	1858	-0-	-114	-0-	1858	2			N	-0-					-0-
*03	2108	#	1999	-0-	-109	-0-	1999	2			N	-0-					-0-
*04	2094	R	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			N	-0-					-0-
*05	2219	R	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2			N	-0-					-0-
*06	1920	#	1904	-0-	-16	-0-	1904	2			N	-0-					-0-
*07	2170	#	2052	-0-	-118	-0-	2052	2			N	-0-					-0-
*08	2232	#	2084	-0-	-148	-0-	2084	2			N	-0-					-0-
*09	2160	#	1987	-0-	-173	-0-	1987	2			N	-0-					-0-
10	2232	#	1898	-0-	-334	-0-	1898	2			N	-0-					-0-

ESTES, W. A. WELL #: 144 RRCID -> 222784 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7412 - 7423

*01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	89	R	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
*04	250	R	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
*05	55	R	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
*06	30	#	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
*07	31	#	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
*08	31	#	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
*09	30	#	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					-0-
10	31	#	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-

H. S. A. (SAN ANDRES) 37821 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SUNDOWN ENERGY LP 829482
HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 1018 RRCID -> 164478 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 10422 PERF. 4467 - 4665

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

GILLS 13 WELL #: 1 RRCID -> 204144 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 17866 PERF.13952 - 14628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

O. P ANDERSON 25 WELL #: 1 RRCID -> 208459 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 17985 PERF.15232 - 17823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

BLACKTIP STATE WELL #: 1 RRCID -> 209051 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17930 PERF.15154 - 17584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

HALEY, J.E. 19 WELL #: 1 RRCID -> 209277 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 17950 PERF.13066 - 17421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HALEY 30 WELL #: 1 RRCID -> 209644 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 17834 PERF.15150 - 17630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
09	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANDERSON 32 WELL #: 1 RRCID -> 209660 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14777 - 17687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
06	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
07	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
08	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
09	1170	N	1045	-0-	-125	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	749	-0-	-274	-0-	749	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY LANDS "19-4" WELL #: 1 RRCID -> 209667 COMPL. DATE 01/09/2005 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17724 - 15018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	N	13	-0-	-1196	-0-	13	2			N	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
07	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

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
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
06	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2			N	-0-					-0-
07	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			N	-0-					-0-
08	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
09	1470	N	148	-0-	-1322	-0-	148	2			N	-0-					-0-
10	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-

HALEY, J. E. '24' WELL #: 2 RRCID -> 213247 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 17955 PERF.15060 - 17684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

UNIVERSITY 19-6 WELL #: 1 RRCID -> 214116 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 18720 PERF.13854 - 18357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
GILLS 7 WELL #: 1 RRCID -> 214540 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 17912 PERF.14805 - 17557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	91	X	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					143
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					143
09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					143
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					143

LUDEMAN 22 WELL #: 1 RRCID -> 215284 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 17514 PERF.14874 - 17204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3104	-0-	4	4	3104	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3280	-0-	280	284	3278	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	3100	N	6479	-0-	3379	3663	6454	2	25	9	N	23	23	8			-0-
08	3100	N	5699	-0-	2599	6262	5678	2	21	9	N	19	19	8			-0-
09	11256	X	4994	-0-	-6262	-0-	4984	2	10	9	N	9	9	8			-0-
10	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	4540	2	9	9	N	8	8	8			-0-

BLACKTIP STATE 42 WELL #: 1 RRCID -> 215313 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 17950 PERF.14658 - 17842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71

UNIVERSITY 20-31 WELL #: 1 RRCID -> 215374 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15490 - 17490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
10	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
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					47
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					47
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					47
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					47
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					47
10	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

GILLS 9 WELL #: 1 RRCID -> 220271 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 19170 PERF.15720 - 18935

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-

BOWDLE 48 WELL #: 1R RRCID -> 220273 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15069 - 17537

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

APC 28-10 WELL #: 1 RRCID -> 220547 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 17750 PERF.14848 - 17297

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	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

05	7347	X	7303	-0-	-44	-0-	7303	2			N	-0-					103
06	7151	X	7151	-0-	-0-	-0-	7151	2			N	-0-					103
07	7561	X	7561	-0-	-0-	-0-	7561	2			N	-0-					103
08	7334	X	7334	-0-	-0-	-0-	7334	2			N	-0-					103
09	7140	X	7103	-0-	-37	-0-	7103	2			N	-0-					103
10	7564	X	7201	-0-	-363	-0-	7201	2			N	-0-					103

UNIVERSITY 19-10 WELL #: 1 RRCID -> 220800 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15356 - 17545

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	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

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 19-3 WELL #: 1 RRCID -> 225852 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15268 - 17570

05	7234	X	7234	-0-	-0-	-0-	7234	2			N	-0-					92
06	6474	X	6474	-0-	-0-	-0-	6474	2			N	-0-					92
07	6399	X	6399	-0-	-0-	-0-	6399	2			N	-0-					92
08	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	6211	2			N	-0-					92
09	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	5880	2			N	-0-					92
10	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	5992	2			N	-0-					92

UNIVERSITY 19-21 WELL #: 1 RRCID -> 226241 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 17860 PERF.16258 - 17461

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	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

05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					72
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					72
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					72
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					72
10	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

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
*10	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

05	341	N	290	-0-	-51	-0-	290	2			N	-0-					227
06	330	N	276	-0-	-54	-0-	276	2			N	-0-					227
07	310	N	162	-0-	-148	-0-	162	2			N	-0-					227
08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					227
09	270	N	65	-0-	-205	-0-	65	2			N	-0-					227
10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					227

WALKER 41 WELL #: 1 RRCID -> 228718 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 17812 PERF.14990 - 17578

05	1829	N	1648	-0-	-181	-0-	1648	2			N	-0-					7
06	1740	N	1636	-0-	-104	-0-	1636	2			N	-0-					7
07	1736	N	1683	-0-	-53	-0-	1683	2			N	-0-					7
08	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					7
09	1650	N	1635	-0-	-15	-0-	1635	2			N	-0-					7
10	1674	N	1645	-0-	-29	-0-	1645	2			N	-0-					7

UNIVERSITY 20-19 WELL #: 1 RRCID -> 228826 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 17950 PERF.15106 - 17337

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

WALSH 39 WELL #: 1 RRCID -> 228984 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 17880 PERF.15279 - 17236

05	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					91
06	1050	N	1028	-0-	-22	-0-	1028	2			N	-0-					91
07	1085	N	1063	-0-	-22	-0-	1063	2			N	-0-					91
08	1054	N	1044	-0-	-10	-0-	1044	2			N	-0-					91
09	1020	N	1000	-0-	-20	-0-	1000	2			N	-0-					91
10	1054	N	1017	-0-	-37	-0-	1017	2			N	-0-					91

BOYD, D. K. GAS UNIT 75-11 WELL #: 1 RRCID -> 229056 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15529 - 17026

05	3100	N	10106	-0-	7006	14514	10106	2			N	-0-					32
06	22476	X	7962	-0-	-14514	-0-	7958	2	4	9	N	4	4	8			32
07	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	4286	2			N	-0-					32
08	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	4554	2			N	-0-					32
09	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	4552	2	20	9	N	18	18	8			32
10	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	4563	2	30	9	N	27	27	8			32

GILLS 6 WELL #: 2 RRCID -> 230795 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 17883 PERF.15066 - 16166

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HALEY, J.E. 19 WELL #: 2 RRCID -> 233713 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 18080 PERF.15050 - 17718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

APC 29-1 WELL #: 1 RRCID -> 234033 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14825 - 17483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
08	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
09	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANDERSON 45 WELL #: 1 RRCID -> 234801 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17211 - 17221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

BLACKTIP JOHNSON GAS UNIT 1-44 WELL #: 1 RRCID -> 235273 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 17659 PERF.15132 - 17114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

APC 75-31 WELL #: 1 RRCID -> 236089 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 17698 PERF.15084 - 16424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	X	1	-0-	-278	-0-	1	2			N	-0-					88
06	210	X	2	-0-	-208	-0-	2	2			N	-0-					88
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
08	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					88
09	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					88
10	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					88

CAMP 31 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236108 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 18000 PERF.14768 - 17578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 19-27 WELL #: 1 RRCID -> 236277 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 17848 PERF.15426 - 17140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HUGHES & TALBOT 75-23 WELL #: 1 RRCID -> 238870 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 17680 PERF.15212 - 17170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

HALEY, J.E. 18 WELL #: 2 RRCID -> 239067 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 17825 PERF.16342 - 16356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

HARRISON 30 WELL #: 1 RRCID -> 239283 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15905 - 17450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

DK BOYD 75-14 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239286 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.14497 - 16315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3285	2	1	9	N	1	1	8			187
06	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	4142	2	1	9	N	1	1	8			187
07	7388	X	7388	-0-	-0-	-0-	7388	2			N	-0-					187
08	15781	X	15781	-0-	-0-	-0-	15781	2			N	-0-					187
09	9276	X	9276	-0-	-0-	-0-	9276	2			N	-0-					187
10	12360	X	12360	-0-	-0-	-0-	12266	2	94	9	N	85	28	8			244

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

GILLS 15 WELL #: 2 RRCID -> 239812 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 17596 PERF.15944 - 15988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	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
05	248	N	88	-0-	-160	-0-	88	2			N	-0-					5
06	240	N	66	-0-	-174	-0-	66	2			N	-0-					5
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					5
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					5
09	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					5
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

ANDERSON 11 WELL #: 3 RRCID -> 244116 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14930 - 17244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29673	X	29673	-0-	-0-	-0-	29673	2			N	-0-					215
06	28678	X	28678	-0-	-0-	-0-	28678	2			N	-0-					215
07	29463	X	29463	-0-	-0-	-0-	29463	2			N	-0-					215
08	29503	X	29503	-0-	-0-	-0-	29437	2	66	9	N	60					275
09	27924	X	27924	-0-	-0-	-0-	27924	2			N	-0-					275
10	29115	X	29115	-0-	-0-	-0-	29115	2			N	-0-					275

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

HUGHES & TALBOT 75-26 WELL #: 1 RRCID -> 244691 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 17478 PERF.14875 - 16457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
*10	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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

BOWDLE 48 WELL #: 2 RRCID -> 251501 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 17720 PERF.17170 - 17173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

APC 75-30 WELL #: 1 RRCID -> 251502 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 17150 PERF.14802 - 16853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

APC 75-32 WELL #: 1 RRCID -> 252473 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14955 - 17090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					60
06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					60
07	62	N	33	-0-	-29	-0-	18	2	15	9	N	14					74
08	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	2			N	-0-					74
09	210	N	6	-0-	-204	-0-	6	2			N	-0-					74
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					116
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116

LEILA CHRISTY ESTATE 16 WELL #: 1 RRCID -> 252989 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 17700 PERF.14965 - 16067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	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
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

APC 28-3 WELL #: 1 RRCID -> 255306 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 17085 PERF.15046 - 15914

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

APC 28-5 WELL #: 2 RRCID -> 255799 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 17260 PERF.15080 - 15886

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
06	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					199
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
09	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					199
10	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					199

GILLS 12 WELL #: 2 RRCID -> 257368 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 17650 PERF.14974 - 15086

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

GILLS 15 WELL #: 2R RRCID -> 257779 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 16194 PERF.16030 - 16050

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
APACHE CORPORATION 027200
HALEY 27-28 WELL #: 1 RRCID -> 230752 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15412 - 15882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	9351	X	9351	-0-	-0-	-0-	1918	2	7433	3	N	-0-			-0-
06	9300	X	8400	-0-	-900	-0-	3549	2	4851	3	N	-0-			-0-
07	9610	X	6643	-0-	-2967	-0-	4280	2	2363	3	N	-0-			-0-
08	9610	X	2998	-0-	-6612	-0-	2998	2			N	-0-			-0-
09	9060	X	-0-	-0-	-9060	-0-					N	-0-			-0-
10	9362	X	5385	-0-	-3977	-0-	5354	2	31	9	N	28			28

WADSWORTH 39 WELL #: 1 RRCID -> 232053 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 15800 PERF.12715 - 15155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	23	2	88	3	N	-0-			5
06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	36	2	49	3	N	-0-			5
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			5
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			5
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5

CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
WHEAT TRUST 60 WELL #: 1 RRCID -> 221302 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 17676 PERF.15613 - 17550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WES WATER HOLDINGS LLC 101366
APC SWD WELL #: 1 RRCID -> 219735 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 5526 - 6182

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LAST MILE PRODUCTION, LLC 102051
UNIVERSITY 19-8 WELL #: 1 RRCID -> 258354 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 17830 PERF.17463 - 17542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
AMEREDEV TEXAS, LLC 102390
SHAMMO C24-4 WELL #: 1 RRCID -> 234717 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 17400 PERF.14958 - 16187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	12	1	525	2	N	-0-					-0-
06	537	N	537	-0-	-0-	-0-	16	1	521	2	N	-0-					-0-
07	553	N	553	-0-	-0-	-0-	19	1	534	2	N	-0-					-0-
08	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
09	540	N	528	-0-	-12	-0-	528	2			N	-0-					-0-
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

FORREST AVANT ET AL "34" WELL #: 1 RRCID -> 115628 COMPL. DATE 02/25/1985 TOTAL DEPTH 18050 PERF.17310 - 17718

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					37
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					37
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					37
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					37
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					37
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					37

HARRISON, NELL "22" WELL #: 1 RRCID -> 117464 COMPL. DATE 07/09/1985 TOTAL DEPTH 17800 PERF.16909 - 17254

05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/08/2024 - WELL PLUGGED 05/08/24

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
HARRISON, NELL "28" WELL #: 1A RRCID -> 119340 COMPL. DATE 11/22/1985 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17094 - 17614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/12/2024

HARRISON, NELL "26" WELL #: 1 RRCID -> 120730 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15082 - 17449

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOUBLE EAGLE OPERATING, LLC 224857
HALEY, J. A. "31" WELL #: 1 RRCID -> 123207 COMPL. DATE 07/10/1986 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15402 - 15836

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWDLE, MARGARET "42" WELL #: 1 RRCID -> 169974 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 18000 PERF.16556 - 17098

05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/06/2024

BOWDLE, MARGARET "42" WELL #: 3 RRCID -> 228886 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 17804 PERF.15442 - 17556

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FED OPERATING LLC 264211
BOYD, D.K. 27-4 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228824 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 16250 PERF.13126 - 15919

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
PDEH LLC 646827

UNIVERSITY 19-18 WELL #: 1 RRCID -> 211372 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15825 - 17540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALEY, J. A. "31" WELL #: 2 RRCID -> 212954 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 17699 PERF.17124 - 17164

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 20-8 WELL #: 1 RRCID -> 214592 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15726 - 16056

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/26/2024

UNIVERSITY 19-20 WELL #: 1 RRCID -> 215786 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15130 - 17730

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 20-5 WELL #: 1 RRCID -> 216136 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 17914 PERF.15430 - 15876

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 20-20 WELL #: 1 RRCID -> 220801 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.13602 - 17348

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST 28 WELL #: 1 RRCID -> 223853 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15453 - 17306

05	1891	N	1750	-0-	-141	-0-	1750	3			N	-0-					-0-
06	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	3			N	-0-					-0-
08	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3			N	-0-					-0-
09	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	3			N	-0-					-0-
10	1798	N	1714	-0-	-84	-0-	1714	3			N	-0-					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
PDEH LLC //CONT.// 646827
BOYD 29-9 WELL #: 1 RRCID -> 226037 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15660 - 16154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 19-2 WELL #: 1 RRCID -> 226066 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.14950 - 17605

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 20-9 WELL #: 1 RRCID -> 226240 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 17609 PERF.15183 - 17254

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/21/2024

UNIVERSITY 20-7 WELL #: 1 RRCID -> 226682 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 17844 PERF.15115 - 17418

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 19-17 WELL #: 1 RRCID -> 227200 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15375 - 17680

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/24/2024

UNIVERSITY 19-9 WELL #: 1 RRCID -> 228681 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 17950 PERF.13536 - 17612

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/19/2024

UNIVERSITY 19-24 WELL #: 1 RRCID -> 229055 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 17853 PERF.15154 - 17670

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
PDEH LLC //CONT.// 646827

UNIVERSITY 19-13 WELL #: 1 RRCID -> 229249 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 17850 PERF.15704 - 17672

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	29083				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	29083				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	29083				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	29083				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	29083				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	29083				N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 20-22 WELL #: 1 RRCID -> 230085 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 17838 PERF.16190 - 17233

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/21/2024

UNIVERSITY 20-21 WELL #: 1 RRCID -> 230232 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15516 - 17486

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/24/2024

UNIVERSITY 20-28 WELL #: 1 RRCID -> 230233 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15330 - 17324

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 20-18 WELL #: 1D RRCID -> 231323 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5114 - 6776

05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 19-15 WELL #: 1 RRCID -> 233954 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15360 - 17219

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
PDEH LLC //CONT.// 646827
UNIVERSITY 19-23 WELL #: 1 RRCID -> 238895 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15472 - 17540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19308				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19308				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19308				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19308				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19308				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19308				Y	-0-			-0-

MCKNIGHT, TOM 9 WELL #: 1 RRCID -> 239026 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 16709 PERF.14422 - 15968

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 20-34 WELL #: 1 RRCID -> 239058 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.17020 - 17350

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/24/2024

UNIVERSITY 20-27 WELL #: 1 RRCID -> 239096 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 17645 PERF.16770 - 16780

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 20-15 WELL #: 1 RRCID -> 239097 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15370 - 16947

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/14/2024

WHEAT TRUST C27-4 LOV WELL #: 1 RRCID -> 239124 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14974 - 17468

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5

UNIVERSITY 19-28 WELL #: 1 RRCID -> 239256 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15460 - 17437

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
PDEH LLC //CONT.// 646827
HALEY 28-27 WELL #: 1 RRCID -> 245266 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 17000 PERF.14924 - 15544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11935	X	10774	-0-	-1161	-0-	10774	3			N	-0-					-0-
06	11550	X	9984	-0-	-1566	-0-	9984	3			N	-0-					-0-
07	10571	X	9782	-0-	-789	-0-	9782	3			N	-0-					-0-
08	10788	X	10184	-0-	-604	-0-	10184	3			N	-0-					-0-
09	11447	X	11447	-0-	-0-	-0-	11447	3			N	-0-					-0-
10	10788	X	9590	-0-	-1198	-0-	9590	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 19-9 WELL #: 2 RRCID -> 245966 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 17536 PERF.14937 - 17488

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 19-22 WELL #: 1ST RRCID -> 247506 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 17925 PERF.16838 - 17666

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 19-20 W WELL #: 1 RRCID -> 247949 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 17850 PERF.16046 - 17238

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 19-25 WELL #: 1 RRCID -> 248313 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 17950 PERF.16056 - 17642

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOYD 75-12 WELL #: 1 RRCID -> 250756 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 17500 PERF.15166 - 17052

05	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	3			N	-0-					-0-
06	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	3			N	-0-					-0-
07	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3395	3			N	-0-					-0-
08	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3374	3			N	-0-					-0-
09	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	3			N	-0-					-0-
10	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	3			N	-0-					-0-

JOHNSON 54-36 WELL #: 1 RRCID -> 251939 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 17293 PERF.15342 - 17100

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
PDEH LLC //CONT.// 646827
BOYD 75-8 WELL #: 1 RRCID -> 256245 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 17295 PERF.14670 - 16760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2211					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2211					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2211					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2211					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2211					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623
HILL, A. G - HALEY WELL #: 1A RRCID -> 106268 COMPL. DATE 01/17/2018 TOTAL DEPTH 22750 PERF.15346 - 16234

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUINN, B. E. WELL #: 3 RRCID -> 114523 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15013 - 15048

05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

HALEY "36" WELL #: 2 RRCID -> 122523 COMPL. DATE 10/09/1986 TOTAL DEPTH 23012 PERF.14935 - 15949

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603					Y	NO RPT					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
HALEY "36" WELL #: 4 RRCID -> 220957 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 17917 PERF.16599 - 17709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOWDLE ESTATE 47 WELL #: 4 RRCID -> 257542 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 17800 PERF.14969 - 17676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALEY-WINFIELD (ATOKA) 38119 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
SVEN PERMIAN, LLC 831420
WINFIELD RANCH STATE NO. 14 WELL #: 1 RRCID -> 233099 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 18450 PERF.18122 - 18212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLEY 38255 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BLACK ARROW OPERATING, LLC 072503
DESPAIN-HALLEY WELL #: 2 RRCID -> 174623 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 2904 PERF. 2532 - 2904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HALLEY (DEVONIAN) 38255 174 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC 054430
HILL, M. J. -23- WELL #: 11 RRCID -> 044102 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 9606 - 9739

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

OAK PRAIRIE OPERATIONS, LLC 617011
SEALY & SMITH UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 044093 COMPL. DATE 01/25/1974 TOTAL DEPTH 12124 PERF. 9818 - 9828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SEALY & SMITH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 044094 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9590 - 9797

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

RING ENERGY, INC. 712382
SEALY-SMITH FOUNDATION -I- WELL #: 1 T RRCID -> 044090 COMPL. DATE 12/08/1957 TOTAL DEPTH 12132 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HALLEY (DEVONIAN) //CONT.// 38255 174 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
RING ENERGY, INC. //CONT.// 712382
SEALY SMITH FOUNDATION -I- WELL #: 2 RRCID -> 120656 COMPL. DATE 02/27/1986 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9366 - 9533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC 733287
HALLEY, S. M. WELL #: 167 RRCID -> 034648 COMPL. DATE 03/26/1989 TOTAL DEPTH 12107 PERF. 9508 - 9778

05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	6					Y	NO RPT					-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	6					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	6					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	6					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	6					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	6					Y	NO RPT					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 171 RRCID -> 034961 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 12115 PERF. 9595 - 9786

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
SOUTH 18 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 044081 COMPL. DATE 01/05/2021 TOTAL DEPTH 10626 PERF. 9801 - 9856

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALLEY (MCKEE) 38255 440 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. 945936
HILL, M. J. ACCT 3 WELL #: 9 RRCID -> 199675 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11342 - 11352

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103

HALLEY (MCKEE) //CONT.// 38255 440 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STANOLIND-B,HILL,M.F.-MITCHELL G WELL #: 1 RRCID -> 204142 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12401 PERF.11462 - 11470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	X	17	-0-	-169	-0-	17	3			N	-0-					154
06	90	X	19	-0-	-71	-0-	19	3			N	-0-					154
07	120	X	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					154
08	110	X	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					154
09	35	X	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					154
10	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					154

HILL, MRS. M. J. WELL #: 1 RRCID -> 205188 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11319 - 11325

05	1271	N	140	-0-	-1131	-0-	140	3			N	-0-					119
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					119
07	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					119
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					119
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					119
10	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					119

HALLEY (PENN. 8530) 38255 696 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. 945936
PAN AM-HILL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 056126 COMPL. DATE 08/22/1966 TOTAL DEPTH 10150 PERF. N/A

05	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
06	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					-0-
07	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	643	-0-	-411	-0-	643	3			N	-0-					-0-
09	720	N	581	-0-	-139	-0-	581	3			N	-0-					-0-
10	775	N	417	-0-	-358	-0-	417	3			N	-0-					-0-

HALLEY (SEVEN RIVERS) 38255 812 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
JUNO OPERATING COMPANY III, LLC 448252
HALLEY, S. M. WELL #: 248 RRCID -> 063490 COMPL. DATE 03/16/1975 TOTAL DEPTH 3288 PERF. N/A

05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLEY, WEST (MCKEE) 38263 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. 945936
HILL, M. J. MRS. ACC. #6 WELL #: 24 RRCID -> 114488 COMPL. DATE 01/03/1985 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11317 - 11326

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PAN AM B HILL MITCHELL TR 2 WELL #: 7 RRCID -> 202872 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11238 - 11248

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/01/2024

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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMON (ELLENBERGER) 38581 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
REEVES -AU- WELL #: 1 RRCID -> 038672 COMPL. DATE 04/15/1966 TOTAL DEPTH 21472 PERF. N/A

05	7853 X	7853	-0-	-0-	-0-	7853	3			N	-0-					-0-
06	3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	3			N	-0-					-0-
07	6542 X	6542	-0-	-0-	-0-	6542	3			N	-0-					-0-
08	3813 X	2879	-0-	-934	-0-	2879	3			N	-0-					-0-
09	3690 X	2685	-0-	-1005	-0-	2685	3			N	-0-					-0-
10	5196 X	5196	-0-	-0-	-0-	5196	3			N	-0-					-0-

KINCAID A WELL #: 1 RRCID -> 041518 COMPL. DATE 02/07/1967 TOTAL DEPTH 20963 PERF. N/A

05	3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	3591	2			N	-0-					-0-
06	3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	3371	2			N	-0-					-0-
07	3193 X	3157	-0-	-36	-0-	3157	2			N	-0-					-0-
08	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	3426	2			N	-0-					-0-
09	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	2			N	-0-					-0-
10	3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	3586	2			N	-0-					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
REGAN WELL #: 1 RRCID -> 039653 COMPL. DATE 05/03/1966 TOTAL DEPTH 21200 PERF. N/A

05	6167 X	6167	-0-	-0-	-0-	6167	3			N	-0-					-0-
06	5340 X	4825	-0-	-515	-0-	4825	3			N	-0-					-0-
07	5518 X	4701	-0-	-817	-0-	4701	3			N	-0-					-0-
08	5518 X	4087	-0-	-1431	-0-	4087	3			N	-0-					-0-
09	5340 X	4974	-0-	-366	-0-	4974	3			N	-0-					-0-
10	5518 X	4536	-0-	-982	-0-	4536	3			N	-0-					-0-

HAMON (5270) 38581 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
REEVES "AU" FEE WELL #: 2 RRCID -> 039981 COMPL. DATE 10/25/1978 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5210 - 5252

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

VAQUERO OPERATING 882776
ONEY BROS. WELL #: 1 RRCID -> 084584 COMPL. DATE 07/31/1979 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 5150 - 5176

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

HAMON (5270) //CONT.// 38581 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
ONEY BROS. (SUN) WELL #: 1 RRCID -> 132403 COMPL. DATE 10/05/1989 TOTAL DEPTH 21197 PERF. 5142 - 5184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

HARPER (DEVONIAN) 39176 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
OXY USA WTP LP 630555
HARPER DEVONIAN UNIT WELL #: 709 RRCID -> 195955 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9917 - 10055

05	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	6189	2	116	9	N	105	112	0			12
06	6463	X	6463	-0-	-0-	-0-	6325	2	138	9	Y	125	120	0			17
07	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	3976	2	100	9	Y	91	85	0			23
08	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	5551	2	160	9	Y	145	157	0			11
09	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	4312	2	142	9	Y	129	128	0			12
10	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	5453	2	138	9	Y	125	115	0			22

HARPER DEVONIAN UNIT WELL #: 1613 RRCID -> 195956 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9683 - 9943

05	6355	X	4239	-0-	-2116	-0-	4118	2	121	9	N	110	117	0			13
06	6480	X	4348	-0-	-2132	-0-	4207	2	141	9	Y	128	123	0			18
07	6696	X	2755	-0-	-3941	-0-	2653	2	102	9	Y	93	87	0			24
08	6696	X	3703	-0-	-2993	-0-	3546	2	157	9	Y	143	156	0			11
09	4620	X	3015	-0-	-1605	-0-	2868	2	147	9	Y	134	132	0			13
10	4495	X	3778	-0-	-717	-0-	3636	2	142	9	Y	129	119	0			23

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

05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 393 RRCID -> 031453 COMPL. DATE 09/09/1963 TOTAL DEPTH 11675 PERF. N/A

05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/19/2024

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 366 RRCID -> 020041 COMPL. DATE 01/27/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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 #: 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
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 387 RRCID -> 031168 COMPL. DATE 07/04/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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 PF RECORD WELL #: 1 RRCID -> 132651 COMPL. DATE 01/19/1990 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	24365	X	24365	-0-	-0-	-0-	24365	2		N	-0-			-0-
06	23597	X	23597	-0-	-0-	-0-	23597	2		N	-0-			-0-
07	21124	X	21124	-0-	-0-	-0-	21124	2		N	-0-			-0-
08	19886	X	19886	-0-	-0-	-0-	19886	2		N	-0-			-0-
09	23610	X	18516	-0-	-5094	-0-	18516	2		N	-0-			-0-
10	24397	X	-0-	-0-	-24397	-0-				N	-0-			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 384A RRCID -> 156474 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11633 - 11938

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVOIAN UNIT WELL #: 3810H RRCID -> 208528 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 12009 PERF.11670 - 15952

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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 #: 3611 RRCID -> 223672 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 11907 PERF.11654 - 11842

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

HEADLEE, N. (DEVONIAN) 39971 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ECTOR
DIAMONDBACK E&P LLC 217012
RATLIFF "H" WELL #: 1 RRCID -> 273204 COMPL. DATE 05/09/1988 TOTAL DEPTH 13720 PERF.12082 - 12211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		14	-0-	14	62	14	2			Y	-0-					-0-
06	73	N	11	-0-	-62	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
08	14	N	8	-0-	-6	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
09	11	N	6	-0-	-5	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
10	13	N	7	-0-	-6	-0-	7	2			Y	-0-					-0-

HEINER, S. (CLEARFORK) 40172 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
MCGREW WELL #: 2 RRCID -> 172142 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 5323 PERF. 3800 - 3858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	617	N	617	-0-	-0-	-0-	66	1	551	2	N	-0-					-0-
06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	66	1	552	2	N	-0-					-0-
07	556	N	556	-0-	-0-	-0-	59	1	497	2	N	-0-					-0-
08	516	N	516	-0-	-0-	-0-	55	1	461	2	N	-0-					-0-
09	439	N	439	-0-	-0-	-0-	47	1	392	2	N	-0-					-0-
10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	341	1	41	2	N	-0-					-0-

MCDIVITT STATE WELL #: 3 RRCID -> 212572 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 5974 PERF. 5140 - 5180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALMER "602" STATE WELL #: 1 RRCID -> 227368 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 5516 PERF. 5218 - 5296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	8	1	69	2	N	-0-					-0-
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	8	1	69	2	N	-0-					-0-
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	62	2	N	-0-					-0-
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	58	2	N	-0-					-0-
09	55	N	55	-0-	-0-	-0-	6	1	49	2	N	-0-					-0-
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	43	1	5	2	N	-0-					-0-

HEINER, S. (ELLENBURGER) 40172 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
GENESIS EXPLORATION LLC 300193
KENOWER WELL #: 1 RRCID -> 103772 COMPL. DATE 03/07/1981 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 5340 - 5397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEINER, S. (WICHITA-ALBANY) 40172 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ACOMA OPERATING, LLC 003606
KENOWER WELL #: 2 RRCID -> 165501 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 5218 PERF. 4449 - 4773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	416	-0-	-18	-0-	416	2			Y	-0-					86
06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					86
07	465	N	345	-0-	-120	-0-	345	2			Y	-0-					86
08	DLQ G-10		367	-0-	367	367	367	2			Y	-0-					86
09	DLQ G-10		381	-0-	381	748	381	2			Y	-0-					86
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	748					Y	NO RPT					86

BRP ENERGY, LLC 041519
CROWLEY-STATE WELL #: 1 RRCID -> 105476 COMPL. DATE 05/12/1983 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4380 - 4676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					89
06	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	2			N	-0-					89
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					89
08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					89
09	120	N	81	-0-	-39	-0-	81	2			N	-0-					89
10	155	N	44	-0-	-111	-0-	44	2			N	-0-					89

CROWLEY-STATE WELL #: 2 RRCID -> 108587 COMPL. DATE 12/22/1983 TOTAL DEPTH 5234 PERF. 4487 - 4745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					25
06	2460	X	1671	-0-	-789	-0-	1671	2			N	-0-					25
07	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2			N	-0-					25
08	2356	X	2035	-0-	-321	-0-	2035	2			N	-0-					25
09	1680	X	620	-0-	-1060	-0-	620	2			N	-0-					25
10	2542	X	474	-0-	-2068	-0-	474	2			N	-0-					25

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
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
06	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
07	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	600	N	192	-0-	-408	-0-	192	3			N	-0-					-0-
10	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					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
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	8	1	69	2	N	1					8
							1	9									
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	8	1	69	2	N	-0-					8
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	62	2	N	-0-					8
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	58	2	N	-0-					8
09	56	N	56	-0-	-0-	-0-	6	1	49	2	N	1					9
							1	9									
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	43	1	5	2	N	-0-					9

HENDERSON 40354 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
HENDRICK, IDA, T-88-GX WELL #: 8 RRCID -> 283792 COMPL. DATE 05/01/2017 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2956 - 3108

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

KILLER RABBIT FIELDS LLC 460397
WALTON, J. B. -C- CW WELL #: 5 RRCID -> 183078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2804 - 2851

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HENDRICK 40406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
HENDRICK, IDA T-88-0 WELL #: 7 RRCID -> 116052 COMPL. DATE 03/21/1985 TOTAL DEPTH 2852 PERF. 2479 - 2630

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HENDRICK-WEEKS WELL #: 12 RRCID -> 133385 COMPL. DATE 08/07/1985 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2304 - 2360

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HENDRICK, IDA T-88-Q WELL #: 9 RRCID -> 145646 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2441 - 2571

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HENDRICK //CONT.// 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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOKIT, NW. (WOLFCAMP) 42046 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
FRESNO "STATE" WELL #: 1 RRCID -> 175072 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 7834 PERF. 6206 - 6246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
06	840	N	487	-0-	-353	-0-	487	3			N	-0-					-0-
07	868	N	313	-0-	-555	-0-	313	3			N	-0-					-0-
08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
09	480	N	154	-0-	-326	-0-	154	3			N	-0-					-0-
10	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13	#	9	-0-	-4	-0-	9	2			Y	-0-					69
06	8	#	3	-0-	-5	-0-	3	2			Y	-0-					69
07	5	#	3	-0-	-2	-0-	3	2			Y	-0-					69
08	9	#	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					69
09	9	#	8	-0-	-1	-0-	8	2			Y	-0-					69
10	9	#	3	-0-	-6	-0-	3	2			Y	-0-					69

CHALK SEC. 95 WELL #: 2 RRCID -> 281862 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 7364 - 7398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1302	#	684	-0-	-618	-0-	684	2			Y	-0-					242
06	1476	R	1476	-0-	-0-	-0-	1436	2	40	9	Y	36					278
07	1302	#	1244	-0-	-58	-0-	1244	2			Y	-0-					278
08	1302	#	363	-0-	-939	-0-	363	2			Y	-0-					278
*09	674	R	674	-0-	-0-	-0-	674	2			Y	-0-					278
*10	1440	R	1440	-0-	-0-	-0-	1400	2	40	9	Y	36					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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		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

05	31	#	27	-0-	-4	-0-	27	4			N	-0-					-0-
06	30	#	8	-0-	-22	-0-	8	4			N	-0-					-0-
07	5	#	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
08	31	#	9	-0-	-22	-0-	9	4			N	-0-					-0-
09	30	#	6	-0-	-24	-0-	6	4			N	-0-					-0-
10	31	#	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-

HYMAN, SARAH WELL #: 55 RRCID -> 288047 COMPL. DATE 07/31/2019 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7430 - 7453

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLY-ROBERTS WELL #: 24 RRCID -> 289645 COMPL. DATE 08/04/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7430 - 7488

05	186	#	70	-0-	-116	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
06	180	#	91	-0-	-89	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
07	183	R	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
08	124	#	59	-0-	-65	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
09	251	R	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
10	330	R	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					-0-

KELLY-ROBERTS WELL #: 25 RRCID -> 290300 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7510 - 7520

05	155	#	70	-0-	-85	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
06	150	#	91	-0-	-59	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
07	183	R	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
08	124	#	64	-0-	-60	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
09	290	R	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
10	381	R	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					-0-

CHALK SEC. 95 WELL #: 1 RRCID -> 290411 COMPL. DATE 09/01/1986 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7350 - 7376

05	310	#	159	-0-	-151	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
06	334	R	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
07	310	#	297	-0-	-13	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
08	310	#	94	-0-	-216	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
09	185	R	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
*10	385	R	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-					-0-

COLE, DORIS WELL #: 1 RRCID -> 290663 COMPL. DATE 01/23/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7498 - 7532

05	4	#	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	87	R	87	-0-	-0-	-0-	3	2	84	9	N	76					76
10	29	R	29	-0-	-0-	-0-	7	2	22	9	N	20					96

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
05	13	#	9	-0-	-4	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	8	#	3	-0-	-5	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	5	#	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	9	#	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
09	9	#	8	-0-	-1	-0-	8	2			N	-0-					-0-
10	9	#	3	-0-	-6	-0-	3	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HOWE (DEVONIAN) 43013 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
HOWE GAS UNIT NO. 5 WELL #: 1 RRCID -> 057368 COMPL. DATE 11/27/1973 TOTAL DEPTH 15859 PERF. N/A

05	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	3			N	-0-					-0-
06	90	N	36	-0-	-54	-0-	36	3			N	-0-					-0-
07	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	93	N	6	-0-	-87	-0-	6	3			N	-0-					-0-
09	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-

HOWE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 062113 COMPL. DATE 05/16/1975 TOTAL DEPTH 12640 PERF.12237 - 12395

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HOWE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 088396 COMPL. DATE 03/25/2000 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12206 - 13443

05	20925	X	16099	-0-	-4826	-0-	16099	3			N	-0-					-0-
06	20250	X	1966	-0-	-18284	-0-	1966	3			N	-0-					-0-
07	20925	X	3	-0-	-20922	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	20925	X	-0-	-0-	-20925	-0-					N	-0-					-0-
09	19380	X	-0-	-0-	-19380	-0-					N	-0-					-0-
10	16089	X	-0-	-0-	-16089	-0-					N	-0-					-0-

HOWE GAS UNIT #4 WELL #: 1 RRCID -> 141021 COMPL. DATE 02/24/1992 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12274 - 12543

05	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	4764	3			N	-0-					-0-
06	1500	X	588	-0-	-912	-0-	588	3			N	-0-					-0-
07	1550	X	254	-0-	-1296	-0-	254	3			N	-0-					-0-
08	1550	X	61	-0-	-1489	-0-	61	3			N	-0-					-0-
09	1500	X	21	-0-	-1479	-0-	21	3			N	-0-					-0-
10	1550	X	14	-0-	-1536	-0-	14	3			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
05	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	3			N	-0-					-0-
06	90	N	35	-0-	-55	-0-	35	3			N	-0-					-0-
07	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

HOWLING (CISCO) 43059 075 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOWARD
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION 036617
BATJER 148 WELL #: 1 RRCID -> 291210 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 7829 PERF. 7554 - 7692

05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	185	2	79	9	N	72	53	1			40
06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	290	2	39	9	N	35	55	1			20
07	299	N	299	-0-	-0-	-0-	280	2	19	9	N	17					37
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	278	2	15	9	N	14					51
09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	260	2	18	9	N	16	52	1			15
*10	276	N	276	-0-	-0-	-0-	266	2	10	9	N	9					24

HUBBARD (CHERRY CANYON) 43106 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
DIAMONDBACK E&P LLC 217012
CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 213715 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5886 - 5896

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HUBER (DETRITAL 5150) 43126 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
NEW ATLANTIS II, LLC 606027
RIVER WELL #: 1 RRCID -> 219383 COMPL. DATE 06/12/1990 TOTAL DEPTH 5199 PERF. 5169 - 5199

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

HUTEX (BEND) 43878 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
STATE UNIVERSITY HUTEX CONS WELL #: 25 RRCID -> 166008 COMPL. DATE 04/20/1986 TOTAL DEPTH 12523 PERF.11688 - 11718

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

INEZ (CONSOLIDATED) 44521 340 ASSOCIATED PRORATED CNTY: ANDREWS
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
FEE "Q" WELL #: 3 U RRCID -> 133915 COMPL. DATE 01/07/1962 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10842 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3007	N	31	-0-	-2976 B	-0-	25	1	6	9	Y	5					371
06	2880	N	388	-0-	-2492 B	-0-	25	1	363	3	Y	-0-					371
07	3476	N	3476	-0-	-0- B	-0-	25	1	3444	3	Y	6					377
							7	9									
08	31	N	25	-0-	-6 B	-0-	25	1			Y	-0-					377
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1843	N	1843	-0-	-0- B	-0-	25	1	1818	3	Y	-0-					377
*10	4026	N	4026	-0-	-0- B	-0-	25	1	3720	3	Y	28					405
							250	4	31	9							

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
MIDLAND FARMS OPERATING AREA WELL #: 7 RRCID -> 116365 COMPL. DATE 05/01/1985 TOTAL DEPTH 12522 PERF.10912 - 11190

05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

IVA LEE (CLEARFORK) 44837 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GLASSCOCK
VITAL ENERGY, INC. 100951
BRYANS FARMS WELL #: 1 RRCID -> 206106 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5420 PERF. 5292 - 5350

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYANS FARMS WELL #: 2 RRCID -> 206108 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5482 PERF. 5289 - 5362

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. CLEO THOMPSON (DETRITAL) 44964 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
DIAMONDBACK E&P LLC 217012
MCELROY RANCH CO. -G- WELL #: 22 RRCID -> 263299 COMPL. DATE 04/11/1990 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9208 - 9388

05	7750	5435	-0-	-2315	22993	174	1	5162	2	Y	90	115	1						89
						99	9												
06	5430	5197	-0-	-233	22760	275	1	4842	2	Y	73	52	1						110
						80	9												
07	29469	6160	-0-	-23309	-0-	289	1	5790	2	Y	74	93	1						91
						81	9												
08	6271	5941	-0-	-330	-0-	289	1	5565	2	Y	79	44	1						126
						87	9												
09	5872	5651	-0-	-221	-0-	280	1	5302	2	Y	63	126	1						63
						69	9												
10	5611	5537	-0-	-74	-0-	287	1	4508	2	Y	57	37	1						83
						679	4	63	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

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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

J N T (PENN) 45139 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
THIGPIN OPERATING, LLC 101150
THIGPIN D WELL #: 102 RRCID -> 211673 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6738 - 6745

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

JAILHOUSE (FUSSELMAN) 45484 200 ASSOCIATED 49B CNTY: GLASSCOCK
APACHE CORPORATION 027200
ED BOOKS 1 WELL #: 7 RRCID -> 293185 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 10455 PERF.10348 - 10360

05	403 #	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-			-0-
06	390 #	-0-	-0-	-390	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-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

05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JAMESON, NORTH (STRAWN) 45582 666 ASSOCIATED 49B CNTY: NOLAN
WESTOIL LLC 102028
JAMESON, JAHEW "E" WELL #: 1 RRCID -> 128611 COMPL. DATE 05/14/1981 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 6081 - 6176

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JAMESON, NORTH (STRAWN) //CONT.// 45582 666 ASSOCIATED 49B CNTY: NOLAN
WESTOIL LLC //CONT.// 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
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685
JAMESON, JAHEW "A" WELL #: 1 RRCID -> 160851 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 5884 - 6048

05	9	R	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					31
06	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					31
07	47	R	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					31
08	206	R	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					31
09	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					31
10	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					31

SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION 775563
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 225723 COMPL. DATE 09/28/1979 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5897 - 5963

05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/16/2024 - WELL PLUGGED 05/16/24

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

05	5626		3123	-0-	-2503	-0-	2552	3	571	9	Y	519	520	1			30
06	6480		3540	-0-	-2940	-0-	2972	3	568	9	Y	516	518	1			28
07	6800		3710	-0-	-3090	-0-	3066	3	644	9	Y	585	542	1			71
08	6610		3615	-0-	-2995	-0-	2924	3	691	9	Y	628	681	1			18
09	2666		1633	-0-	-1033	-0-	1085	3	548	9	Y	498	465	1			51
10	620		NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					51

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

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					353
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					353
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					353
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					353
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					353
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					353

RUBICON OIL & GAS, LLC 732309
EDWARDS, J. H. ESTATE "B" WELL #: 4 RRCID -> 115629 COMPL. DATE 12/27/1978 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 7513 - 7580

05	DLQ G-10		1479	-0-	1479	5969	1358	2	121	9	Y	110	42	1			102
06	3000	N	960	-0-	-2040	3929	890	2	70	9	Y	64	80	1			86
07	3100	N	1179	-0-	-1921	2008	1106	2	73	9	Y	66	82	1			70
08	3077	N	1069	-0-	-2008	-0-	1002	2	67	9	Y	61	81	1			50
09	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1373	2	61	9	Y	55	41	1			64
10	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1587	2	78	9	Y	71	78	1			57

JANELLE (WICHITA ALBANY) 45675 830 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WARD
PITTS ENERGY CO. 666430
EDWARDS, JACK ET AL WELL #: 1WA RRCID -> 215089 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 6348 - 6424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3698		3698	-0-	-0-	-0-	3057	3	641	9	Y	583	585	1			31
06	3450		3450	-0-	-0-	-0-	2811	3	639	9	Y	581	582	1			30
07	3523		3523	-0-	-0-	-0-	2799	3	724	9	Y	658	609	1			79
08	3658		3658	-0-	-0-	-0-	2881	3	777	9	Y	706	766	1			19
09	1826		1826	-0-	-0-	-0-	1210	3	616	9	Y	560	523	1			56
10	310	NO RPT		-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					56

RUBICON OIL & GAS, LLC 732309
EDWARDS, J. H. EST. -B- WELL #: 1 RRCID -> 151346 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 6984 - 6998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		678	-0-	678	2757	643	2	35	9	Y	32	12	1			30
06	3000	N	443	-0-	-2557	200	422	2	21	9	Y	19	23	1			26
07	745	N	545	-0-	-200	-0-	524	2	21	9	Y	19	23	1			22
08	682	N	495	-0-	-187	-0-	475	2	20	9	Y	18	24	1			16
09	668	N	668	-0-	-0-	-0-	650	2	18	9	Y	16	12	1			20
10	774	N	774	-0-	-0-	-0-	752	2	22	9	Y	20	23	1			17

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
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	496	R	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
06	578	R	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
07	596	R	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
08	569	R	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
09	211	R	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
10	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-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
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLER RABBIT FIELDS LLC 460397
MITCHELL, ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 112221 COMPL. DATE 01/30/1984 TOTAL DEPTH 5021 PERF. 3402 - 3412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	310	N	105	-0-	-205	-0-	105	3			N	-0-					-0-
06	330	N	22	-0-	-308	-0-	22	3			N	-0-					-0-
07	310	N	19	-0-	-291	-0-	19	3			N	-0-					-0-
08	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KERMIT 49038 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
FINALY RESOURCES LLC 268323
CLAPP, RAY WELL #: 1 RRCID -> 117425 COMPL. DATE 06/19/1985 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2500 - 2633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KERMIT //CONT.// 49038 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
KILLER RABBIT FIELDS LLC //CONT.// 460397
HENDRICK, IDA -A- WELL #: 6 RRCID -> 203709 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 2577 - 2842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WESTBROOK WELL #: 8 RRCID -> 281385 COMPL. DATE 01/09/1990 TOTAL DEPTH 3327 PERF. 2447 - 2713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	#	489	-0-	-162	-0-	489	3			N	-0-					-0-
06	630	#	464	-0-	-166	-0-	464	3			N	-0-					-0-
07	651	#	525	-0-	-126	-0-	525	3			N	-0-					-0-
08	527	#	480	-0-	-47	-0-	480	3			N	-0-					-0-
09	568	R	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
10	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
05	832	R	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					-0-
06	687	R	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-
07	1320	R	1320	-0-	-0-	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
08	629	R	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
09	600	#	428	-0-	-172	-0-	428	3			N	-0-					-0-
10	620	#	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

COLBY WELL #: 14 RRCID -> 286002 COMPL. DATE 09/27/1937 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2397 - 3110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	833	R	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-					-0-
06	688	R	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-
07	1320	R	1320	-0-	-0-	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
08	630	R	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
09	600	#	428	-0-	-172	-0-	428	3			N	-0-					-0-
10	620	#	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

N & B OIL AND GAS LLC 598288
LOVETT, J. C. WELL #: 6W RRCID -> 124210 COMPL. DATE 03/21/1987 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2535 - 2653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	#	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-
06	154	R	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
07	85	R	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
08	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
09	169	R	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
10	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-

KERMIT //CONT.// 49038 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
WALSH & WATTS, INC. 895060
DAUGHERTY "B" WELL #: 2 RRCID -> 163617 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 3264 PERF. 2712 - 3264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAUGHERTY, B. WELL #: 41 RRCID -> 293193 COMPL. DATE 04/22/1990 TOTAL DEPTH 3268 PERF. N/A

05	124	#	91	-0-	-33	-0-	91	2			N	-0-					-0-
06	90	#	8	-0-	-82	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

KERMIT (ELLENBURGER) 49038 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
CAMPBELL, SETH WELL #: 29 L RRCID -> 041637 COMPL. DATE 03/15/1967 TOTAL DEPTH 10628 PERF. N/A

05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC 054430
BAIRD, W.E. WELL #: 1385 RRCID -> 206710 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10649 PERF. 10279 - 10468

05	28466	R	28466	-0-	-0-	-0-	28403	3	63	9	Y	57	54	1			16
06	20070	#	16357	-0-	-3713	-0-	16300	3	57	9	Y	52	52	1			16
07	20739	#	13016	-0-	-7723	-0-	12935	3	81	9	Y	74	73	1			17
08	24738	#	11259	-0-	-13479	-0-	11179	3	80	9	Y	73	72	1			18
*09	23940	#	544	-0-	-23396	-0-	542	3	2	9	Y	2	5	1			15
10	24738	#	NO RPT	-0-	-24738	-0-					Y	NO RPT					15

STATE WALTON WELL #: 5 RRCID -> 229631 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9827 - 10480

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	13845					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	13845					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	13845					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	13845					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	13845					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	13845					N	NO RPT					-0-

BAIRD, W. E. WELL #: 1323 RRCID -> 257511 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10657 PERF. 10390 - 10410

05	22119	R	22119	-0-	-0-	-0-	22087	3	32	9	N	29	27	1			10
06	16440	#	12705	-0-	-3735	-0-	12676	3	29	9	N	26	26	1			10
07	16988	#	9727	-0-	-7261	-0-	9696	3	31	9	N	28	28	1			10
08	19840	#	8433	-0-	-11407	-0-	8407	3	26	9	N	24	24	1			10
09	19200	#	409	-0-	-18791	-0-	408	3	1	9	N	1	2	1			9
10	19840	#	NO RPT	-0-	-19840	-0-					N	NO RPT					9

KERMIT (ELLENBURGER) //CONT.// 49038 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC //CONT.// 054430
LOVETT, H.E. WELL #: 11 RRCID -> 291569 COMPL. DATE 09/01/2021 TOTAL DEPTH 10475 PERF.10412 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4648	R	4648	-0-	-0-	-0-	4648	3			N	-0-					-0-
06	3630	#	2668	-0-	-962	-0-	2668	3			N	-0-					-0-
07	3751	#	2091	-0-	-1660	-0-	2091	3			N	-0-					-0-
08	4185	#	1814	-0-	-2371	-0-	1814	3			N	-0-					-0-
09	4094	R	4094	-0-	-0-	-0-	4094	3			N	-0-					-0-
10	4185	#	NO RPT	-0-	-4185	-0-					N	NO RPT					-0-

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
COCHISE WELL #: 1 RRCID -> 188412 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10495 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3255	#	1481	-0-	-1774	-0-	1479	3	2	9	Y	2					12
06	3150	#	1519	-0-	-1631	-0-	1518	3	1	9	Y	1	9	1			4
07	2418	#	1207	-0-	-1211	-0-	1205	3	2	9	Y	2					6
08	3103	R	3103	-0-	-0-	-0-	3096	3	7	9	Y	6					12
09	3322	R	3322	-0-	-0-	-0-	3322	3			Y	-0-					12
10	1581	#	603	-0-	-978	-0-	603	3			Y	-0-					12

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
05	2790	#	1755	-0-	-1035	-0-	1742	3	13	9	Y	12					93
06	2700	#	2133	-0-	-567	-0-	2122	3	11	9	Y	10	73	1			30
07	2790	#	2511	-0-	-279	-0-	2483	3	28	9	Y	25					55
08	5359	R	5359	-0-	-0-	-0-	5353	3	6	9	Y	5					60
09	5948	R	5948	-0-	-0-	-0-	5948	3			Y	-0-					60
10	2511	#	2448	-0-	-63	-0-	2447	3	1	9	Y	1					61

KERMIT (FUSSELMAN) 49038 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
CAMPBELL, SETH WELL #: 19 M RRCID -> 020306 COMPL. DATE 03/27/1959 TOTAL DEPTH 10628 PERF. N/A

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

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
COCHISE WELL #: 3R RRCID -> 203424 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8740 - 10562

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

KERMIT (JOINS) 49038 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC 054430
BAIRD, W. E. WELL #: 1385 RRCID -> 212089 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10649 PERF.10279 - 10468

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

KERMIT (MCKEE) 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
CAMPBELL, SETH WELL #: 29 U RRCID -> 020312 COMPL. DATE 03/13/1960 TOTAL DEPTH 10628 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					108
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					108
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					108
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					108
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					108
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					108

BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC 054430
BAIRD, W. E. WELL #: 1312 RRCID -> 153524 COMPL. DATE 02/10/1995 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 9884 - 9998

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOVETT, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 171355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10642 PERF. 9842 - 9930

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE WALTON WELL #: 1 RRCID -> 173355 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 10653 PERF. 9859 - 9956

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATE WALTON WELL #: 5 RRCID -> 173356 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9827 - 10480

05	T. A.	11669	-0-	11669	11669	11528	3	141	9	Y	128					1372
06	T. A.	8126	-0-	8126	19795	7985	3	141	9	Y	128					1500
07	T. A.	4501	-0-	4501	24296	4369	3	132	9	Y	120	273	1			1347
08	28482 X	4186	-0-	-24296	-0-	3673	3	513	9	Y	466	368	1			1445
09	8021 X	8021	-0-	-0-	-0-	7508	3	513	9	Y	466	133	1			1778
10	7750 X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					Y	NO RPT					1778

BAIRD, W. E. WELL #: 1879 RRCID -> 185314 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9926 - 10004

05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/14/2024

BAIRD, W. E. WELL #: 1386 RRCID -> 249209 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9824 - 9894

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/02/2024

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
COCHISE WELL #: 3R RRCID -> 203423 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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		2464	-0-	2464	2464	2318	2	146	9	N	133					133
08	14B2 EXT		1983	-0-	1983	4447	1920	2	63	9	N	57	133	1			57
09	14B2 EXT		1928	-0-	1928	6375	1842	2	86	9	N	78					135
10	8762	X	2387	-0-	-6375	-0-	2329	2	58	9	N	53					188

STATE-WALTON -E- A/C 4 WELL #: 1M RRCID -> 176381 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9990 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			Y	-0-					-0-
06	540	N	40	-0-	-500	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
08	682	N	119	-0-	-563	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
09	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					-0-

STATE-WALTON "E" WELL #: 35M RRCID -> 178576 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9920 - 9982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			Y	-0-					-0-
06	780	N	59	-0-	-721	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
08	992	N	178	-0-	-814	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
09	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			Y	-0-					-0-
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					-0-

STATE-WALTON "E" WELL #: 37M RRCID -> 178577 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9866 - 9974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			Y	-0-					-0-
06	1050	N	79	-0-	-971	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
07	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
08	1333	N	238	-0-	-1095	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
09	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			Y	-0-					-0-
10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
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
05	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			Y	-0-					-0-
06	840	N	64	-0-	-776	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
08	1085	N	193	-0-	-892	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
09	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-					-0-
10	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			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

05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CAMPBELL TR. 4 WELL #: 31 RRCID -> 197397 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10102 - 10188

05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					17
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					17
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					17
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					17
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					17
10	DLQ G-10	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

05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					6
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					6
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					6
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					6
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					6
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					6

CAMPBELL TR. 1 WELL #: 23 RRCID -> 197950 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 10311 PERF.10160 - 10248

05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					19
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					19
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					19
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					19
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					19
10	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

05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					3
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					3
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					3
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					3
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					3
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					3

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
Q NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 684427
CAMPBELL TR. 14 WELL #: 9 RRCID -> 218512 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 10827 PERF.10637 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

CAMPBELL TR. 13 WELL #: 6 RRCID -> 225156 COMPL. DATE 11/30/2003 TOTAL DEPTH 10573 PERF.10444 - 10497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

KERMIT (YATES) 49038 635 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
WALSH & WATTS, INC. 895060
DAUGHERTY,-B- WELL #: 65 RRCID -> 292968 COMPL. DATE 12/26/1990 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2658 - 2942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
A&M OIL & GAS LLC 000696
WALTON -A- WELL #: 1 RRCID -> 020176 COMPL. DATE 07/30/1962 TOTAL DEPTH 3360 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. A WELL #: 3 RRCID -> 127947 COMPL. DATE 07/12/1988 TOTAL DEPTH 3358 PERF. 2449 - 2509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

APV MCCAMEY LLC 028617
CLAPP, RAY, -A- WELL #: 2 RRCID -> 020165 COMPL. DATE 04/26/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER

BLACK ARROW OPERATING, LLC 072503

MCCABE, F. P. WELL #: 57 RRCID -> 145938 COMPL. DATE 06/19/1993 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2391 - 2497

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TEKE PRODUCTION LLC 100657

COWDEN, E. W. WELL #: 1 RRCID -> 152021 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 3045 PERF. 2397 - 2482

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910			N	NO RPT			-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726

MCCABE "C" WELL #: 5 RRCID -> 135017 COMPL. DATE 02/27/1990 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2340 - 2499

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 300 U RRCID -> 039223 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3240 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	16					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	16					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	16					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	16					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 218 RRCID -> 113075 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 3257 PERF. 2670 - 2693

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 319 RRCID -> 125356 COMPL. DATE 08/27/1987 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2779 - 2872

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE WALTON WELL #: 76 RRCID -> 125849 COMPL. DATE 10/08/1987 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2538 - 2734

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 320 RRCID -> 125923 COMPL. DATE 02/04/1988 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2589 - 2698

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

WALTON, J. B. WELL #: 324 RRCID -> 126251 COMPL. DATE 11/13/1987 TOTAL DEPTH 2765 PERF. 2412 - 2696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 325 RRCID -> 126252 COMPL. DATE 11/23/1987 TOTAL DEPTH 2722 PERF. 2511 - 2581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
STATE-WALTON WELL #: 71 RRCID -> 128612 COMPL. DATE 08/25/1988 TOTAL DEPTH 3240 PERF. 2415 - 2636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 338 RRCID -> 129968 COMPL. DATE 01/25/1989 TOTAL DEPTH 2725 PERF. 2347 - 2609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 332 RRCID -> 130227 COMPL. DATE 01/31/1989 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2629 - 2809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 339 RRCID -> 130310 COMPL. DATE 02/09/1989 TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2698 - 2854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

WALTON, J. B. WELL #: 342 RRCID -> 130375 COMPL. DATE 01/27/1989 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2464 - 2665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE-WALTON WELL #: 85 RRCID -> 130531 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2515 - 2684

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 341 RRCID -> 130657 COMPL. DATE 03/17/1989 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2675 - 2840

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE WALTON WELL #: 87 RRCID -> 131342 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2428 - 2615

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE WALTON WELL #: 86 RRCID -> 131343 COMPL. DATE 06/13/1989 TOTAL DEPTH 2720 PERF. 2412 - 2614

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE WALTON WELL #: 88 RRCID -> 133925 COMPL. DATE 02/21/1990 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2498 - 2671

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 346 RRCID -> 134801 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2515 - 2734

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 194 RRCID -> 150248 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2508 - 2717

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B WELL #: 348 RRCID -> 159638 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2317 - 2559

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 291 RRCID -> 163363 COMPL. DATE 03/13/1997 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2354 - 2651

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 295 RRCID -> 166074 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 3295 PERF. 2510 - 2530

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 310 RRCID -> 166717 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2601 - 2793

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
JUST OIL & GAS, INC. 448220
BOWER-BROWN-ALTMAN WELL #: 1 RRCID -> 020168 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JUST OIL 448234
GALAXY -37- WELL #: 1 RRCID -> 135743 COMPL. DATE 07/22/1990 TOTAL DEPTH 2905 PERF. 2453 - 2685

05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
07	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

JUNO OPERATING COMPANY III, LLC 448252
WALTON, J. B. WELL #: 209 RRCID -> 020242 COMPL. DATE 12/13/1988 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 2535 - 2675

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 322 RRCID -> 125925 COMPL. DATE 03/01/1988 TOTAL DEPTH 2960 PERF. 2611 - 2717

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCARBOROUGH-COSDEN /SEC. 18/ WELL #: 2 RRCID -> 126043 COMPL. DATE 09/26/1987 TOTAL DEPTH 3312 PERF. 2560 - 2707

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
JUNO OPERATING COMPANY III, LLC //CONT.// 448252

WALTON, J. B. "A" WELL #: 1 RRCID -> 128668 COMPL. DATE 09/16/1988 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2395 - 2513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. "A" WELL #: 6 RRCID -> 129305 COMPL. DATE 10/12/1988 TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2402 - 2529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. "A" WELL #: 3 RRCID -> 129969 COMPL. DATE 01/13/1989 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2412 - 2559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 102 RRCID -> 153478 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 2801 PERF. 2498 - 2584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
JUNO OPERATING COMPANY III, LLC //CONT.// 448252

HALLEY, S. M. WELL #: 162 RRCID -> 168820 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2498 - 2605

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLEY, S M. WELL #: 306 RRCID -> 174712 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2462 - 2724

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 305 RRCID -> 176861 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2493 - 3176

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 304 RRCID -> 177462 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2442 - 2600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
JUNO OPERATING COMPANY III, LLC //CONT.// 448252
HALLEY, S. M. WELL #: 303 RRCID -> 178574 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 2477 - 2654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 307 RRCID -> 179475 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 3430 PERF. 2457 - 2643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 308 RRCID -> 179476 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2401 - 2553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LDF ENERGY, LLC 491588
MCCUTCHEN WELL #: 16 U RRCID -> 020156 COMPL. DATE 04/20/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
07	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	5			N	-0-					-0-
08	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

AMOCO -5- WELL #: 1 RRCID -> 128735 COMPL. DATE 10/06/1988 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 2534 - 2753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-

N & B OIL AND GAS LLC 598288
LOVETT, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 113372 COMPL. DATE 07/03/1984 TOTAL DEPTH 3090 PERF. 2510 - 2660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11	N	6	-0-	-5	-0-	6	3			N	-0-					-0-
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
N & B OIL AND GAS LLC //CONT.// 598288
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
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	150	N	58	-0-	-92	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			Y	-0-					-0-
08	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			Y	-0-					-0-
10	279	N	52	-0-	-227	-0-	52	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
05	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-

LOVETT, J. C. "A" WELL #: 14 RRCID -> 145770 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 3265 PERF. 2490 - 2686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					-0-
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
09	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	3			N	-0-					-0-
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-

OAK PRAIRIE OPERATIONS, LLC 617011
VEST "B" WELL #: 1 RRCID -> 136429 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2475 - 2930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3			N	-0-					19
06	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3			N	-0-					19
07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					19
08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					19
09	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					19
10	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	3			N	-0-					19

RAW PRODUCTION 694866
ARGO VEST WELL #: 4 RRCID -> 051758 COMPL. DATE 12/15/1971 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2634 - 2750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-
06	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
07	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					-0-
08	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-
09	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-
10	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SAXET OIL CORPORATION //CONT.// 749370
WALTON A/C 118 WELL #: 1 RRCID -> 114313 COMPL. DATE 12/04/1984 TOTAL DEPTH 2685 PERF. 2346 - 2516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/11/2024

STOUT ENERGY INC. 824192
WALTON, JOHN B. "B" WELL #: 4 RRCID -> 123417 COMPL. DATE 11/05/2019 TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2485 - 2609

05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALTON, JOHN B. "B" WELL #: 13 RRCID -> 123419 COMPL. DATE 12/08/1986 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2507 - 2590

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALTON, JOHN B. "C" WELL #: 16 RRCID -> 124473 COMPL. DATE 06/15/1987 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2520 - 2670

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALTON, JOHN B "C" WELL #: 10 RRCID -> 124539 COMPL. DATE 05/10/1987 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2554 - 2653

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 14 RRCID -> 124746 COMPL. DATE 06/06/1987 TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2563 - 2704

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALTON, JOHN B. "C" WELL #: 2W RRCID -> 126610 COMPL. DATE 01/07/1988 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2579 - 2688

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
STOUT ENERGY INC. //CONT.// 824192
COLBY A WELL #: 1 RRCID -> 127780 COMPL. DATE 01/24/2020 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2530 - 2620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J.B. WELL #: 6 RRCID -> 138885 COMPL. DATE 12/00/1996 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 2417 - 2496

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

WALSH & WATTS, INC. 895060
DAUGHERTY "B" WELL #: 36 RRCID -> 126950 COMPL. DATE 02/17/1988 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2576 - 2718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
06	90	N	10	-0-	-80	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAUGHERTY "B" WELL #: 49 RRCID -> 128667 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3178 PERF. 2604 - 2706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	28	-0-	28	106	28	2			Y	-0-					-0-
06	108	X	2	-0-	-106	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-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
05	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
06	510	N	51	-0-	-459	-0-	51	2			N	-0-					-0-
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060
DAUGHERTY, 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
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
06	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
08	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAUGHERTY "B" WELL #: 27 RRCID -> 186670 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2590 - 2684

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KERMIT, SOUTH (DEVONIAN-OIL) 49042 250 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
CAMPBELL, SETH WELL #: 16 U RRCID -> 020347 COMPL. DATE 04/24/1957 TOTAL DEPTH 10637 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMPBELL, SETH WELL #: 19 U RRCID -> 020349 COMPL. DATE 04/22/1959 TOTAL DEPTH 10628 PERF. N/A

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC 054430
STATE WALTON WELL #: 1 RRCID -> 020344 COMPL. DATE 09/15/1957 TOTAL DEPTH 10653 PERF. N/A

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KERMIT, SOUTH (DEVONIAN-OIL) //CONT.// 49042 250 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
KILLER RABBIT FIELDS LLC 460397
CAMPBELL, NEVA WELL #: 2 RRCID -> 127903 COMPL. DATE 02/10/1959 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8508 - 8582

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

XTO ENERGY INC. 945936
BAIRD W. E. WELL #: 13W RRCID -> 199922 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 8148 - 8274

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KERMIT, SE. (WADDELL) 49043 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
HOGG "21" WELL #: 1 RRCID -> 288620 COMPL. DATE 03/01/2019 TOTAL DEPTH 11868 PERF.11529 - 11784

05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					187
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
*08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
*09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	1			N	-0-					220

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/03/2024

KEYSTONE (COLBY) 49129 132 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959
WALTON, J. B. A/C 2 WELL #: 347 RRCID -> 257525 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2806 - 3050

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
WALTON, J. B. WELL #: 79A RRCID -> 116817 COMPL. DATE 07/13/1978 TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3366 - 3494

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	217	#	210	-0-	-7	-0-	210	3			Y	-0-					-0-
06	210	#	194	-0-	-16	-0-	194	3			Y	-0-					-0-
07	217	#	216	-0-	-1	-0-	216	3			Y	-0-					-0-
08	217	#	198	-0-	-19	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
09	210	#	70	-0-	-140	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
10	217	#	69	-0-	-148	-0-	69	3			Y	-0-					-0-

KEYSTONE (COLBY) //CONT.// 49129 132 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WALTON, J. B. WELL #: 91 RRCID -> 116819 COMPL. DATE 11/04/1978 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3327 - 3505

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 86 RRCID -> 120462 COMPL. DATE 08/19/1983 TOTAL DEPTH 3552 PERF. 3100 - 3228

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POGO WALTON B WELL #: 9 RRCID -> 172314 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2945 - 3095

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 75 RRCID -> 235257 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 3602 PERF. 3004 - 3098

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

KEYSTONE HOLT UNIT WELL #: 9320 RRCID -> 190699 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 4995 PERF. 4498 - 4596

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

LOVETT, H. E. WELL #: 10 RRCID -> 257115 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 4699 - 5258

05	848 N	848	-0-	-0- B	-0-	774	3	74	9	N	67	59	1			20
06	540 N	452	-0-	-88 B	-0-	409	3	43	9	N	39	47	1			12
07	496 N	245	-0-	-251 B	-0-	205	3	40	9	N	36	37	1			11
08	558 N	216	-0-	-342 B	-0-	201	3	15	9	N	14	12	1			13
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	450 N	-0-	-0-	-450 B	-0-					N	-0-	7	1			6
10	248 N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-					N	NO RPT					6

STATE-WALTON WELL #: 3 C RRCID -> 279776 COMPL. DATE 07/29/1962 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5186 - 5246

05	1482 N	1482	-0-	-0- B	-0-	1151	3	331	9	N	301	300	1			90
06	1230 N	878	-0-	-352 B	-0-	571	3	307	9	N	279	307	1			62
07	1271 N	625	-0-	-646 B	-0-	303	3	322	9	N	293	273	1			82
08	1271 N	940	-0-	-331 B	-0-	642	3	298	9	N	271	191	1			162
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*09	1477 N	1477	-0-	-0- B	-0-	859	3	618	9	N	562	568	1			156
10	620 N	NO RPT	-0-	-620 B	-0-					N	NO RPT					156

FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959
BASHARA, M.J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152785 COMPL. DATE 08/25/1994 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 4741 - 7989

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	372	N	202	-0-	-170	B	-0-	202	3			N	-0-					-0-
06	210	N	4	-0-	-206	B	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	B	-0-					N	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	4	N	-0-	-0-	-4	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-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

05	727	N	727	-0-	-0-	B	-0-	727	2			N	-0-					-0-
06	680	N	680	-0-	-0-	B	-0-	680	2			N	-0-					-0-
07	810	N	810	-0-	-0-	B	-0-	810	2			N	-0-					-0-
08	843	N	843	-0-	-0-	B	-0-	843	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	540	N	473	-0-	-67	B	-0-	473	2			N	-0-					-0-
10	945	N	945	-0-	-0-	B	-0-	945	2			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BASHARA, M. J. -C- WELL #: 2 D RRCID -> 020394 COMPL. DATE 09/13/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	623	N	623	-0-	-0-	B	-0-	623	3			N	-0-					157
06	597	N	597	-0-	-0-	B	-0-	597	3			N	-0-					157
07	620	N	604	-0-	-16	B	-0-	604	3			N	-0-					157
08	620	N	547	-0-	-73	B	-0-	547	3			N	-0-					157
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	600	N	538	-0-	-62	B	-0-	538	3			N	-0-					157
10	589	N	588	-0-	-1	B	-0-	588	3			N	-0-					157

WALTON, J. B. WELL #: 63 D RRCID -> 020395 COMPL. DATE 05/31/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	4633	N	4633	-0-	-0-	B	-0-	4633	3			N	-0-					-0-
06	3204	N	3204	-0-	-0-	B	-0-	3204	3			N	-0-					-0-
07	3902	N	3902	-0-	-0-	B	-0-	3902	3			N	-0-					-0-
08	3567	N	3567	-0-	-0-	B	-0-	3567	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	3386	N	3386	-0-	-0-	B	-0-	3386	3			N	-0-					-0-
10	3191	N	3191	-0-	-0-	B	-0-	3191	3			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 58W RRCID -> 020407 COMPL. DATE 01/15/1948 TOTAL DEPTH 8716 PERF. N/A

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-

BASH WELL #: 2 C RRCID -> 020410 COMPL. DATE 12/31/1957 TOTAL DEPTH 9951 PERF. N/A

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-

KEYSTONE (DEV-MCKEE CONS) //CONT.// 49129 210 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	9114	11119	-0-	2005	B	11048	11119	3				N	-0-					-0-
06	8820	6945	-0-	-1875	B	9173	6945	3				N	-0-					-0-
07	9114	8851	-0-	-263	B	8910	8851	3				N	-0-					-0-
08	9114	9264	-0-	150	B	9060	9264	3				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 9060																		
09	8820	7343	-0-	-1477	B	7583	7343	3				N	-0-					-0-
10	9114	6712	-0-	-2402	B	5181	6712	3				N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 58M RRCID -> 020434 COMPL. DATE 10/03/1955 TOTAL DEPTH 8716 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3007	N	2893	-0-	-114	B	-0-	2893	3			N	-0-					-0-
06	2910	N	2736	-0-	-174	B	-0-	2736	3			N	-0-					-0-
07	3618	N	3618	-0-	-0-	B	-0-	3618	3			N	-0-					-0-
08	3328	N	3328	-0-	-0-	B	-0-	3328	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2730	N	2085	-0-	-645	B	-0-	2085	3			N	-0-					-0-
10	3007	N	1552	-0-	-1455	B	-0-	1552	3			N	-0-					-0-

KEYSTONE (DEV-MCKEE CONS) //CONT.// 49129 210 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
05	744	N	251	-0-	-493 B	-0-	251	3			N	-0-					-0-
06	720	N	234	-0-	-486 B	-0-	234	3			N	-0-					-0-
07	744	N	373	-0-	-371 B	-0-	373	3			N	-0-					-0-
08	248	N	183	-0-	-65 B	-0-	183	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	25	-0-	-215 B	-0-	25	3			N	-0-					-0-
10	372	N	11	-0-	-361 B	-0-	11	3			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 64 M RRCID -> 020438 COMPL. DATE 10/18/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3596	N	3596	-0-	-0- B	-0-	3596	3			N	-0-					-0-
06	3300	N	2945	-0-	-355 B	-0-	2945	3			N	-0-					-0-
07	3683	N	3683	-0-	-0- B	-0-	3683	3			N	-0-					-0-
08	3596	N	3575	-0-	-21 B	-0-	3575	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2940	N	2136	-0-	-804 B	-0-	2136	3			N	-0-					-0-
10	3689	N	1579	-0-	-2110 B	-0-	1579	3			N	-0-					-0-

PURE-WALTON WELL #: 11 M RRCID -> 020447 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9099 - 9208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	310	N	239	-0-	-71 B	-0-	239	3			Y	-0-					56
06	240	N	217	-0-	-23 B	-0-	217	3			Y	-0-					56
07	310	N	191	-0-	-119 B	-0-	191	3			Y	-0-					56
08	297	N	297	-0-	-0- B	-0-	297	3			Y	-0-					56
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	159	-0-	-51 B	-0-	159	3			Y	-0-					56
10	593	N	593	-0-	-0- B	-0-	593	3			Y	-0-					56

BASHARA, M. J. -F- WELL #: 28 D RRCID -> 032684 COMPL. DATE 08/25/1946 TOTAL DEPTH 9930 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	N	784	-0-	-115 B	-0-	784	3			Y	-0-					63
06	810	N	690	-0-	-120 B	-0-	690	3			Y	-0-					63
07	837	N	525	-0-	-312 B	-0-	525	3			Y	-0-					63
08	775	N	749	-0-	-26 B	-0-	749	3			Y	-0-					63
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	690	N	-0-	-0-	-690 B	-0-					Y	-0-					63
10	614	N	614	-0-	-0- B	-0-	614	3			Y	-0-					63

KEYSTONE (DEV-MCKEE CONS) //CONT.// 49129 210 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	10292		8497	-0-	-1795	B	22513	8497	3			Y	-0-					-0-
06	9960		5610	-0-	-4350	B	18163	5610	3			Y	-0-					-0-
07	10292		7630	-0-	-2662	B	15501	7630	3			Y	-0-					-0-
08	10292		7991	-0-	-2301	B	13200	7991	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 13200																		
09	9960		7338	-0-	-2622	B	10578	7338	3			Y	-0-					-0-
10	10292		6681	-0-	-3611	B	6967	6681	3			Y	-0-					-0-

JENKINS, BEN ETAL WELL #: 5 RRCID -> 290499 COMPL. DATE 04/17/1947 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 8348 - 8562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC 054430
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1060 RRCID -> 140445 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9790 PERF. 9434 - 9436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	117280					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	117280					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	117280					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	117280					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 117280																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	117280					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	117280					Y	NO RPT					-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
05	5456		7764	-0-	2308	B	384991	7764	3			N	-0-					-0-
06	5280		8026	-0-	2746	B	387737	8026	3			N	-0-					-0-
07	5456		7914	-0-	2458	B	390195	7914	3			N	-0-					-0-
08	5456		8517	-0-	3061	B	393256	8517	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 393256																		
09	5280		7035	-0-	1755	B	395011	7035	3			N	-0-					-0-
10	5456		NO RPT	-0-	-5456	B	389555					N	NO RPT					-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1099 RRCID -> 140702 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9182 - 9192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5456		43	-0-	-5413	B	48436	43	3			N	-0-					-0-
06	5280		29	-0-	-5251	B	43185	29	3			N	-0-					-0-
07	5456		7	-0-	-5449	B	37736	7	3			N	-0-					-0-
08	5456		52	-0-	-5404	B	32332	52	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 32332																		
09	5280		82	-0-	-5198	B	27134	82	3			N	-0-					-0-
10	31	#	NO RPT	-0-	-31	B	27103					N	NO RPT					-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC //CONT.// 054430
SOUTH KEYSTONE ELLENBURGER UNIT WELL #: 1062 RRCID -> 152108 COMPL. DATE 12/01/1972 TOTAL DEPTH 9660 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5549		3879	-0-	-1670 B	441963	3879	3			N	-0-					-0-
06	5370		3612	-0-	-1758 B	440205	3612	3			N	-0-					-0-
07	5549		3164	-0-	-2385 B	437820	3164	3			N	-0-					-0-
08	5549		3331	-0-	-2218 B	435602	3331	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 435602																	
09	5370		2902	-0-	-2468 B	433134	2902	3			N	-0-					-0-
10	3875 #	NO RPT		-0-	-3875 B	429259					N	NO RPT					-0-

SOUTH KESTONE ELLENBURGER UNIT WELL #: 1133 RRCID -> 152790 COMPL. DATE 12/01/1972 TOTAL DEPTH 9711 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2790 #		2669	-0-	-121 B	-3753	2669	3			N	-0-					-0-
06	2730 #		2802	-0-	72 B	-3681	2802	3			N	-0-					-0-
07	2821 #		2866	-0-	45 B	-3636	2866	3			N	-0-					-0-
08	2821 #		2891	-0-	70 B	-3566	2891	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -959 CANCELLED UNDERAGE -> -2607																	
09	2760 #		2381	-0-	-379 B	-1338	2381	3			N	-0-					-0-
10	2852 #	NO RPT		-0-	-2852 B	-4190					N	NO RPT					-0-

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1401 RRCID -> 229645 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9768 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1403 RRCID -> 240059 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10853 PERF. 9940 - 10853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1046 RRCID -> 256551 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9305 - 9475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124 #		127	-0-	3 B	-216	127	3			Y	-0-					-0-
06	120 #		124	-0-	4 B	-212	124	3			Y	-0-					-0-
07	124 #		126	-0-	2 B	-210	126	3			Y	-0-					-0-
08	124 #		134	-0-	10 B	-200	134	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -200																	
*09	125 R		125	-0-	-0- B	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
10	124 #	NO RPT		-0-	-124 B	-124					Y	NO RPT					-0-

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
05	124 #		127	-0-	3 B	-106	127	3			N	-0-					-0-
06	120 #		124	-0-	4 B	-102	124	3			N	-0-					-0-
07	124 #		126	-0-	2 B	-100	126	3			N	-0-					-0-
08	124 #		134	-0-	10 B	-90	134	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -90																	
09	125 R		125	-0-	-0- B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
10	124 #	NO RPT		-0-	-124 B	-124					N	NO RPT					-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC //CONT.// 054430
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 3004R RRCID -> 271588 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 9850 - 10219

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 3002 RRCID -> 271589 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9667 - 9925

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 701 RRCID -> 272882 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9850 - 9998

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1069 RRCID -> 279772 COMPL. DATE 07/31/2015 TOTAL DEPTH 9871 PERF. 8860 - 9270

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1059 RRCID -> 279773 COMPL. DATE 07/17/2015 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9124 - 9370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651 #	619	-0-	-32	B	-694	619	3			N	-0-					-0-
06	600 #	605	-0-	5	B	-689	605	3			N	-0-					-0-
07	651 #	615	-0-	-36	B	-725	615	3			N	-0-					-0-
08	651 #	655	-0-	4	B	-721	655	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -118 CANCELLED UNDERAGE -> -603																	
09	630 #	612	-0-	-18	B	-136	612	3			N	-0-					-0-
10	620 #	NO RPT	-0-	-620	B	-756					N	NO RPT					-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 108 RRCID -> 279809 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9010 - 9080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93 #	79	-0-	-14	B	-165	79	3			N	-0-					-0-
06	90 #	78	-0-	-12	B	-177	78	3			N	-0-					-0-
07	93 #	79	-0-	-14	B	-191	79	3			N	-0-					-0-
08	93 #	84	-0-	-9	B	-200	84	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -74 CANCELLED UNDERAGE -> -126																	
09	90 #	78	-0-	-12	B	-86	78	3			N	-0-					-0-
10	93 #	NO RPT	-0-	-93	B	-179					N	NO RPT					-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC //CONT.// 054430
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
05	2759	#	2573	-0-	-186 B	-2419	2573	3			N	-0-					-0-
06	2550	#	2513	-0-	-37 B	-2456	2513	3			N	-0-					-0-
07	2666	#	2555	-0-	-111 B	-2567	2555	3			N	-0-					-0-
08	2666	#	2720	-0-	54 B	-2513	2720	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-649	CANCELLED UNDERAGE ->	-1864										
09	2580	#	2541	-0-	-39 B	-688	2541	3			N	-0-					-0-
10	2604	#	NO RPT	-0-	-2604 B	-3292					N	NO RPT					-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1065 RRCID -> 280021 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 9126 - 9394

05	62	#	48	-0-	-14 B	-141	48	3			N	-0-					-0-
06	60	#	47	-0-	-13 B	-154	47	3			N	-0-					-0-
07	62	#	47	-0-	-15 B	-169	47	3			N	-0-					-0-
08	62	#	50	-0-	-12 B	-181	50	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-81	CANCELLED UNDERAGE ->	-100										
09	60	#	47	-0-	-13 B	-94	47	3			N	-0-					-0-
10	62	#	NO RPT	-0-	-62 B	-156					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
POGO WALTON B WELL #: 4 RRCID -> 122820 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 9165 - 9180

05	1395	#	169	-0-	-1226 B	-6399	169	3			Y	-0-					-0-
06	810	#	12	-0-	-798 B	-7197	12	3			Y	-0-					-0-
07	837	#	13	-0-	-824 B	-8021	13	3			Y	-0-					-0-
08	837	#	6	-0-	-831 B	-8852	6	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-5475	CANCELLED UNDERAGE ->	-3377										
09	270	#	-0-	-0-	-270 B	-5745					Y	-0-					-0-
10	155	#	6	-0-	-149 B	-5894	6	3			Y	-0-					-0-

POGO WALTON B WELL #: 5 RRCID -> 127781 COMPL. DATE 10/04/1989 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9363 - 9370

05	3751	#	1921	-0-	-1830 B	-18141	1921	3			Y	-0-					-0-
06	2580	#	371	-0-	-2209 B	-20350	371	3			Y	-0-					-0-
07	2666	#	3299	-0-	633 B	-19717	3299	3			Y	-0-					-0-
08	2666	#	3551	-0-	885 B	-18832	3551	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-8753	CANCELLED UNDERAGE ->	-10079										
09	1860	#	2994	-0-	1134 B	-7619	2994	3			Y	-0-					-0-
10	3286	#	2372	-0-	-914 B	-8533	2372	3			Y	-0-					-0-

PURE WALTON WELL #: 1 E RRCID -> 139697 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9958 PERF. 9000 - 9155

05	2728	#	146	-0-	-2582 B	-9441	146	3			Y	-0-					-0-
06	2520	#	-0-	-0-	-2520 B	-11961					Y	-0-					-0-
07	2635	#	-0-	-0-	-2635 B	-14596					Y	-0-					-0-
08	2635	#	-0-	-0-	-2635 B	-17231					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-10585	CANCELLED UNDERAGE ->	-6646										
09	2550	#	1623	-0-	-927 B	-11512	1623	3			Y	-0-					-0-
10	155	#	2226	-0-	2071 B	-9441	2226	3			Y	-0-					-0-

PURE WALTON WELL #: 8E RRCID -> 139758 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 9282 - 9287

05 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
06 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
07 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
08 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												
09 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
10 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BASH WELL #: 2 T RRCID -> 141090 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 9342 - 9372

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 22 RRCID -> 142748 COMPL. DATE 09/20/1992 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8938 - 9100

05	5456	2496	-0-	-2960	B	2259	2496	3			Y	-0-					-0-
06	5143 R	2884	-0-	-2259	B	-0-	2884	3			Y	-0-					-0-
07	4123 #	3437	-0-	-686	B	-686	3437	3			Y	-0-					-0-
08	4092 #	3926	-0-	-166	B	-852	3926	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -852																	
09	2880 #	2691	-0-	-189	B	-1041	2691	3			Y	-0-					-0-
10	3441 #	1730	-0-	-1711	B	-2752	1730	3			Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 32 RRCID -> 142752 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 8905 - 9050

05	1364 #	857	-0-	-507	B	-1836	857	3			Y	-0-					-0-
06	1320 #	989	-0-	-331	B	-2167	989	3			Y	-0-					-0-
07	1364 #	1163	-0-	-201	B	-2368	1163	3			Y	-0-					-0-
08	1364 #	1301	-0-	-63	B	-2431	1301	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1300 CANCELLED UNDERAGE -> -1131																	
09	990 #	922	-0-	-68	B	-1368	922	3			Y	-0-					-0-
10	1178 #	612	-0-	-566	B	-1934	612	3			Y	-0-					-0-

BASHARA, M. J. WELL #: 7 RRCID -> 153194 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9340 - 9376

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	341 #	21	-0-	-320	B	-320	21	3			Y	-0-					-0-
06	330 #	48	-0-	-282	B	-602	48	3			Y	-0-					-0-
07	341 #	49	-0-	-292	B	-894	49	3			Y	-0-					-0-
08	62 #	42	-0-	-20	B	-914	42	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -914																	
09	60 #	-0-	-0-	-60	B	-974					Y	-0-					-0-
10	62 #	2	-0-	-60	B	-1034	2	3			Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 15 RRCID -> 155378 COMPL. DATE 08/16/1995 TOTAL DEPTH 9895 PERF. 8985 - 9120

05	620 #	438	-0-	-182	B	-182	438	3			Y	-0-					-0-
06	630 #	551	-0-	-79	B	-261	551	3			Y	-0-					-0-
07	651 #	740	-0-	89	B	-172	740	3			Y	-0-					-0-
08	684 R	856	-0-	172	B	-0-	856	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	583 R	583	-0-	-0-	B	-0-	583	3			Y	-0-					-0-
10	682 #	373	-0-	-309	B	-309	373	3			Y	-0-					-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
05	2015	#	1258	-0-	-757 B	-3137	1258	3			Y	-0-					-0-
06	1920	#	1440	-0-	-480 B	-3617	1440	3			Y	-0-					-0-
07	1984	#	1666	-0-	-318 B	-3935	1666	3			Y	-0-					-0-
08	1984	#	1863	-0-	-121 B	-4056	1863	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-2120		CANCELLED UNDERAGE ->		-1936										
09	1440	#	1311	-0-	-129 B	-2249	1311	3			Y	-0-					-0-
10	1674	#	865	-0-	-809 B	-3058	865	3			Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 10 RRCID -> 234144 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 9105 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1612	#	1029	-0-	-583 B	-2519	1029	3			Y	-0-					-0-
06	1560	#	1250	-0-	-310 B	-2829	1250	3			Y	-0-					-0-
07	1612	#	1586	-0-	-26 B	-2855	1586	3			Y	-0-					-0-
08	1581	#	1833	-0-	252 B	-2603	1833	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1319		CANCELLED UNDERAGE ->		-1284										
09	1260	#	1248	-0-	-12 B	-1331	1248	3			Y	-0-					-0-
10	1581	#	798	-0-	-783 B	-2114	798	3			Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 20 RRCID -> 234145 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 9275 - 9291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	#	191	-0-	-429 B	-1840	191	3			Y	-0-					-0-
06	540	#	190	-0-	-350 B	-2190	190	3			Y	-0-					-0-
07	558	#	-0-	-0-	-558 B	-2748					Y	-0-					-0-
08	403	#	-0-	-0-	-403 B	-3151					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-2313		CANCELLED UNDERAGE ->		-838										
09	240	#	-0-	-0-	-240 B	-2553					Y	-0-					-0-
10	186	#	-0-	-0-	-186 B	-2739					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
05	31	#	2	-0-	-29 B	-27	2	3			Y	-0-					-0-
06	30	#	3	-0-	-27 B	-54	3	3			Y	-0-					-0-
07	31	#	-0-	-0-	-31 B	-85					Y	-0-					-0-
08	4	#	1	-0-	-3 B	-88	1	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-88														
09	3	#	-0-	-0-	-3 B	-91					Y	-0-					-0-
10	3	#	-0-	-0-	-3 B	-94					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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALTON, J. B. WELL #: 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
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			138
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			138
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			138
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			138
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			138
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			138

BASHARA, M. J. WELL #: 24 RRCID -> 270853 COMPL. DATE 07/18/1946 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9620 - 9630

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 25 RRCID -> 271532 COMPL. DATE 07/16/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9448 - 9453

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALTON, J. B. WELL #: 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
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-45			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-45			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-45			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-45			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-45									
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-45			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-45			Y	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 28 RRCID -> 272556 COMPL. DATE 02/01/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9628 - 9634

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

PURE-WALTON WELL #: 4EB RRCID -> 275874 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 9340 - 9360

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			301
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			301
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			301
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			301
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			301
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			301

PURE-WALTON WELL #: 14E RRCID -> 279343 COMPL. DATE 01/08/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9904 - 9950

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALTON, J. B. WELL #: 23 RRCID -> 283647 COMPL. DATE 12/01/2017 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9195 - 9235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	#	705	-0-	-318 B	-2075	705	3			N	-0-					-0-
06	1020	#	810	-0-	-210 B	-2285	810	3			N	-0-					-0-
07	1054	#	952	-0-	-102 B	-2387	952	3			N	-0-					-0-
08	1054	#	1038	-0-	-16 B	-2403	1038	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-836		CANCELLED UNDERAGE ->		-1567										
09	810	#	717	-0-	-93 B	-929	717	3			N	-0-					-0-
10	961	#	466	-0-	-495 B	-1424	466	3			N	-0-					-0-

KEYSTONE (LIME) 49129 462 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. 945936
PURE-WALTON WELL #: 19 RRCID -> 020373 COMPL. DATE 12/05/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
07	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					-0-
08	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	3			N	-0-					-0-
09	90	N	51	-0-	-39	-0-	51	3			N	-0-					-0-
10	93	N	48	-0-	-45	-0-	48	3			N	-0-					-0-

KEYSTONE (MCKEE) 49129 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
MINERAL TECHNOLOGIES, INC. 593635
KEYSTONE CATTLE CO. WELL #: 106 RRCID -> 020457 COMPL. DATE 03/30/1954 TOTAL DEPTH 10094 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEYSTONE (YATES) 49129 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
FINALY RESOURCES LLC 268323
LOVETT, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 020365 COMPL. DATE 02/21/1960 TOTAL DEPTH 2530 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	2022 X	2022	-0-	-0-	-0-	500	1	1522	3	N	-0-					-0-
06	2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	500	1	2194	3	N	-0-					-0-
07	3472 X	1972	-0-	-1500	-0-	500	1	1472	3	N	-0-					-0-
08	3472 X	1213	-0-	-2259	-0-	500	1	713	3	N	-0-					-0-
09	3360 X	3056	-0-	-304	-0-	500	1	2556	3	N	-0-					-0-
10	2790 X	2395	-0-	-395	-0-	500	1	1895	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
05	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	500	1	1271	3	N	-0-					-0-
06	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	500	1	1627	3	N	-0-					-0-
07	1829 N	1467	-0-	-362	-0-	500	1	967	3	N	-0-					-0-
08	1767 N	967	-0-	-800	-0-	500	1	467	3	N	-0-					-0-
09	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	500	1	1679	3	N	-0-					-0-
10	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	500	1	1245	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

LA ESCALERA (SHALE) 50718 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
LA ESCALERA 45 WELL #: 1H RRCID -> 230775 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 16049 PERF.16460 - 18155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	394	3	84	9	N	76					205
06	480	N	276	-0-	-204	-0-	203	3	73	9	N	66	160	1			111
07	496	N	170	-0-	-326	-0-	93	3	77	9	N	70					181
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	65					246
09	270	N	86	-0-	-184	-0-	28	3	58	9	N	53	169	1			130
10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	192	3	66	9	N	60					190

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

05	372	#	272	-0-	-100	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
06	360	#	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
07	372	#	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
08	620	#	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
09	510	#	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
10	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-

CHALKLEY "A" WELL #: 1 C RRCID -> 076404 COMPL. DATE 03/22/1978 TOTAL DEPTH 4749 PERF. 4378 - 4555

05	496	#	173	-0-	-323	-0-	162	2	11	9	Y	10					104
06	480	#	-0-	-0-	-480	-0-					Y	11					115
07	496	#	-0-	-0-	-496	-0-					Y	8					123
08	496	#	-0-	-0-	-496	-0-					Y	9					132
09	480	#	-0-	-0-	-480	-0-					Y	9					141
10	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					Y	8					149

CHALKLEY WELL #: 1 RRCID -> 139820 COMPL. DATE 06/21/1991 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 4210 - 4532

05	2170	#	1631	-0-	-539	-0-	1631	2			Y	-0-					-0-
06	2100	#	242	-0-	-1858	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
07	2170	#	104	-0-	-2066	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
08	2604	#	65	-0-	-2539	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
09	2520	#	139	-0-	-2381	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
10	1643	#	83	-0-	-1560	-0-	83	2			Y	-0-					-0-

RAYNER WELL #: 1 C RRCID -> 183318 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 4242 - 4574

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	5449	3			N	-0-					21
06	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	5284	3			N	-0-					21
07	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	5263	3			N	-0-					21
08	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	5177	3			N	-0-					21
09	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	5156	3			N	-0-					21
10	4867	X	2238	-0-	-2629	-0-	2238	3			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
05	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	5076	3			N	-0-					149
06	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	5071	3			N	-0-					149
07	4588	X	3449	-0-	-1139	-0-	3449	3			N	-0-					149
08	5971	X	5971	-0-	-0-	-0-	5971	3			N	-0-					149
09	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	5207	3			N	-0-					149
10	5239	X	2278	-0-	-2961	-0-	2278	3			N	-0-					149

LIVERMORE (DELAWARE) 54170 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
BEACH EXPLORATION, INC. 058915
LIVERMORE WELL #: 1 RRCID -> 083220 COMPL. DATE 12/04/1978 TOTAL DEPTH 5135 PERF. 3506 - 3516

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/27/2024

LIVERMORE WELL #: 3 RRCID -> 121803 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 3892 PERF. 3530 - 3535

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/27/2024

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	2945	X	2088	-0-	-857	-0-	2088	3			N	-0-					10
06	3510	X	1419	-0-	-2091	-0-	1419	3			N	-0-					10
07	3627	X	820	-0-	-2807	-0-	820	3			N	-0-					10
08	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					10
09	3510	X	2120	-0-	-1390	-0-	2118	2	2	9	N	2					12
10	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	2366	2	9	9	N	8					20

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
05	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	930	1	4990	2	N	-0-					-0-
06	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	900	1	4435	2	N	-0-					-0-
07	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	930	1	4614	2	N	-0-					-0-
08	4340	X	4252	-0-	-88	-0-	750	1	3502	2	N	-0-					-0-
09	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	810	1	4841	2	N	-0-					-0-
10	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	930	1	4458	2	N	-0-					-0-

ABSHIER, MABEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157546 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 20022 PERF.15835 - 16051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	4125	2			N	-0-					-0-
06	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	3827	2			N	-0-					-0-
07	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	3820	2			N	-0-					-0-
08	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3955	2			N	-0-					-0-
09	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	3771	2			N	-0-					-0-
10	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	3917	2			N	-0-					-0-

LASATER GAS UNIT "13-14" WELL #: 1 RRCID -> 254289 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 16966 PERF.16254 - 16654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

BLACK D WELL #: 1 RRCID -> 282407 COMPL. DATE 01/22/2017 TOTAL DEPTH 19694 PERF.16210 - 16224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

G.D. HOUSTON WELL #: 1 RRCID -> 284117 COMPL. DATE 06/28/2017 TOTAL DEPTH 20150 PERF.15700 - 16700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	-0-	-0-	-3100	6236					N	-0-					93
06	6236	X	-0-	-0-	-6236	-0-					N	-0-					93
07	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					93
08	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					93
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC 100852
WILLIAMS, E., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 041626 COMPL. DATE 04/04/1967 TOTAL DEPTH 20330 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	67984	X	67984	-0-	-0-	-0-	67919	2	65	9	N	59					228
06	56310	X	34795	-0-	-21515	-0-	34762	2	33	9	N	30					258
07	58187	X	14028	-0-	-44159	-0-	13994	2	34	9	N	31					289
08	58187	X	56409	-0-	-1778	-0-	56320	2	89	9	N	81	181	1			189
09	59984	X	59984	-0-	-0-	-0-	59881	2	103	9	N	94					283
10	58187	X	30956	-0-	-27231	-0-	30900	2	56	9	N	51	181	1			153

PONDER, D. C. WELL #: 2 RRCID -> 044486 COMPL. DATE 07/01/1968 TOTAL DEPTH 20406 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19170	X	19170	-0-	-0-	-0-	19139	2	31	9	N	28	180	1			56
06	16170	X	9979	-0-	-6191	-0-	9969	2	10	9	N	9					65
07	16709	X	4506	-0-	-12203	-0-	4500	2	6	9	N	5					70
08	17397	X	17397	-0-	-0-	-0-	17371	2	26	9	N	24					94
09	18479	X	18479	-0-	-0-	-0-	18460	2	19	9	N	17					111
10	16709	X	10646	-0-	-6063	-0-	10634	2	12	9	N	11					122

LASATER WELL #: 1 RRCID -> 044778 COMPL. DATE 09/16/1968 TOTAL DEPTH 21087 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8219	X	8219	-0-	-0-	-0-	8219	2			N	-0-					212
06	7875	X	7875	-0-	-0-	-0-	7875	2			N	-0-					212
07	8153	X	8111	-0-	-42	-0-	8111	2			N	-0-					212
08	8195	X	8195	-0-	-0-	-0-	8195	2			N	-0-					212
09	7961	X	7961	-0-	-0-	-0-	7961	2			N	-0-					212
10	8280	X	8280	-0-	-0-	-0-	8280	2			N	-0-					212

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
05	3038	N	3038	-0-	-0-	-0-	3038	2			N	-0-					117
06	2040	N	1548	-0-	-492	-0-	1548	2			N	-0-					117
07	2480	N	924	-0-	-1556	-0-	924	2			N	-0-					117
08	2914	N	2898	-0-	-16	-0-	2898	2			N	-0-					117
09	2981	N	2981	-0-	-0-	-0-	2981	2			N	-0-					117
10	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	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
05	21049	X	NO RPT	-0-	-21049	-0-					N	NO RPT					64
06	20370	X	NO RPT	-0-	-20370	-0-					N	NO RPT					64
07	18693	X	NO RPT	-0-	-18693	-0-					N	NO RPT					64
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) //CONT.// 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CONTINENTAL RESOURCES, INC. //CONT.// 173777
IVEY, BEN C. WELL #: 1 RRCID -> 050234 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 20340 PERF. 5075 - 6500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	31372	X	25555	-0-	-5817	-0-	750 3	1 9	24802	2	N	3	3	8			80
06	30360	X	-0-	-0-	-30360	-0-					N	-0-					80
07	32518	X	32518	-0-	-0-	-0-	870	1	31648	2	N	-0-					80
08	35234	X	35234	-0-	-0-	-0-	930 266	1 9	34038	2	N	242	182	1			140
09	33275	X	33275	-0-	-0-	-0-	900	1	32375	2	N	-0-					140
10	31372	X	21834	-0-	-9538	-0-	570	1	21264	2	N	-0-					140

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
05	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	217	1	4233	2	N	-0-					-0-
06	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	210	1	4044	2	N	-0-					-0-
07	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	217	1	4124	2	N	-0-					-0-
08	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	217	1	4154	2	N	-0-					-0-
09	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	210	1	3958	2	N	-0-					-0-
10	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	217	1	4128	2	N	-0-					-0-

REUSS, G. T. WELL #: 1 RRCID -> 042649 COMPL. DATE 04/15/1967 TOTAL DEPTH 19769 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15655	X	15655	-0-	-0-	-0-	750	1	14905	2	N	-0-					-0-
06	8520	X	-0-	-0-	-8520	-0-					N	-0-					-0-
07	24233	X	24233	-0-	-0-	-0-	870	1	23363	2	N	-0-					-0-
08	19054	X	19054	-0-	-0-	-0-	930	1	18124	2	N	-0-					-0-
09	13627	X	13627	-0-	-0-	-0-	900	1	12727	2	N	-0-					-0-
10	12371	X	12371	-0-	-0-	-0-	540	1	11831	2	N	-0-					-0-

REUSS, G. T., -A- WELL #: 1 RRCID -> 042885 COMPL. DATE 10/06/1967 TOTAL DEPTH 20158 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13646	X	13646	-0-	-0-	-0-	930	1	12716	2	N	-0-					10
06	10190	X	10190	-0-	-0-	-0-	900	1	9290	2	N	-0-					10
07	10416	X	8986	-0-	-1430	-0-	930	1	8056	2	N	-0-					10
08	12793	X	12793	-0-	-0-	-0-	930	1	11863	2	N	-0-					10
09	10080	X	9885	-0-	-195	-0-	900	1	8985	2	N	-0-					10
10	12900	X	12900	-0-	-0-	-0-	930	1	11970	2	N	-0-					10

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) //CONT.// 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
DIAMONDBACK E&P LLC //CONT.// 217012
BLACK, D. WELL #: 1 RRCID -> 043028 COMPL. DATE 11/13/1967 TOTAL DEPTH 19694 PERF. N/A

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LASATER -A- WELL #: 1 RRCID -> 048354 COMPL. DATE 05/04/1970 TOTAL DEPTH 20300 PERF. N/A

05	8041	X	8041	-0-	-0-	-0-	930	1	7111	2	N	-0-					-0-
06	7523	X	7523	-0-	-0-	-0-	900	1	6623	2	N	-0-					-0-
07	7686	X	7686	-0-	-0-	-0-	930	1	6756	2	N	-0-					-0-
08	7665	X	7665	-0-	-0-	-0-	930	1	6735	2	N	-0-					-0-
09	7341	X	7341	-0-	-0-	-0-	900	1	6441	2	N	-0-					-0-
10	7745	X	7745	-0-	-0-	-0-	930	1	6815	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

05	2480		2002	-0-	-478	-0-	2002	2			N	-0-					36
06	2400		1861	-0-	-539	-0-	1861	2			N	-0-					36
07	5336		3908	-0-	-1428	-0-	3908	2			N	-0-					36
08	2480		1571	-0-	-909	-0-	1571	2			N	-0-					36
09	2220	#	1570	-0-	-650	-0-	1570	2			N	-0-					36
*10	5208		3844	-0-	-1364	-0-	3844	2			N	-0-					36

LOWE (ATOKA) 55256 030 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
FASKEN BLOCK "BA" WELL #: 1 RRCID -> 144926 COMPL. DATE 03/03/1953 TOTAL DEPTH 13560 PERF.11220 - 11257

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	70	1			-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/10/2024

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

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	479					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	479					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	479					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	479					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	479					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	479					Y	NO RPT					-0-

M.A.J. (SILURIAN) 56068 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
RANGER 40 PETROLEUM, LLC 691714
JR WELL #: 1 RRCID -> 176506 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 16390 PERF.16274 - 16390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MPF (CAPITAN REEF) 56294 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
FLAMINGO OPERATING, LLC 271635
REED, E. O. WELL #: 1 T RRCID -> 045810 COMPL. DATE 01/16/1969 TOTAL DEPTH 3202 PERF. N/A

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MPF (YATES) 56294 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
FLAMINGO OPERATING, LLC 271635
REED -B- 15 WELL #: 8 RRCID -> 154031 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3095 PERF. 2880 - 3004

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	211						Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	211						Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	211						Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	211						Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	211						Y	NO RPT					-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	93						Y	NO RPT					117
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	93						Y	NO RPT					117
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	93						Y	NO RPT					117
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	93						Y	NO RPT					117
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	93						Y	NO RPT					117
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	93						Y	NO RPT					117

REED 13 WELL #: 3 RRCID -> 155898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2898 - 3003

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84						Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84						Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84						Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84						Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84						Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84						Y	NO RPT					-0-

MAC DER (YATES) 56408 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
DIAMOND M OIL CO., INC. 216899
WILSON WELL #: 1 RRCID -> 020517 COMPL. DATE 04/17/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1187 - 1208

05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MADERA RANCH (LOWER PENN) 56550 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
MADERA, MALCOLM R. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 091428 COMPL. DATE 07/12/1980 TOTAL DEPTH 21750 PERF.15224 - 16019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18569	#	14388	-0-	-4181	-0-	14388	2			N	-0-					-0-
06	16530	#	15052	-0-	-1478	-0-	15052	2			N	-0-					-0-
07	17081	#	14188	-0-	-2893	-0-	14188	2			N	-0-					-0-
08	17081	#	15355	-0-	-1726	-0-	15355	2			N	-0-					-0-
09	15071	R	15071	-0-	-0-	-0-	15071	2			N	-0-					-0-
10	15885	R	15885	-0-	-0-	-0-	15885	2			N	-0-					-0-

MAGUTEX (BARNETT) 56822 085 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDREWS
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
FASKEN, C. B. A/C 2 WELL #: 4 RRCID -> 186506 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 15935 PERF.12080 - 12130

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

MARALO (WOLFCAMP) 57324 650 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BLACK MOUNTAIN SWD LP 072747
CHEVRON 47 WELL #: 1 RRCID -> 242657 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 12424 PERF.10815 - 10866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2325	X	2248	-0-	-77	-0-	2242	3	6	9	N	5					184
06	2160	X	2143	-0-	-17	-0-	2134	3	9	9	N	8					192
07	2232	X	2109	-0-	-123	-0-	2100	3	9	9	N	8					200
08	2263	X	1894	-0-	-369	-0-	1884	3	10	9	N	9					209
09	2190	X	2168	-0-	-22	-0-	2159	3	9	9	N	8					217
10	2263	X	1648	-0-	-615	-0-	1641	3	7	9	N	6					223

VAQUERO OPERATING 882776
PECOS - G- FEE WELL #: 1 RRCID -> 154639 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF.10822 - 10845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRANDE JV-P WELL #: 1 RRCID -> 228680 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 21650 PERF.10592 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	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
05	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1426	3	99	9	N	90	192	1			30
06	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1830	3	138	9	N	125					155
07	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2014	3	77	9	N	70	192	1			33
08	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	1848	3	208	9	N	189	187	1			35
*09	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	1930	3	271	9	N	246					281
10	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					281

MARALO (WOLFCAMP) //CONT.// 57324 650 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155

MARLAW (CLEAR FORK) 57646 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
DIVERSIFIED O&G PROD. CO., INC. 220889
SWH FARMS STATE WELL #: 1 RRCID -> 053142 COMPL. DATE 03/11/1972 TOTAL DEPTH 4893 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REEVES-STATE 23 WELL #: 1023WI RRCID -> 072819 COMPL. DATE 03/09/1981 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2990 - 3150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36

MARSH, S. (DELAWARE) //CONT.// 57700 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
HORTON OILFIELD SERVICES //CONT.// 401740
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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
10	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	259					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	259					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	259					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	259					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	259					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HILL & HILL WELL #: 3034 RRCID -> 150371 COMPL. DATE 06/15/1994 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2730 - 2806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
10	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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 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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
10	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEEKER, L. H. ET AL 38 WELL #: 1 RRCID -> 078350 COMPL. DATE 08/22/1978 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2816 - 2862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARSH, S. (DELAWARE) //CONT.// 57700 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN (CONSOLIDATED) 57774 275 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDREWS
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
PHILLIPS UNIVERSITY "P" WELL #: 3 RRCID -> 219754 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 6210 - 6900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	#	244	-0-	-221	-0-	234	2	10	9	Y	9	6	1			3
06	566	R	566	-0-	-0-	-0-	481	2	40	4	Y	41	34	1			10
							45	9									
07	536	R	536	-0-	-0-	-0-	277	2	195	4	Y	58	59	1			9
							64	9									
08	546	R	546	-0-	-0-	-0-	227	2	245	4	Y	67	65	1			11
							74	9									
09	476	R	476	-0-	-0-	-0-	377	2	43	4	Y	51	59	1			3
							56	9									
10	465	#	338	-0-	-127	-0-	277	2	27	4	Y	31	28	1			6
							34	9									

MAYLAW (WOLFCAMP, BASAL) 58682 600 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
PINNACLE MINING CORPORATION 665684
SULLIVAN "70" WELL #: 1 RRCID -> 161381 COMPL. DATE 12/21/1996 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4719 - 4770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCANDLESS (TINSOL LIME) 58890 830 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC. 490300
ARCO "L" WELL #: 2 RRCID -> 054948 COMPL. DATE 03/18/1973 TOTAL DEPTH 3236 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MC COMB (ELLENBURGER) 59030 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
MCCOMB, M. GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 113861 COMPL. DATE 08/29/1983 TOTAL DEPTH 25735 PERF.23286 - 25466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28551	X	42	-0-	-28509	-0-	42	2			N	-0-					-0-
06	27630	X	54	-0-	-27576	-0-	54	2			N	-0-					-0-
07	28551	X	12110	-0-	-16441	-0-	12110	2			N	-0-					-0-
08	33406	X	33406	-0-	-0-	-0-	33406	2			N	-0-					-0-
09	28195	X	28195	-0-	-0-	-0-	28195	2			N	-0-					-0-
10	27240	X	27240	-0-	-0-	-0-	27240	2			N	-0-					-0-

MCELROY (BEND 8960) 59337 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
MCLINTIC, H. L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 132475 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 12398 PERF. 8960 - 8966

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/06/2024

MCENTIRE (FUSSELMAN) 59357 500 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685
MCENTIRE WELL #: 1 RRCID -> 106269 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8326 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50					492
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	90					582
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					612
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					632
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					652
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					652

MCKEE (CLEAR FORK, MID.) 59563 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WADDELL TR I WELL #: 218 RRCID -> 186517 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 3682 - 3925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	237	-0-	-445	-0-	237	3			Y	-0-					-0-
06	390	N	199	-0-	-191	-0-	195	3	4	4	Y	-0-					-0-
07	465	N	193	-0-	-272	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
08	248	N	165	-0-	-83	-0-	165	3			Y	-0-					-0-
09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			Y	-0-					-0-
10	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-					-0-

WADDELL TR I WELL #: 301 RRCID -> 192876 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 3804 - 3946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			Y	-0-					-0-
06	909	N	909	-0-	-0-	-0-	898	3	11	4	Y	-0-					-0-
07	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			Y	-0-					-0-
08	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			Y	-0-					-0-
09	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			Y	-0-					-0-
10	682	N	678	-0-	-4	-0-	678	3			Y	-0-					-0-

WADDELL TR I WELL #: 232 RRCID -> 194368 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 3842 - 3958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			Y	-0-					-0-
06	510	N	426	-0-	-84	-0-	416	3	10	4	Y	-0-					-0-
07	601	N	601	-0-	-0-	-0-	449	3	152	4	Y	-0-					-0-
08	558	N	417	-0-	-141	-0-	409	3	8	4	Y	-0-					-0-
09	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			Y	-0-					-0-
10	558	N	523	-0-	-35	-0-	523	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 #: 308 RRCID -> 293877 COMPL. DATE 05/10/2021 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 3640 - 3879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2604	N	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
06	2280	N	-0-	-0-	-2280	-0-					Y	-0-					-0-
07	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LIZARD LICK TRANSPORT, LLC 504588
SELF, M. B. WELL #: 2 RRCID -> 083247 COMPL. DATE 05/10/1979 TOTAL DEPTH 4257 PERF. 3879 - 3888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	726	N	726	-0-	-0-	-0-	422	3	304	9	N	276	364	1			262
06	641	N	641	-0-	-0-	-0-	454	3	187	9	N	170	182	1			250
07	644	N	644	-0-	-0-	-0-	223	3	421	9	N	383	363	1			270
08	922	N	922	-0-	-0-	-0-	665	3	257	9	N	234	186	1			318
09	446	N	446	-0-	-0-	-0-	294	3	152	9	N	138	181	1			275
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					275

MCKENZIE MESA, WEST (WOLFCAMP) 59612 475 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
POBLANO 'A' WELL #: 2 RRCID -> 280929 COMPL. DATE 09/01/2016 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6612 - 6656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	608	X	608	-0-	-0-	-0-	90	1	518	3	N	-0-					-0-
06	3180	X	1122	-0-	-2058	-0-	90	1	1032	3	N	-0-					-0-
07	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-					-0-
08	3286	X	2909	-0-	-377	-0-	90	1	2819	3	N	-0-					-0-
09	3180	X	589	-0-	-2591	-0-	90	1	499	3	N	-0-					-0-
10	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	90	1	4473	3	N	-0-					-0-

MEANS 60137 001 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDREWS
XTO ENERGY INC. 945936
MEANS /SAN ANDRES/ UNIT WELL #: 1768Z RRCID -> 295970 COMPL. DATE 05/01/2023 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4602 - 4846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEANS /SAN ANDRES/ UNIT WELL #: 1662Z RRCID -> 295971 COMPL. DATE 05/01/2023 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4418 - 5100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					2
06	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	234	234	0			2
07	268	R	268	-0-	-0-	-0-	8	4	260	9	N	236	166	0	70	8	2
08	505	R	505	-0-	-0-	-0-	1	4	504	9	N	458	414	0	42	8	4
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	458	455	0	1	8	6
10	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					N	694	644	0	49	8	7

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
05	3720	#	3640	-0-	-80	-0-	3578	3	62	9	N	56	27	8			92
06	3630	#	3401	-0-	-229	-0-	3367	3	34	9	N	31					123
07	3937	#	3440	-0-	-497	-0-	3408	3	32	9	N	29					152
08	3937	#	2997	-0-	-940	-0-	2977	3	20	9	N	18					170
09	3810	#	2965	-0-	-845	-0-	2943	3	22	9	N	20					190
10	3627	#	3496	-0-	-131	-0-	3455	3	41	9	N	37	177	1	4	8	46

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

UNIVERSITY 41 WELL #: 1 RRCID -> 213358 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 17670 PERF.15918 - 17562

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

UNIVERSITY "40-20" WELL #: 1 RRCID -> 226062 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 5190 - 5385

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

MI VIDA (BONE SPRING) 60950 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION 027200
CLEVELAND, R. WELL #: 1-L RRCID -> 177577 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 5086 - 8800

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	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

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

MI VIDA (DELAWARE) //CONT.// 60950 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CLEVELAND, R. WELL #: 1-U RRCID -> 171856 COMPL. DATE 01/21/1999 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 5086 - 5210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KIMSEY WELL #: 1 RRCID -> 173344 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 4736 - 4852

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, H. H. WELL #: 2 RRCID -> 173445 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 5356 PERF. 4798 - 5137

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, H. H. WELL #: 3 RRCID -> 176513 COMPL. DATE 07/21/2001 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 4745 - 5426

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLAKE WELL #: 2 RRCID -> 176518 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 5666 PERF. 5135 - 5215

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MI VIDA (DELAWARE) //CONT.// 60950 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAYNE SWD, LLC 491460
PIT STOP SWD WELL #: 1 RRCID -> 268156 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 4818 - 6244

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCM EXPLORATION COMPANY, LLC 552165
GALLAGHER WELL #: 1 RRCID -> 173347 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 5824 PERF. 4788 - 5118

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALLAGHER WELL #: 2 RRCID -> 173442 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 5358 PERF. 4558 - 4680

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MI VIDA (FUSSELMAN) 60950 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION 027200
RICHBURG UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 048455 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 19350 PERF.16002 - 16190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONROE, CYNTHIA L. DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 051404 COMPL. DATE 08/12/1999 TOTAL DEPTH 19075 PERF. 4550 - 5630

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHWALBE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178116 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 16756 PERF.16084 - 16144

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

U.S. NATIONAL WELL #: 3 RRCID -> 188731 COMPL. DATE 11/23/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.16085 - 16621

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AQUA TERRA PERMIAN, LLC 028618
LECROY SWD WELL #: 1 RRCID -> 289820 COMPL. DATE 09/01/2019 TOTAL DEPTH 19550 PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETROPLEX ENERGY INC. 660886
PETREY WELL #: 107H RRCID -> 254656 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 19060 PERF.17130 - 17512

05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195

MI VIDA (MISS.) 60950 820 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION 027200
SCHWALBE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 058899 COMPL. DATE 01/19/1974 TOTAL DEPTH 19150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURKHOLDER "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138258 COMPL. DATE 04/12/1991 TOTAL DEPTH 19050 PERF.14220 - 14474

05	558	N	550	-0-	-8	-0-	550	3			N	-0-					-0-
06	540	N	514	-0-	-26	-0-	514	3			N	-0-					-0-
07	558	N	527	-0-	-31	-0-	527	3			N	-0-					-0-
08	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
09	510	N	509	-0-	-1	-0-	509	2			N	-0-					-0-
10	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-

HUMPHREY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 169892 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 16299 PERF.14217 - 14589

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDLAND, SW. (DEVONIAN) 61103 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
GARRETT B WELL #: 1703H RRCID -> 176067 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 11920 PERF.12110 - 16600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LELA WELL #: 1801H RRCID -> 176237 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 11868 PERF.12131 - 17429

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HILL 19 WELL #: 1H RRCID -> 183048 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 11547 PERF.12056 - 16350

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INTERSTATE "A" WELL #: 502H RRCID -> 187819 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 9692 PERF.13257 - 19622

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LELA "B" WELL #: 1803H RRCID -> 187820 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 11898 PERF.12170 - 17728

05	2997 N	2316	-0-	-681	-0-	1181	1	1072	3	Y	50	47	0			5
						8	4	55	9							
06	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	1328	1	935	3	Y	43	41	0			7
						4	4	47	9							
07	744 N	182	-0-	-562	-0-	178	3	4	9	Y	4	9	0			2
08	744 N	81	-0-	-663	-0-	79	3	2	9	Y	2	3	0			1
09	720 N	139	-0-	-581	-0-	135	3	2	4	Y	2	2	0			1
						2	9									
10	DLQ G-10	97	-0-	97	97	93	3	4	9	Y	4	3	0			2

HILL 30 WELL #: 1H RRCID -> 190986 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 16791 PERF.12137 - 16163

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDLAND, SW. (DEVONIAN) //CONT.// 61103 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
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
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL "30-A" WELL #: 3H RRCID -> 192411 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12008 - 15480

05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ENVIRONMENTAL DSPL SYSTEMS, LLC 253105
MIDLAND SW WELL #: 1D RRCID -> 176498 COMPL. DATE 03/05/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5900 - 6292

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER BLOCK B-29 (PENN.) 61473 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
BEATY, ESTHER WELL #: 1 RRCID -> 040287 COMPL. DATE 06/19/1963 TOTAL DEPTH 7983 PERF. N/A

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLIOTT, SKELLY WELL #: 2 RRCID -> 043109 COMPL. DATE 01/19/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	465	#	370	-0-	-95	-0-	370	2			N	-0-					-0-
06	420	#	259	-0-	-161	-0-	259	2			N	-0-					-0-
07	465	#	272	-0-	-193	-0-	272	2			N	-0-					-0-
08	465	#	276	-0-	-189	-0-	276	2			N	-0-					-0-
09	450	#	307	-0-	-143	-0-	307	2			N	-0-					-0-
10	372	#	355	-0-	-17	-0-	355	2			N	-0-					-0-

MILLER BLOCK B-29 (PENN.) //CONT.// 61473 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222
SMITH, F. G. -A- WELL #: 1 RRCID -> 044875 COMPL. DATE 02/03/1964 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, F. G. -A- WELL #: 3 RRCID -> 048317 COMPL. DATE 08/05/1965 TOTAL DEPTH 8075 PERF. N/A

05	868	#	817	-0-	-51	-0-	817	2			N	-0-					26
06	810	#	797	-0-	-13	-0-	797	2			N	-0-					26
07	837	#	806	-0-	-31	-0-	806	2			N	-0-					26
08	837	#	812	-0-	-25	-0-	812	2			N	-0-					26
09	810	#	774	-0-	-36	-0-	774	2			N	-0-					26
10	837	#	804	-0-	-33	-0-	804	2			N	-0-					26

JJH ENERGY COMPANY 427402
BEATY WELL #: 2 RRCID -> 134815 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7844 - 7855

05	1102	R	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
06	1102	R	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
07	990	R	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-					-0-
08	1141	R	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
09	270	#	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-
10	279	#	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

Q NATURAL RESOURCES, LLC 684427
CRUMP, W. E. WELL #: 1 L RRCID -> 043136 COMPL. DATE 04/15/1962 TOTAL DEPTH 8197 PERF. N/A

05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CRUMP, W. E. WELL #: 2 L RRCID -> 043137 COMPL. DATE 01/31/1964 TOTAL DEPTH 7869 PERF. N/A

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	10					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	10					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	10					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	10					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	10					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	1355	R	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
06	1325	R	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
07	1325	R	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
08	1364	R	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
09	1266	R	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
10	1313	R	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					-0-

MILLER BLOCK B-29 (PENN.) //CONT.// 61473 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
TWO P PARTNERS, LLC //CONT.// 875088
MILLER, JANE DEAN ET AL WELL #: 13 RRCID -> 054790 COMPL. DATE 01/17/1973 TOTAL DEPTH 8405 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	146	R	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
06	131	R	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
07	131	R	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
08	133	R	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
09	122	R	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
10	124	#	123	-0-	-1	-0-	123	2			Y	-0-					-0-

MILLER, JANE DEAN, ET AL WELL #: 12 RRCID -> 061146 COMPL. DATE 01/13/1974 TOTAL DEPTH 8360 PERF. N/A

05	31	#	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
06	30	#	17	-0-	-13	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
07	31	#	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
08	31	#	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
09	30	#	16	-0-	-14	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
10	31	#	16	-0-	-15	-0-	16	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

05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
10	0	#	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

05	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			Y	-0-					-0-
06	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			Y	-0-					-0-
07	1581	N	1572	-0-	-9	-0-	1572	2			Y	-0-					-0-
08	1550	N	1514	-0-	-36	-0-	1514	2			Y	-0-					-0-
09	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			Y	-0-					-0-
10	1581	N	1270	-0-	-311	-0-	1270	2			Y	-0-					-0-

SEALY-SMITH FOUNDATION WELL #: 87 T RRCID -> 020543 COMPL. DATE 04/16/1958 TOTAL DEPTH 5598 PERF. N/A

*02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	91	2	1	4	Y	42	41	1			6
							46	9									
*03	217	N	154	-0-	-63	-0-	113	2	41	9	Y	37	36	1			7
04	180	N	178	-0-	-2	-0-	119	2	1	4	Y	53	55	1			5
							58	9									
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	268	2	46	9	Y	42	43	1			4
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	171	2	1	4	Y	34	34	1			4
							37	9									
*07	186	N	178	-0-	-8	-0-	152	2	1	4	Y	23	24	1			3
							25	9									
*08	124	N	104	-0-	-20	-0-	83	2	1	4	Y	18	20	1			1
							20	9									
*09	120	N	118	-0-	-2	-0-	81	2	1	4	Y	33	30	1			4
							36	9									
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	20	19	1			5

MONAHANS (PERM. TUBB #1-3, CONS)//CONT.// 62415 670 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
SEALY SMITH FOUNDATION WELL #: 1001 RRCID -> 178985 COMPL. DATE 02/26/2000 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 5492 - 5708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1000	2	6	4	Y	209	190	1			31
							230	9									
*03	847	N	847	-0-	-0-	-0-	697	2	150	9	Y	136	142	1			25
04	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1009	2	8	4	Y	238	242	1			21
							262	9									
05	725	N	725	-0-	-0-	-0-	593	2	132	9	Y	120	130	1			11
06	360	N	353	-0-	-7	-0-	288	2	2	4	Y	57	61	1			7
							63	9									
*07	491	N	491	-0-	-0-	-0-	414	2	2	4	Y	68	67	1			8
							75	9									
*08	842	N	842	-0-	-0-	-0-	642	2	6	4	Y	176	170	1			14
							194	9									
*09	700	N	700	-0-	-0-	-0-	520	2	3	4	Y	161	156	1			19
							177	9									
10	496	N	488	-0-	-8	-0-	394	2	94	9	Y	85	83	1			21

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10168	X	7459	-0-	-2709	-0-	7436	2	23	9	Y	21	19	1			2
06	9840	X	6014	-0-	-3826	-0-	5996	2	18	9	Y	16	16	1			2
*07 DELQ PR			7342	-0-	7342	7342	7325	2	17	9	Y	15	15	1			2
*08	14562	X	7220	-0-	-7342	-0-	7200	2	20	9	Y	18	19	1			1
*09	9840	X	6972	-0-	-2868	-0-	6948	2	24	9	Y	22	20	1			3
10	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	6317	2	19	9	Y	17	16	1			4

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
05	372	N	43	-0-	-329	B -0-	43	3			N	-0-					-0-
06	390	N	376	-0-	-14	B -0-	376	3			N	-0-					-0-
07	429	N	429	-0-	-0-	B -0-	429	3			N	-0-					-0-
08	404	N	404	-0-	-0-	B -0-	404	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	390	N	303	-0-	-87	B -0-	303	3			N	-0-					-0-
10	403	N	350	-0-	-53	B -0-	350	3			N	-0-					-0-

SEALY & SMITH "33" WELL #: 1 RRCID -> 281983 COMPL. DATE 02/05/2017 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8575 - 9005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	227	-0-	-486	B -0-	90	1	137	3	N	-0-					189
06	720	N	649	-0-	-71	B -0-	99	1	550	3	N	-0-					189
07	611	N	611	-0-	-0-	B -0-	99	1	512	3	N	-0-					189
08	671	N	671	-0-	-0-	B -0-	99	1	572	3	N	-0-					189
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	660	N	482	-0-	-178	B -0-	99	1	383	3	N	-0-					189
10	620	N	601	-0-	-19	B -0-	99	1	502	3	N	-0-					189

MONAHANS, NE. (PENN DETRITAL,UP) 62418 666 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
SEALY-SMITH 35 WELL #: 1 RRCID -> 055567 COMPL. DATE 06/22/1989 TOTAL DEPTH 8224 PERF. 8062 - 8145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	#	702	-0-	-135	-0-	702	2			N	-0-					-0-
06	810	#	572	-0-	-238	-0-	572	2			N	-0-					-0-
07	837	#	706	-0-	-131	-0-	706	2			N	-0-					-0-
08	869	R	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-
09	810	#	460	-0-	-350	-0-	460	2			N	-0-					-0-
10	713	#	673	-0-	-40	-0-	673	2			N	-0-					-0-

MONROE, DEEP (ATOKA) 62496 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
ROMONE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 055832 COMPL. DATE 04/23/1973 TOTAL DEPTH 17295 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1674	N	1573	-0-	-101	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
06	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
07	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-
08	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
09	1530	N	1322	-0-	-208	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
10	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-					-0-

MONUMENT DRAW (TANSILL) 62626 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
DAUGHERTY-LECK -M- WELL #: RRCID -> 220610 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 3472 PERF. 2680 - 2689

05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55	7			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/22/2017

MOORE-HOOPER (ELLEN.) 62718 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
RED BLUFF RESOURCES LLC 696653
GATAGA GAS UNIT WELL #: 2A RRCID -> 100113 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 21400 PERF.20870 - 21170

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/19/2024

WALSH & WATTS, INC. 895060
MENTONE GAS UNIT WELL #: 1X RRCID -> 099870 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF.20729 - 21243

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE-HOOPER (FUSS.) 62718 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
OXY USA INC. 630591
RUSSELL, F. D. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060696 COMPL. DATE 10/30/1989 TOTAL DEPTH 18875 PERF.18717 - 18856

05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/12/2024 - WELL PLUGGED 07/12/24

RED BLUFF RESOURCES LLC 696653
GATAGA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 065119 COMPL. DATE 01/11/1976 TOTAL DEPTH 18784 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
CATFISH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 169311 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 18735 PERF.15965 - 16746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	1			N	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	1			N	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	1			N	-0-					-0-
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	1			N	-0-					-0-
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	1			N	-0-					-0-
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	1			N	-0-					-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
05	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
06	1650	N	881	-0-	-769	-0-	881	2			N	-0-					-0-
07	713	N	110	-0-	-603	-0-	110	2			N	-0-					-0-
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
09	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

VARDEN, DOLLY WELL #: 1 RRCID -> 229845 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 21600 PERF.14658 - 16686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROOK-STATE WELL #: 1 RRCID -> 261494 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 16885 PERF.14396 - 16633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	1			N	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	1			N	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	1			N	-0-					-0-
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	1			N	-0-					-0-
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	1			N	-0-					-0-
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	1			N	-0-					-0-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
8210 JV-P VERMEJO WELL #: 1 RRCID -> 113792 COMPL. DATE 11/09/1984 TOTAL DEPTH 18883 PERF.15904 - 16558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	181	-0-	-67	-0-	181	2			N	-0-					103
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					103
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					103
08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					103
09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					103
10	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					103

MOORE-HOOPER (WLFCMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

EOG RESOURCES, INC. 253162
EL GATO PECOS WELL #: 1 RRCID -> 199193 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 16805 PERF.16385 - 16400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21080	X	7034	-0-	-14046	-0-	7027	3	7	4	N	-0-					-0-
06	20400	X	7022	-0-	-13378	-0-	7015	3	7	4	N	-0-					-0-
07	6107	X	4749	-0-	-1358	-0-	4742	3	7	4	N	-0-					-0-
08	7037	X	6307	-0-	-730	-0-	6300	3	7	4	N	-0-					-0-
09	7020	X	5861	-0-	-1159	-0-	5854	3	7	4	N	-0-					-0-
10	7254	X	5696	-0-	-1558	-0-	5689	3	7	4	N	-0-					-0-

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
ARNO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 101567 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 21700 PERF.16570 - 16872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	70	1	149	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
06	300	N	94	-0-	-206	-0-	32	1	62	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	91	-0-	-188	-0-	29	1	61	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	217	N	129	-0-	-88	-0-	36	1	93	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	52	1	127	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	30	1	75	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

OXY USA INC. 630591
MOORE-HOOPER WELL #: 1 RRCID -> 154227 COMPL. DATE 05/17/1995 TOTAL DEPTH 21893 PERF.16332 - 16657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	65	-0-	-59	-0-	65	3			N	-0-					-0-
06	180	N	69	-0-	-111	-0-	69	3			N	-0-					-0-
07	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
08	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
09	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
10	558	N	477	-0-	-81	-0-	477	3			N	-0-					-0-

REGAN-MCELVAIN WELL #: 17 RRCID -> 163201 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 21707 PERF.16100 - 16451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE-HOOPER (WLFCMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
05	7140	X	7140	-0-	-0-	-0-	7140	2			Y	-0-					-0-
06	7230	X	5710	-0-	-1520	-0-	5710	2			Y	-0-					-0-
07	7471	X	2982	-0-	-4489	-0-	2982	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		2635	-0-	2635	2635	2635	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.		2880	-0-	2880	5515	2880	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		3333	-0-	3333	8848	3333	2			Y	-0-					-0-

WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623
RUSSELL, F. D. WELL #: 2 RRCID -> 248312 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15997 - 16845

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NINE MILE DRAW (FUSSELMAN) 65517 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
VITAL ENERGY, INC. 100951
POULTER GAS UNIT WELL #: 1-L RRCID -> 070774 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 14560 PERF.13990 - 14349

05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-
09	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL WELL #: 1801 RRCID -> 075639 COMPL. DATE 11/25/1977 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13732 - 14397

05	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
06	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-
07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
08	682	N	651	-0-	-31	-0-	651	2			N	-0-					-0-
*09	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINDEMANN WELL #: 2401 RRCID -> 079556 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 15157 PERF.14385 - 14458

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NINE MILE DRAW '135507' WELL #: 1 RRCID -> 163058 COMPL. DATE 11/29/1997 TOTAL DEPTH 14465 PERF.13870 - 14328

05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
06	90	N	27	-0-	-63	-0-	27	2			N	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
06	540	N	368	-0-	-172	-0-	368	2			N	-0-					-0-
07	155	N	63	-0-	-92	-0-	63	2			N	-0-					-0-
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
09	360	N	275	-0-	-85	-0-	275	2			N	-0-					-0-
10	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	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
05	868	N	43	-0-	-825	-0-	43	2			N	-0-					-0-
06	510	N	110	-0-	-400	-0-	110	2			N	-0-					-0-
07	124	N	80	-0-	-44	-0-	80	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	52	-0-	-68	-0-	52	2			N	-0-					-0-
10	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	2			N	-0-					-0-

REEVES "BG" FEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166518 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13300 - 13932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NO AMIGO (STRAWN) 65598 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK
VENTEX OPERATING CORP. 884527
EDB WELL #: 2 RRCID -> 191763 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 10198 PERF. 9528 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1008	3	19	9	N	17					169
06	1020	N	805	-0-	-215	-0-	801	3	4	9	N	4					173
07	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1029	3	2	9	N	2					175
08	1023	N	815	-0-	-208	-0-	811	3	4	9	N	4					179
09	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1036	3	9	9	N	8					187
10	1023	N	906	-0-	-117	-0-	900	3	6	9	N	5					192

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
05	341	#	198	-0-	-143	-0-	122	3	76	9	N	69					252
06	1830	#	535	-0-	-1295	-0-	462	3	73	9	N	66	169	1			149
07	1891	#	202	-0-	-1689	-0-	128	3	74	9	N	67					216
08	1519	#	242	-0-	-1277	-0-	165	3	77	9	N	70	162	1			124
09	1470	#	155	-0-	-1315	-0-	70	3	85	9	N	77					201
10	1170	R	1170	-0-	-0-	-0-	1048	3	122	9	N	111	177	1			135

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
05	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	4672	2			N	-0-					-0-
06	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	2			N	-0-					-0-
07	3224	X	2744	-0-	-480	-0-	2744	2			N	-0-					-0-
08	3255	X	2753	-0-	-502	-0-	2753	2			N	-0-					-0-
09	3150	X	2456	-0-	-694	-0-	2456	2			N	-0-					-0-
10	3255	X	3025	-0-	-230	-0-	3025	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
05	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	6329	3			N	-0-					-0-
06	3720	X	782	-0-	-2938	-0-	782	3			N	-0-					-0-
07	3844	X	1192	-0-	-2652	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
08	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	5000	3			N	-0-					-0-
09	3990	X	1437	-0-	-2553	-0-	1437	3			N	-0-					-0-
10	4123	X	3789	-0-	-334	-0-	3789	3			N	-0-					-0-

EICHENHOFER, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 171489 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 13410 PERF.12777 - 13410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16165	X	16165	-0-	-0-	-0-	16165	3			N	-0-					-0-
06	14624	X	14624	-0-	-0-	-0-	14624	3			N	-0-					-0-
07	15125	X	15125	-0-	-0-	-0-	15125	3			N	-0-					-0-
08	15035	X	12977	-0-	-2058	-0-	12977	3			N	-0-					-0-
09	14550	X	7781	-0-	-6769	-0-	7781	3			N	-0-					-0-
10	15035	X	11971	-0-	-3064	-0-	11971	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
08	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-
09	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					-0-
10	15	N	6	-0-	-9	-0-	6	2			N	-0-					-0-

VALLAT, B. W. WELL #: 1 RRCID -> 044455 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 13780 PERF.13455 - 13582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	X	6	-0-	-366	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	1470	X	5	-0-	-1465	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	1519	X	6	-0-	-1513	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	1519	X	2	-0-	-1517	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	6	X	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	67	X	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-

EICHENHOFER, C. C., -B- WELL #: 1 RRCID -> 045595 COMPL. DATE 11/23/1968 TOTAL DEPTH 13690 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25389	X	34	-0-	-25355	-0-	34	2			N	-0-					-0-
06	24570	X	16	-0-	-24554	-0-	16	2			N	-0-					-0-
07	23498	X	30	-0-	-23468	-0-	30	2			N	-0-					-0-
08	19003	X	24	-0-	-18979	-0-	24	2			N	-0-					-0-
09	13650	X	19	-0-	-13631	-0-	19	2			N	-0-					-0-
10	31	X	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					-0-

SHELL WELL #: 1 RRCID -> 046610 COMPL. DATE 06/25/1969 TOTAL DEPTH 13940 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
06	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
07	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
08	1798	N	1466	-0-	-332	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
09	1470	N	690	-0-	-780	-0-	690	2			N	-0-					-0-
10	1643	N	1	-0-	-1642	-0-	1	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
05 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUDGINS 37 WELL #: 1H RRCID -> 224245 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13776 - 14998

05 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10 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

05 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OATES, SW. (MONTOYA) 66593 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
HUDGINS, P. T. 36 WELL #: 1SW RRCID -> 189436 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 14220 PERF. 4030 - 4900

05 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10 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

05 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10 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

05 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-			N	NO RPT			-0-
06 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-			N	NO RPT			-0-
07 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-			N	NO RPT			-0-
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-			N	NO RPT			-0-
10 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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OWEGO (GLORIETA) 67871 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LAST MILE PRODUCTION, LLC 102051
MEEKS, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 048708 COMPL. DATE 05/22/1980 TOTAL DEPTH 4011 PERF. 2427 - 2459

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OWEGO (GLORIETA) //CONT.// 67871 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LAST MILE PRODUCTION, LLC //CONT.// 102051
ARCO -R- 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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCO -R- SWD WELL #: 1 RRCID -> 060045 COMPL. DATE 00/00/1976 TOTAL DEPTH 3390 PERF. 1310 - 1340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					203
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					203
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					203
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					203
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					203
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					203

OWEGO (TUBB) 67871 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LAST MILE PRODUCTION, LLC 102051
VALLEY -O- WELL #: 2 RRCID -> 020555 COMPL. DATE 08/31/1978 TOTAL DEPTH 3884 PERF. 2359 - 3030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALLEY -J- WELL #: 1 RRCID -> 020557 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3322 PERF. 2439 - 2550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALLEY -E- WELL #: 1 RRCID -> 020558 COMPL. DATE 05/05/1959 TOTAL DEPTH 3156 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
10	14B2 EXT	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VALLEY 3 WELL #: 1 RRCID -> 159047 COMPL. DATE 04/05/1996 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 2094 - 2974

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			77
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			77
10	14B2 EXT	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARCO FEE "101" WELL #: 1 RRCID -> 068170 COMPL. DATE 09/17/1976 TOTAL DEPTH 3140 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-			-0-
06	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-			-0-
07	527	X	-0-	-0-	-527	-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-

ARMSTRONG STATE WELL #: 1 RRCID -> 233022 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 14775 PERF.14027 - 16850

05	10168	X	-0-	-0-	-10168	-0-					N	-0-			-0-
06	9480	X	-0-	-0-	-9480	-0-					N	-0-			-0-
07	4650	X	-0-	-0-	-4650	-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-

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

05	17532	X	17532	-0-	-0-	-0-	150	1	3565	2	N	-0-			22
							13817	3							
06	23035	X	23035	-0-	-0-	-0-	1050	1	9289	2	N	-0-			22
							12696	3							
07	17065	X	17065	-0-	-0-	-0-	1500	1	10029	2	N	-0-			22
							5536	3							
08	8339	X	4416	-0-	-3923	-0-	4416	2			N	-0-			22
09	8070	X	-0-	-0-	-8070	-0-					N	-0-			22
10	8339	X	-0-	-0-	-8339	-0-					N	-0-			22

ROARK "34" WELL #: 1 RRCID -> 172937 COMPL. DATE 02/04/1999 TOTAL DEPTH 18460 PERF.15260 - 15266

05	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-					N	-0-			-0-
06	4770	X	-0-	-0-	-4770	-0-					N	-0-			-0-
07	7493	X	7493	-0-	-0-	-0-	4828	2	2665	3	N	-0-			-0-
08	9568	X	9568	-0-	-0-	-0-	9568	2			N	-0-			-0-
09	4770	X	-0-	-0-	-4770	-0-					N	-0-			-0-
10	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-					N	39			39

HALEY BRINE COMPANY 345404
HALEY 32 WELL #: 1 RRCID -> 244528 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1541 - 2500

05	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PILOT WATER SOLUTIONS SWD LLC 665596
HALEY "32" WELL #: 1 RRCID -> 171296 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 21010 PERF.15494 - 15514

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PARKS (CONSOLIDATED) 69233 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
SCHARBAUER, C., JR. WELL #: 1H RRCID -> 269634 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 12936 PERF.10276 - 10286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
STEWART 32 WELL #: 1 RRCID -> 128908 COMPL. DATE 10/21/1988 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10568 - 10603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185

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
05	21359	X	21051	-0-	-308	-0-	124	1	20045	3	N	802	706	0			436
							882	9									
06	20670	X	18200	-0-	-2470	-0-	120	1	17372	3	N	644	348	0			732
							708	9									
07	21359	X	5428	-0-	-15931	-0-	124	1	5128	3	N	160	507	0			385
							176	9									
08	42292	X	42292	-0-	-0-	-0-	124	1	40280	3	N	1715	1674	0			426
							1	4	1887	9							
09	37543	X	37543	-0-	-0-	-0-	120	1	35898	3	N	1386	1213	0			599
							1525	9									
10	39528	X	39528	-0-	-0-	-0-	124	1	37669	3	N	1577	1692	0			484
							1735	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
BRAUN, J. C. "20" WELL #: 1H RRCID -> 169439 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 15016 PERF.12125 - 15016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ	G-10	4708	-0-	4708	4708	4605	3	103	9	Y	94	355	1			64
06	DLQ	G-10	940	-0-	940	5648	906	3	34	9	Y	31					95
07	6523	X	875	-0-	-5648	-0-	839	3	36	9	Y	33					128
08	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	5321	3	41	9	Y	37					165
09	4560	X	1055	-0-	-3505	-0-	1004	3	51	9	Y	46					211
*10	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	5252	3	138	9	Y	125					336

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
PLATFORM OPERATING, LLC 667928
CAPPS FARMS WELL #: 1 RRCID -> 213207 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 12140 PERF.12150 - 15820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	9486	X	595	-0-	-8891	-0-	76	4	519	9	N	472	536	1			271
06	9180	X	424	-0-	-8756	-0-	19	4	405	9	N	368	354	1			285
07	9486	X	5221	-0-	-4265	-0-	50	1	4750	3	N	383	361	1			307
							421	9									
08	7980	X	7980	-0-	-0-	-0-	36	1	7485	3	N	417	534	1			190
							459	9									
09	7361	X	7361	-0-	-0-	-0-	6898	3	463	9	N	421	354	1			257
10	8080	X	8080	-0-	-0-	-0-	7597	3	483	9	N	439	358	1			338

XTO ENERGY INC. 945936
COLLINGS, H. S., UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 040790 COMPL. DATE 12/06/1966 TOTAL DEPTH 12900 PERF. N/A

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1802 RRCID -> 146414 COMPL. DATE 10/30/1969 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11748 - 11868

05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
10	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2401 RRCID -> 154094 COMPL. DATE 02/25/1995 TOTAL DEPTH 13838 PERF.11650 - 13838

05	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1217	3	3	9	Y	3	2	0			1
06	1050	N	948	-0-	-102	-0-	945	3	3	9	Y	3	2	0			2
07	1085	N	940	-0-	-145	-0-	936	3	4	9	Y	4	4	0			2
08	1085	N	948	-0-	-137	-0-	944	3	4	9	Y	4	3	0			3
09	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1068	3	2	9	Y	2	3	0			2
10	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1077	3	4	9	Y	4	3	0			3

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: RRCID -> 156427 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12106 - 16300

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/14/2021

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2324H RRCID -> 157160 COMPL. DATE 07/26/1999 TOTAL DEPTH 15787 PERF.11990 - 15787

05	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	3688	3	133	9	Y	121	137	0			47
06	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	3584	3	91	9	Y	83	67	0			63
07	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	3696	3	132	9	Y	120	115	0			68
08	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	3803	3	119	9	Y	108	90	0			86
09	2231	X	2231	-0-	-0-	-0-	2154	3	77	9	Y	70	99	0			57
10	2232	X	1542	-0-	-690	-0-	1406	3	136	9	Y	124	92	0			89

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1420H RRCID -> 163536 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 15824 PERF.12200 - 15824

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/09/2024

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1829H RRCID -> 164360 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 16090 PERF.12152 - 16090

05	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1373	3	42	9	Y	38	49	0			15
06	780	N	593	-0-	-187	-0-	564	3	29	9	Y	26	21	0			20
07	806	N	368	-0-	-438	-0-	267	3	101	9	Y	92	60	0			52
08	806	N	485	-0-	-321	-0-	287	3	198	9	Y	180	88	0			144
09	600	N	314	-0-	-286	-0-	242	3	72	9	Y	65	156	0			53
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-	53	0			-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 904H RRCID -> 165082 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 15724 PERF.11903 - 15574

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1421H RRCID -> 167211 COMPL. DATE 09/05/1997 TOTAL DEPTH 15945 PERF.11810 - 15945

05	7347	X	6992	-0-	-355	-0-	6891	3	101	9	Y	92	109	0			39
06	7110	X	-0-	-0-	-7110	-0-					Y	-0-					39
07	6324	X	-0-	-0-	-6324	-0-					Y	-0-					39
08	7006	X	-0-	-0-	-7006	-0-					Y	-0-					39
09	6780	X	-0-	-0-	-6780	-0-					Y	-0-					39
10	7006	X	-0-	-0-	-7006	-0-					Y	-0-					39

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1830H RRCID -> 168124 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 15783 PERF.12143 - 15755

05	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	-0-	30	0			-0-
06	3420	X	-0-	-0-	-3420	-0-					Y	-0-					-0-
07	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					Y	-0-					-0-
08	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					Y	-0-					-0-
09	3420	X	-0-	-0-	-3420	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1831H RRCID -> 168706 COMPL. DATE 03/08/1998 TOTAL DEPTH 15670 PERF.11627 - 15451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	3390	X	3148	-0-	-242	-0-	3027	3	121	9	Y	110	238	0			181
*12	3503	X	3214	-0-	-289	-0-	3129	3	85	9	Y	77					258
*01	3503	X	3169	-0-	-334	-0-	3075	3	94	9	Y	85	104	0			239
*02	3277	X	2793	-0-	-484	-0-	2757	3	36	9	Y	33					272
*03	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3293	3	90	9	Y	82	136	0			218
*04	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3202	3	86	9	Y	78	59	0			237
*05	3224	X	1648	-0-	-1576	-0-	1624	3	24	9	Y	22	39	0			220
*06	3270	X	54	-0-	-3216	-0-	54	3			Y	-0-					220
*07	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	-0-					220
*08	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	-0-					220
*09	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					Y	-0-					220
10	1643	X	1639	-0-	-4	-0-	1608	3	31	9	Y	28					248

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1422H RRCID -> 169094 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 15935 PERF.11815 - 15639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8869	X	8869	-0-	-0-	-0-	8742	3	127	9	Y	115	136	0			49
06	8280	X	-0-	-0-	-8280	-0-					Y	-0-					49
07	8215	X	-0-	-0-	-8215	-0-					Y	-0-					49
08	8866	X	-0-	-0-	-8866	-0-					Y	-0-					49
09	8580	X	-0-	-0-	-8580	-0-					Y	-0-					49
10	8866	X	-0-	-0-	-8866	-0-					Y	-0-					49

COLLINS, H. S. UNIT WELL #: 3H RRCID -> 169648 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 11668 PERF.11716 - 11824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34

ANDREWS, J. A. WELL #: 1H RRCID -> 170300 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 12048 PERF.11914 - 12014

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/16/2024

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2416H RRCID -> 170469 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 11842 PERF.11896 - 16179

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/30/2024 - WELL PLUGGED 07/30/24

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
05	1713	N	65	-0-	-1648	-0-	57	3	8	9	Y	7	8	0			3
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	24	3	6	9	Y	5	4	0			4
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	11	3	9	9	Y	8	7	0			5
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	11	3	8	9	Y	7	6	0			6
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	16	3	6	9	Y	5	7	0			4
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	27	3	9	9	Y	8	6	0			6

MARY SCHARBAUER (DEVONIAN) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 172304 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 11935 PERF.12009 - 15801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7031	X	7031	-0-	-0-	-0-	6959	3	72	9	Y	65	53	0			28
06	6480	X	-0-	-0-	-6480	-0-					Y	-0-					28
07	6603	X	-0-	-0-	-6603	-0-					Y	-0-					28
08	6696	X	-0-	-0-	-6696	-0-					Y	-0-					28
09	6480	X	-0-	-0-	-6480	-0-					Y	-0-					28
10	6696	X	-0-	-0-	-6696	-0-					Y	-0-					28

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1826H RRCID -> 172691 COMPL. DATE 02/19/1999 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11997 - 14751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	5243	3	50	9	Y	45	48	0			19
06	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	-0-					19
07	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					Y	-0-					19
08	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					Y	-0-					19
09	3900	X	-0-	-0-	-3900	-0-					Y	-0-					19
10	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					Y	-0-					19

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1917H RRCID -> 173376 COMPL. DATE 04/02/1999 TOTAL DEPTH 12645 PERF.11774 - 15600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6913	X	6607	-0-	-306	-0-	6540	3	67	9	Y	61	79	0			24
06	6690	X	5182	-0-	-1508	-0-	5151	3	31	9	Y	28	31	0			21
07	6913	X	2472	-0-	-4441	-0-	2428	3	44	9	Y	40	38	0			23
08	6758	X	2456	-0-	-4302	-0-	2416	3	40	9	Y	36	30	0			29
09	6480	X	3982	-0-	-2498	-0-	3929	3	53	9	Y	48	38	0			39
10	7502	X	7502	-0-	-0-	-0-	7341	3	161	9	Y	146	81	0			104

HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT WELL #: 3H RRCID -> 181750 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.11964 - 15638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2976	X	1813	-0-	-1163	-0-	1794	3	19	9	Y	17	45	0			7
06	2670	X	1863	-0-	-807	-0-	1852	3	11	9	Y	10	9	0			8
07	3100	N	3483	-0-	383	383	3475	3	8	9	Y	7	11	0			4
08	3100	N	3891	-0-	791	1174	3860	3	31	9	Y	28	10	0			22
09	3000	N	3168	-0-	168	1342	3110	3	58	9	Y	53	32	0			43
10	4745	X	3403	-0-	-1342	-0-	3247	3	156	9	Y	142	83	0			102

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2703H RRCID -> 191115 COMPL. DATE 04/13/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12222 - 15190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	4851	3			Y	-0-	2	0			-0-
06	4500	X	-0-	-0-	-4500	-0-					Y	-0-					-0-
07	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-					-0-
08	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					Y	-0-					-0-
09	4680	X	-0-	-0-	-4680	-0-					Y	-0-					-0-
10	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					Y	-0-					-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2507H RRCID -> 191723 COMPL. DATE 01/05/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11914 - 15480

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	4832	X	3973	-0-	-859	-0-	3818	3	155	9	Y	141	176	0			55
06	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	3563	3	109	9	Y	99	79	0			75
07	3689	X	3184	-0-	-505	-0-	3077	3	107	9	Y	97	117	0			55
08	3689	X	2232	-0-	-1457	-0-	2231	3	1	9	Y	1	55	0			1
09	3570	X	1023	-0-	-2547	-0-	1023	3			Y	-0-	1	0			-0-
10	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					Y	7	2	0			5

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1320H RRCID -> 195393 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12041 - 14494

05	2542	X	1973	-0-	-569	-0-	1899	3	74	9	Y	67	90	0			29
06	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					Y	-0-					29
07	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-					29
08	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-					29
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
10	0	N	-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

05	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	6266	3			Y	-0-					-0-
06	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	6010	3			Y	-0-					-0-
07	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	3913	3			Y	-0-					-0-
08	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	2773	3			Y	-0-					-0-
09	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					Y	-0-					-0-
10	2542	X	79	-0-	-2463	-0-	79	3			Y	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1423H RRCID -> 242954 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12468 - 15966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	N	449	-0-	-450	-0-	437	3	12	9	Y	11	34	0			5
06	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					5
07	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					5
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

ARCH BENGE WELL #: 2H RRCID -> 246220 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12462 PERF.12434 - 15454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4929	X	115	-0-	-4814	-0-	115	3			Y	-0-	21	0			-0-
06	4770	X	1440	-0-	-3330	-0-	1434	3	6	9	Y	5	1	0			4
07	4929	X	2056	-0-	-2873	-0-	2039	3	17	9	Y	15	10	0			9
08	4929	X	4178	-0-	-751	-0-	4145	3	33	9	Y	30	15	0			24
09	2370	X	252	-0-	-2118	-0-	248	3	4	9	Y	4	25	0			3
10	2046	X	1401	-0-	-645	-0-	1401	3			Y	-0-	3	0			-0-

BENGE, MARION V. WELL #: 5H RRCID -> 248748 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 12102 PERF.12400 - 16202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	-0-	-0-	-3100	5838					Y	-0-	7	0			-0-
06	3000	N	-0-	-0-	-3000	2838					Y	-0-					-0-
07	2838	N	-0-	-0-	-2838	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	3100	N	3661	-0-	561	561	3606	3	55	9	Y	50	14	0			36

GATLIN, MARY WELL #: 2006H RRCID -> 250315 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 11971 PERF.13550 - 15400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

PARSLEY (DEVONIAN) 69440 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
GAULT, SARAH WELL #: 105 RRCID -> 116142 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 12694 PERF. 7683 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAUL PAGE (ATOKA) 69765 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARTIN
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
CONNELL "21" WELL #: 2 RRCID -> 149593 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 11529 PERF.10482 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	513	N	513	-0-	-0-	-0-	498	3	15	9	N	14					57
06	537	N	537	-0-	-0-	-0-	530	3	7	9	N	6					63
07	558	N	98	-0-	-460	-0-	98	3			N	-0-					63
08	527	N	233	-0-	-294	-0-	230	3	3	9	N	3					66
09	540	N	392	-0-	-148	-0-	385	3	7	9	N	6					72
10	490	N	490	-0-	-0-	-0-	480	3	10	9	N	9					81

PAYTON (DEVONIAN) 69873 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
DELTA QUEEN WELL #: 1 T RRCID -> 118288 COMPL. DATE 09/01/1985 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 6699 - 6843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
BLAIR WELL #: 1-U RRCID -> 161767 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 10694 PERF. 6592 - 6698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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

PAYTON (DEVONIAN, MIDDLE) 69873 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WARD
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
DORR STATE WELL #: 1 RRCID -> 211695 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11486 - 12074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1771	2	39	9	N	35					70
06	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1677	2	37	9	N	34					104
07	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1775	2	40	9	N	36					140
08	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1791	2	42	9	N	38					178
09	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1924	2	14	9	N	13					191
10	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1935	2	3	9	N	3	157	1			37

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
05	817	N	817	-0-	-0-	-0-	786	3	31	9	N	28					75
06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					75
07	465	N	235	-0-	-230	-0-	235	3			N	-0-					75
08	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1168	3	86	9	N	78					153
09	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1390	3	94	9	N	85	168	1			70
10	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1490	3	132	9	N	120					190

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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	3884 X	3884	-0-	-0-	-0-	3884	2			N	-0-					33
06	6339 X	6339	-0-	-0-	-0-	6339	2			N	-0-					33
07	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	2			N	-0-					33
08	3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	2			N	-0-					33
09	3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	3581	2			N	-0-					33
10	3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	2			N	-0-					33

WTG EXPLORATION 945220
BRANDENBURG "B" WELL #: 5 RRCID -> 230089 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7290 - 7360

05	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1645	2	9	9	Y	8					24
06	1560 N	1380	-0-	-180	-0-	1378	2	2	9	Y	2	19	1			7
07	1643 N	1279	-0-	-364	-0-	1272	2	7	9	Y	6					13
08	DLQ G-10	3199	-0-	3199	3199	3188	2	11	9	Y	10	18	1			5
09	3000 N	1692	-0-	-1308	1891	1659	2	33	9	Y	30	19	1			16
10	3100 N	1556	-0-	-1544	347	1526	2	30	9	Y	27	35	1			8

PAYTON (5950) 69873 900 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
DELTA QUEEN WELL #: 1C RRCID -> 296439 COMPL. DATE 07/17/1985 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 5568 - 6056

05	1783	437	-0-	-1346	4511	437	2			N	-0-					85
06	662	406	-0-	-256	4255	406	2			N	-0-					85
07	3100 N	183	-0-	-2917	1338	183	2			N	-0-					85
08	1746 N	408	-0-	-1338	-0-	408	2			N	-0-					85
09	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					85
10	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					85

PECOS GRANDE (WOLFCAMP) 70103 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
VAQUERO OPERATING 882776
PECOS "L" FEE WELL #: 1 RRCID -> 111089 COMPL. DATE 02/23/1984 TOTAL DEPTH 13843 PERF. 5066 - 5080

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-														
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					72
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					85
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					97
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					110
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					121
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					121

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

	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
05	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1333	3	39	9	N	35					81
06	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1269	2	65	9	N	59					140
07	1395	N	148	-0-	-1247	-0-	103	2	45	9	N	41					181
08	1364	N	234	-0-	-1130	-0-	198	2	36	9	N	33	163	1			51
09	1320	N	306	-0-	-1014	-0-	250	2	56	9	N	51					102
*10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	188	2	36	9	N	33					135

OLSEN ENERGY INC. 621750
KONE "A" WELL #: 1 RRCID -> 195790 COMPL. DATE 10/24/1973 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 5499 - 5581

	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
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
06	270	N	222	-0-	-48	-0-	222	2			N	-0-					-0-
07	279	N	162	-0-	-117	-0-	162	2			N	-0-					-0-
08	372	N	6	-0-	-366	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09	210	N	143	-0-	-67	-0-	143	2			N	-0-					-0-
*10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			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

	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	1447	-0-	1447	1447	1447	3			Y	-0-					-0-

PECOS VALLEY/5400 DEV./UNIT WELL #: 501 RRCID -> 224983 COMPL. DATE 07/21/1953 TOTAL DEPTH 5771 PERF. 5114 - 5472

	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
05	165	R	165	-0-	-0-	-0-	165	3			Y	-0-					-0-
06	273	R	273	-0-	-0-	-0-	273	3			Y	-0-					-0-
07	155	R	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					-0-
08	155	#	134	-0-	-21	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
09	279	R	279	-0-	-0-	-0-	279	3			Y	-0-					-0-
*10	265	R	265	-0-	-0-	-0-	265	3			Y	-0-					-0-

PECOS VALLEY/5400 DEV./UNIT WELL #: 901 RRCID -> 224988 COMPL. DATE 07/31/1954 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5502 - 5520

	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
05	186	#	165	-0-	-21	-0-	165	3			Y	-0-					-0-
06	273	R	273	-0-	-0-	-0-	273	3			Y	-0-					-0-
07	186	#	155	-0-	-31	-0-	155	3			Y	-0-					-0-
08	155	#	134	-0-	-21	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
09	279	R	279	-0-	-0-	-0-	279	3			Y	-0-					-0-
*10	265	R	265	-0-	-0-	-0-	265	3			Y	-0-					-0-

PECOS VALLEY (HIGH GRAVITY) 70129 580 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
Q NATURAL RESOURCES, LLC 684427
HANSON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 279408 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 1430 - 1500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLSEN ENERGY INC. 621750
MARSCHALL, HELEN U. WELL #: 2 RRCID -> 052347 COMPL. DATE 03/16/1972 TOTAL DEPTH 7480 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
06	570	N	15	-0-	-555	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	651	N	625	-0-	-26	-0-	625	2			N	-0-					-0-
08	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
09	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
10	620	N	617	-0-	-3	-0-	617	2			N	-0-					-0-

PECOS VALLEY (PERMIAN, LOWER) 70129 812 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
GARRD OIL COMPANY LLC 295079
CUMMINS & GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 049410 COMPL. DATE 12/08/1970 TOTAL DEPTH 5159 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	984	-0-	984	2434	884	2	100	9	N	91					195
06	14B2	EXT	845	-0-	845	3279	754	2	91	9	N	83					278
07		3395	116	-0-	-3279	-0-	35	2	81	9	N	74	162	1			190
08	992	N	745	-0-	-247	-0-	666	2	79	9	N	72					262
09	886	N	886	-0-	-0-	-0-	811	2	75	9	N	68	173	1			157
*10	886	N	886	-0-	-0-	-0-	812	2	74	9	N	67					224

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	N	865	-0-	-220	-0-	865	2			N	-0-					-0-
06	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					-0-
07	930	N	408	-0-	-522	-0-	179	2	229	9	N	208	172	1			36
08	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1425	2	13	9	N	12					48
09	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1219	2	10	9	N	9					57
*10	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	994	2	8	9	N	7					64

IOWA REALTY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 044766 COMPL. DATE 09/05/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					-0-
06	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	774	-0-	-249	-0-	774	2			N	-0-					-0-
08	992	N	18	-0-	-974	-0-	18	2			N	-0-					-0-
09	840	N	838	-0-	-2	-0-	838	2			N	-0-					-0-
*10	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					-0-

PECOS VALLEY -DE- WELL #: 1 RRCID -> 054021 COMPL. DATE 09/01/1972 TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2077	N	915	-0-	-1162	-0-	915	2			N	-0-					-0-
06	1530	N	502	-0-	-1028	-0-	502	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	315	-0-	-832	-0-	315	2			N	-0-					-0-
08	930	N	887	-0-	-43	-0-	837	2	50	9	N	45					45
09	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					45
*10	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					45

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HYDROGEO ENERGY, LLC 421238
ATKINS WELL #: B 1 RRCID -> 097593 COMPL. DATE 12/14/1981 TOTAL DEPTH 1476 PERF. 1280 - 1380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PECOS VALLEY (YATES) //CONT.// 70129 928 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
HYDROGEO ENERGY, LLC //CONT.// 421238
ATKINS WELL #: B 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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	3100	N	1006	-0-	-2094	930	1006	3			N	-0-					36
06	1755	N	825	-0-	-930	-0-	825	2			N	-0-					36
07	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					36
08	992	N	899	-0-	-93	-0-	899	2			N	-0-					36
09	840	N	738	-0-	-102	-0-	738	2			N	-0-					36
*10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PENLAW (QUEEN) //CONT.// 70488 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
SAGUARO PETROLEUM, LLC //CONT.// 743325
GARTH "A" WELL #: 1 RRCID -> 059252 COMPL. DATE 07/12/1974 TOTAL DEPTH 4638 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PENTEAM (QUEEN) 70515 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
MULLOY OPERATING, INC. 593077
HOLT, O. B. SR., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 166680 COMPL. DATE 10/21/1996 TOTAL DEPTH 5260 PERF. 3909 - 3938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXLAND PETROLEUM, L.P. 849735
HOLT "A" WELL #: 2 RRCID -> 175936 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 3913 - 3920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLT, O. B., JR. "A" WELL #: 1Q RRCID -> 180961 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 4096 PERF. 3882 - 3908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	688	-0-	-25	-0-	688	2			N	-0-					-0-
06	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-
07	496	N	70	-0-	-426	-0-	70	2			N	-0-					-0-
08	682	N	3	-0-	-679	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
10	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-

HOLT, O. B., JR. WELL #: 1Q RRCID -> 183053 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 4103 PERF. 3890 - 3906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					66
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					66
07	93	N	8	-0-	-85	-0-	8	2			N	-0-					66
08	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					66
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					66
10	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					66

XTO ENERGY INC. 945936
EL SAPO "2" WELL #: 1 RRCID -> 174716 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3908 - 3936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENWELL (QUEEN) 70537 597 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
AGHORN OPERATING, INC. 008716
FEE "N" WELL #: 1 RRCID -> 152777 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3475 - 3510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHARBAUER, J. "43" WELL #: 1 RRCID -> 156471 COMPL. DATE 11/24/1995 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3497 - 3532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

P & C RANCH WELL #: 2 RRCID -> 160118 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3350 - 3362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-

APV MCCAMEY LLC 028617
DESERT WILLOW WELL #: 1 RRCID -> 160119 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 3696 PERF. 3481 - 3498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-

BAKER OPERATING, INC. 046623
SCHARBAUER, J. '43-A' WELL #: 1 RRCID -> 156722 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3500 - 3534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PENWELL (QUEEN) //CONT.// 70537 597 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
MCKENZIE WELL #: 2 RRCID -> 158528 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 3476 - 3498

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SVEN PERMIAN, LLC 831420
FITZGERALD "17" WELL #: 2 RRCID -> 079901 COMPL. DATE 11/08/1978 TOTAL DEPTH 13030 PERF.12695 - 12855

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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

05	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	3	N	-0-			36
06	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	3	N	-0-			36
07	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	3	N	-0-			36
08	2418 N	2116	-0-	-302	-0-	2116	3	N	-0-			36
09	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	3	N	-0-			36
10	2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	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
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					202
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	11					213
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					213
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					213
09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	145	2	22	9	N	20					233
*10	27	N	27	-0-	-0-	-0-	15	2	12	9	N	11	136	1			108

DINGO STATE WELL #: U 49H RRCID -> 286846 COMPL. DATE 12/15/2018 TOTAL DEPTH 10020 PERF.10317 - 17415

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					219
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					219
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					219
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					219
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					219
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					219

LOWE 74 UNIT WELL #: 63H RRCID -> 292869 COMPL. DATE 07/17/2023 TOTAL DEPTH 10747 PERF.11024 - 18385

05	85275	X	85275	-0-	-0-	-0-	80830	2	4445	9	Y	4041	4041	0			-0-
06	80858	X	80858	-0-	-0-	-0-	76768	2	4090	9	Y	3718	3718	0			-0-
07	82661	X	82661	-0-	-0-	-0-	78501	2	4160	9	Y	3782	3782	0			-0-
08	79536	X	79536	-0-	-0-	-0-	75176	2	4360	9	Y	3964	3964	0			-0-
09	74850	X	72175	-0-	-2675	-0-	68422	2	3753	9	Y	3412	3412	0			-0-
10	77345	X	72320	-0-	-5025	-0-	68761	2	3559	9	Y	3235	3235	0			-0-

LOWE 74 UNIT WELL #: 72H RRCID -> 292870 COMPL. DATE 07/17/2023 TOTAL DEPTH 10902 PERF.10988 - 18530

05	99107	X	80220	-0-	-18887	-0-	76685	2	3535	9	Y	3214	3214	0			-0-
06	75270	X	72706	-0-	-2564	-0-	69091	2	3615	9	Y	3286	3286	0			-0-
07	77779	X	76113	-0-	-1666	-0-	72614	2	3499	9	Y	3181	3181	0			-0-
08	77779	X	73123	-0-	-4656	-0-	69538	2	3585	9	Y	3259	3259	0			-0-
09	75270	X	68241	-0-	-7029	-0-	64913	2	3328	9	Y	3025	3025	0			-0-
10	77779	X	68707	-0-	-9072	-0-	65235	2	3472	9	Y	3156	3156	0			-0-

LOWE 74 UNIT WELL #: 61H RRCID -> 292924 COMPL. DATE 07/17/2023 TOTAL DEPTH 10732 PERF.11065 - 15974

05	62620	X	51863	-0-	-10757	-0-	49741	2	2122	9	Y	1929	1929	0			-0-
06	48240	X	47868	-0-	-372	-0-	46061	2	1807	9	Y	1643	1643	0			-0-
07	49848	X	46934	-0-	-2914	-0-	45138	2	1796	9	Y	1633	1633	0			-0-
08	49848	X	44970	-0-	-4878	-0-	43226	2	1744	9	Y	1585	1585	0			-0-
09	48240	X	43556	-0-	-4684	-0-	42106	2	1450	9	Y	1318	1318	0			-0-
10	49848	X	43963	-0-	-5885	-0-	42314	2	1649	9	Y	1499	1499	0			-0-

SHERIDAN 27A UNIT WELL #: 73H RRCID -> 294296 COMPL. DATE 07/28/2022 TOTAL DEPTH 10616 PERF.11009 - 15496

05	18433	X	18433	-0-	-0-	-0-	14493	2	3940	9	N	3582	3564	0	18	8	-0-
06	19192	X	19192	-0-	-0-	-0-	15305	2	3887	9	N	3534	3504	0	30	8	-0-
07	20004	X	20004	-0-	-0-	-0-	16169	2	3835	9	N	3486	3486	0			-0-
08	18445	X	14928	-0-	-3517	-0-	11045	2	3883	9	N	3530	3524	0	6	8	-0-
09	19200	X	16032	-0-	-3168	-0-	12768	2	3264	9	N	2967	2946	0	21	8	-0-
10	19995	X	15160	-0-	-4835	-0-	12234	2	2926	9	N	2660	2660	0			-0-

SHERIDAN 27A UNIT WELL #: 84H RRCID -> 294297 COMPL. DATE 07/28/2022 TOTAL DEPTH 10991 PERF.11327 - 15814

05	45415	X	33476	-0-	-11939	-0-	28985	2	4491	9	N	4083	4074	0	9	8	-0-
06	43950	X	34725	-0-	-9225	-0-	30609	2	4116	9	N	3742	3737	0	5	8	-0-
07	45415	X	31322	-0-	-14093	-0-	27487	2	3835	9	N	3486	3486	0			-0-
08	41230	X	25982	-0-	-15248	-0-	22091	2	3891	9	N	3537	3524	0	13	8	-0-
09	37560	X	29008	-0-	-8552	-0-	25536	2	3472	9	N	3156	3143	0	13	8	-0-
10	35898	X	28545	-0-	-7353	-0-	25828	2	2717	9	N	2470	2470	0			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ALCHEMIST ENERGY, LLC //CONT.// 011198

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
05	24242	X	22901	-0-	-1341	-0-	18116	2	4785	9	N	4350	4328	0	22	8	-0-
06	23460	X	21411	-0-	-2049	-0-	17005	2	4406	9	N	4005	3971	0	34	8	-0-
07	24242	X	20515	-0-	-3727	-0-	16169	2	4346	9	N	3951	3951	0			-0-
08	22909	X	17841	-0-	-5068	-0-	13500	2	4341	9	N	3946	3938	0	8	8	-0-
09	22170	X	19305	-0-	-2865	-0-	15605	2	3700	9	N	3364	3339	0	25	8	-0-
10	22909	X	16413	-0-	-6496	-0-	12234	2	4179	9	N	3799	3799	0			-0-

SHERIDAN 27A UNIT WELL #: 88H RRCID -> 294852 COMPL. DATE 02/14/2023 TOTAL DEPTH 10912 PERF.11141 - 15958

05	61256	X	49101	-0-	-12155	-0-	43478	2	5623	9	N	5112	5092	0	20	8	-0-
06	51990	X	49647	-0-	-2343	-0-	44213	2	5434	9	N	4940	4905	0	35	8	-0-
07	53723	X	46895	-0-	-6828	-0-	42038	2	4857	9	N	4415	4415	0			-0-
08	51367	X	36034	-0-	-15333	-0-	31909	2	4125	9	N	3750	3731	0	19	8	-0-
09	49650	X	40025	-0-	-9625	-0-	35467	2	4558	9	N	4144	4125	0	19	8	-0-
10	51305	X	40881	-0-	-10424	-0-	36702	2	4179	9	N	3799	3799	0			-0-

SHERIDAN 27A UNIT WELL #: 86H RRCID -> 294869 COMPL. DATE 02/14/2023 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10970 - 15787

05	62775	X	57599	-0-	-5176	-0-	52536	2	5063	9	N	4603	4583	0	20	8	-0-
06	60750	X	47428	-0-	-13322	-0-	42513	2	4915	9	N	4468	4438	0	30	8	-0-
07	62775	X	43150	-0-	-19625	-0-	38804	2	4346	9	N	3951	3951	0			-0-
08	62775	X	33122	-0-	-29653	-0-	29455	2	3667	9	N	3334	3317	0	17	8	-0-
09	60750	X	37094	-0-	-23656	-0-	34048	2	3046	9	N	2769	2750	0	19	8	-0-
10	57598	X	35550	-0-	-22048	-0-	32624	2	2926	9	N	2660	2660	0			-0-

SHERIDAN 27A UNIT WELL #: 77H RRCID -> 294871 COMPL. DATE 02/14/2023 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10727 - 15493

05	28737	X	27778	-0-	-959	-0-	23551	2	4227	9	N	3843	3819	0	24	8	-0-
06	27810	X	23527	-0-	-4283	-0-	20406	2	3121	9	N	2837	2803	0	34	8	-0-
07	28737	X	25365	-0-	-3372	-0-	21019	2	4346	9	N	3951	3951	0			-0-
08	27776	X	17701	-0-	-10075	-0-	14727	2	2974	9	N	2704	2695	0	9	8	-0-
09	26880	X	22139	-0-	-4741	-0-	18443	2	3696	9	N	3360	3339	0	21	8	-0-
10	27776	X	20282	-0-	-7494	-0-	16312	2	3970	9	N	3609	3609	0			-0-

ATLANTA 73 WELL #: 73H RRCID -> 295413 COMPL. DATE 04/22/2023 TOTAL DEPTH 10895 PERF.11109 - 20400

05	93744	X	71568	-0-	-22176	-0-	65507	2	6061	9	N	5510	5510	0			-0-
06	90720	X	65229	-0-	-25491	-0-	59993	2	5236	9	N	4760	4760	0			-0-
07	76260	X	65452	-0-	-10808	-0-	60314	2	5138	9	N	4671	4671	0			-0-
08	76260	X	62322	-0-	-13938	-0-	57278	2	5044	9	N	4585	4585	0			-0-
09	73800	X	58444	-0-	-15356	-0-	53858	2	4586	9	N	4169	4169	0			-0-
10	71579	X	57950	-0-	-13629	-0-	52605	2	5345	9	N	4859	4859	0			-0-

ATLANTA 73 WELL #: 72H RRCID -> 295529 COMPL. DATE 04/22/2023 TOTAL DEPTH 11062 PERF.11526 - 21056

05	95573	X	85522	-0-	-10051	-0-	81133	2	4389	9	N	3990	3990	0			-0-
06	92490	X	75578	-0-	-16912	-0-	71464	2	4114	9	N	3740	3740	0			-0-
07	95573	X	73160	-0-	-22413	-0-	68783	2	4377	9	N	3979	3979	0			-0-
08	95573	X	69525	-0-	-26048	-0-	65872	2	3653	9	N	3321	3321	0			-0-
09	88890	X	64663	-0-	-24227	-0-	61203	2	3460	9	N	3145	3145	0			-0-
10	85529	X	64506	-0-	-21023	-0-	61367	2	3139	9	N	2854	2854	0			-0-

DINGO STATE II WELL #: 75H RRCID -> 296317 COMPL. DATE 09/23/2023 TOTAL DEPTH 10018 PERF.10217 - 19695

05	95670	X	88165	-0-	-7505	-0-	83145	2	5020	9	Y	4564	4483	0	60	8	121
06	95670	X	79059	-0-	-16611	-0-	74612	2	4447	9	Y	4043	3947	0	86	8	131
07	98859	X	71431	-0-	-27428	-0-	67291	2	4140	9	Y	3764	3739	0			156
08	98859	X	67330	-0-	-31529	-0-	64104	2	3226	9	Y	2933	2848	0	36	8	205
09	95670	X	70625	-0-	-25045	-0-	66906	2	3719	9	Y	3381	3357	0	65	8	164
10	88164	X	69430	-0-	-18734	-0-	66085	2	3345	9	Y	3041	3021	0			184

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ALCHEMIST ENERGY, LLC //CONT.// 011198
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
05	75510	X	68444	-0-	-7066	-0-	65329	2	3115	9	Y	2832	2747	0	70	8	103
06	75510	X	61399	-0-	-14111	-0-	58623	2	2776	9	Y	2524	2419	0	105	8	103
07	78027	X	55419	-0-	-22608	-0-	52871	2	2548	9	Y	2316	2291	0			128
08	78027	X	46523	-0-	-31504	-0-	44547	2	1976	9	Y	1796	1746	0	42	8	136
09	75510	X	50733	-0-	-24777	-0-	48450	2	2283	9	Y	2075	2057	0	73	8	81
10	68448	X	54073	-0-	-14375	-0-	51924	2	2149	9	Y	1954	1851	0			184

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
05	47122	X	47122	-0-	-0-	-0-	2492	1	41849	3	Y	2528	2472	0	56	8	372
							2781	9									
06	49757	X	49757	-0-	-0-	-0-	2485	1	44421	3	Y	2592	2519	0	73	8	372
							2851	9									
07	38011	X	38011	-0-	-0-	-0-	2096	1	33610	3	Y	2095	2070	0	25	8	372
							2305	9									
08	47120	X	44790	-0-	-2330	-0-	2481	1	39171	3	Y	2853	2822	0	31	8	372
							3138	9									
09	49770	X	41927	-0-	-7843	-0-	2005	1	37084	3	Y	2580	2543	0	37	8	372
							2838	9									
10	51429	X	47535	-0-	-3894	-0-	2464	1	41950	3	Y	2837	2794	0	43	8	372
							3121	9									

SHERIDAN 55-4-27 WELL #: 1H RRCID -> 276320 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 10704 PERF.11099 - 15091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24130	X	24130	-0-	-0-	-0-	22697	3	1433	9	N	1303	1366	0	28	8	810
06	23817	X	23817	-0-	-0-	-0-	22362	3	1455	9	N	1323	1282	0	42	8	809
07	23188	X	19599	-0-	-3589	-0-	17822	3	1777	9	N	1615	1587	0	27	8	810
08	26856	X	26856	-0-	-0-	-0-	25130	3	1726	9	N	1569	1562	0	25	8	792
09	25586	X	25586	-0-	-0-	-0-	24202	3	1384	9	N	1258	1063	0	30	8	957
10	25685	X	25685	-0-	-0-	-0-	24214	3	1471	9	N	1337	1160	0	38	8	1096

CHEYENNE 57-3-47 WELL #: 1H RRCID -> 276516 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 10058 PERF.10293 - 14455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20259	X	20259	-0-	-0-	-0-	1	1	18200	2	N	1871	2008	1	21	8	613
							2058	9									
06	17239	X	17239	-0-	-0-	-0-	1	1	15554	2	N	1531	1273	1	19	8	852
							1684	9									
07	21752	X	21752	-0-	-0-	-0-	1	1	19658	2	N	1903	2341	1	13	8	401
							2093	9									
08	21487	X	21487	-0-	-0-	-0-	1	1	19527	2	N	1781	1804	1	12	8	366
							1959	9									
09	16513	X	16513	-0-	-0-	-0-	1	1	14962	2	N	1409	1246	1	14	8	515
							1550	9									
10	18645	X	18645	-0-	-0-	-0-	1	1	16806	2	N	1671	1633	1	21	8	532
							1838	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MAKO STATE 3-6 WELL #: 2H RRCID -> 276545 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 11043 PERF.11247 - 15461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10504	X	10504	-0-	-0-	-0-	9798	3	706	9	Y	642	362	1			496
06	11291	X	11291	-0-	-0-	-0-	10244	3	1047	9	Y	952	1266	1			182
07	11432	X	11432	-0-	-0-	-0-	10353	3	1079	9	Y	981	736	1	4	8	423
*08	11334	X	11334	-0-	-0-	-0-	10204	3	1130	9	Y	1027	1063	1	54	8	333
*09	11280	X	9436	-0-	-1844	-0-	8400	3	1036	9	Y	942	738	1	115	8	422
10	11656	X	9503	-0-	-2153	-0-	8488	3	1015	9	Y	923	1094	1			251

CASPER 57-1-47 WELL #: 1H RRCID -> 276563 COMPL. DATE 06/05/2015 TOTAL DEPTH 10119 PERF.10475 - 14531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25978	X	19356	-0-	-6622	-0-	17447	2	1909	9	Y	1735	1600	0	60	8	234
06	23370	X	11890	-0-	-11480	-0-	10482	2	1408	9	Y	1280	1375	0	12	8	127
*07	24149	X	4576	-0-	-19573	-0-	3505	2	1071	9	Y	974	1021	0	11	8	69
08	19623	X	5188	-0-	-14435	-0-	4155	2	1033	9	Y	939	919	0			89
09	18720	X	6368	-0-	-12352	-0-	5253	2	1115	9	Y	1014	189	0	815	1	84
													15	8			
10	19344	X	5124	-0-	-14220	-0-	3846	2	1278	9	Y	1162	635	0	521	1	81
													9	8			

MEDICINE BOW 56-1-13 WELL #: 1H RRCID -> 276604 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 11198 PERF.11456 - 15717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					555
06	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					555
07	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					555
08	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					555
09	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					555
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					555

WINGHEAD 56-2-29 WELL #: 1H RRCID -> 277094 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 10268 PERF.10572 - 14628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17269	X	17269	-0-	-0-	-0-	15213	3	97	4	N	1781	1769	0	18	8	364
							1959	9									
06	12693	X	12693	-0-	-0-	-0-	10886	3	81	4	N	1569	1349	0	16	8	568
							1726	9									
07	14258	X	14258	-0-	-0-	-0-	13159	3	53	4	N	951	926	0	7	8	586
							1046	9									
08	17744	X	17744	-0-	-0-	-0-	15835	3	95	4	N	1649	1912	0	13	8	310
							1814	9									
09	10980	X	10814	-0-	-166	-0-	9793	3	49	4	N	884	788	0	9	8	397
							972	9									
10	15337	X	15337	-0-	-0-	-0-	14402	3	46	4	N	808	857	0	11	8	337
							889	9									

BIG PINEY 57-2-41 WELL #: 1H RRCID -> 277111 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 9907 PERF.10141 - 14334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19406	X	15297	-0-	-4109	-0-	13648	3	84	4	N	1423	1462	1	19	8	149
							1565	9									
06	18780	X	18187	-0-	-593	-0-	16441	3	88	4	N	1507	1254	1	24	8	378
							1658	9									
07	19406	X	14214	-0-	-5192	-0-	12739	3	77	4	N	1271	1435	1	12	8	202
							1398	9									
08	17887	X	10376	-0-	-7511	-0-	9424	3	51	4	N	819	883	1	8	8	130
							901	9									
09	18180	X	15235	-0-	-2945	-0-	13593	3	82	4	N	1418	1448	1	16	8	84
							1560	9									
10	18786	X	14027	-0-	-4759	-0-	12449	3	79	4	N	1363	1269	1	20	8	158
							1499	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
05	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	4146	3	928	9	N	844	900	1	10	8	696
06	6311	X	6311	-0-	-0-	-0-	5403	3	908	9	N	825	901	1	13	8	607
07	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	5396	3	949	9	N	863	696	1	35	8	739
08	6808	X	6808	-0-	-0-	-0-	5520	3	1288	9	N	1171	1266	1	6	8	638
09	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	4264	3	1011	9	N	919	726	1	7	8	824
10	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	4749	3	1076	9	N	978	1081	1	9	8	712

GREYBULL 55-4-9 WELL #: 1H RRCID -> 277611 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 10955 PERF.11168 - 15363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * CODE	AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	2993	3	56	4	Y	956	1055	1	13	8	98
							1052	9									
06	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	1240	3	58	4	Y	998	733	1	15	8	348
							1098	9									
07	6014	X	1706	-0-	-4308	-0-	622	3	58	4	Y	933	1006	1	7	8	268
							1026	9									
08	6014	X	933	-0-	-5081	-0-	47	4	886	9	Y	805	865	1	6	8	202
09	5820	X	998	-0-	-4822	-0-	48	4	950	9	Y	864	771	1	9	8	286
10	4092	X	800	-0-	-3292	-0-	39	4	761	9	Y	692	855	1	2	8	121

CHEYENNE 57-3-13 WELL #: 2H RRCID -> 277704 COMPL. DATE 10/10/2016 TOTAL DEPTH 10413 PERF.10694 - 14840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * CODE	AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	5984	3	35	4	Y	708	635	0	4	8	75
							779	9									
06	8758	X	8758	-0-	-0-	-0-	7971	3	28	4	Y	690	692	0			73
							759	9									
07	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3532	3	10	4	Y	236	259	0			50
							260	9									
08	6789	X	6763	-0-	-26	-0-	6089	3	24	4	Y	591	553	0			88
							650	9									
09	8760	X	5884	-0-	-2876	-0-	5276	3	28	4	Y	527	506	0	4	8	105
							580	9									
10	9052	X	8507	-0-	-545	-0-	7654	3	42	4	Y	737	598	0	12	8	232
							811	9									

MONROE 34-210 WELL #: 3H RRCID -> 277726 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 11137 PERF.11623 - 16306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * CODE	AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	4582	2	479	9	Y	435	405	0	28	8	4
06	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	3790	2	382	9	Y	347	314	0	32	8	5
07	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	5284	2	452	9	Y	411	366	0	47	8	3
08	5549	X	47	-0-	-5502	-0-	7	2	40	9	Y	36	39	0			-0-
09	5370	X	725	-0-	-4645	-0-	326	2	399	9	Y	363	358	0	2	8	3
10	5735	X	4143	-0-	-1592	-0-	3706	2	437	9	Y	397	368	0	26	8	6

GALAPAGOS 53-2-45 WELL #: 1H RRCID -> 277750 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 11175 PERF.11687 - 15498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * CODE	AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					Y	-0-					-0-
06	2250	X	203	-0-	-2047	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
07	1550	X	1131	-0-	-419	-0-	1131	2			Y	-0-					-0-
08	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	4922	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	4430	-0-	1430	1430	4421	2	5	4	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
10	3100	N	3302	-0-	202	1632	3252	2	20	4	Y	27	27	8			-0-
							30	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
KINGSTON 54-2-17 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277901 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 12325 PERF.12620 - 14360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	960	X	960	-0-	-0-	-0-	631	2	329	9	Y	299	291	0	9	8	12
06	2730	X	1214	-0-	-1516	-0-	631	2	583	9	Y	530	523	0	6	8	13
07	3193	X	2855	-0-	-338	-0-	2158	2	697	9	Y	634	626	0	4	8	17
08	3193	X	3011	-0-	-182	-0-	2435	2	576	9	Y	524	523	0	3	8	15
09	3090	X	2663	-0-	-427	-0-	2092	2	571	9	Y	519	515	0	5	8	14
10	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	2353	2	926	9	Y	842	838	0	4	8	14

HORN STATE 33-94 WELL #: 5H RRCID -> 278237 COMPL. DATE 07/15/2015 TOTAL DEPTH 11015 PERF.11584 - 21015

05	6386	X	5048	-0-	-1338	-0-	3817	3	61	4	N	1064	923	1	13	8	524
							1170	9									
06	6180	X	5219	-0-	-961	-0-	3930	3	64	4	N	1114	1290	1	16	8	332
							1225	9									
07	6386	X	5494	-0-	-892	-0-	4182	3	65	4	N	1134	1099	1	9	8	358
							1247	9									
08	5890	X	4448	-0-	-1442	-0-	3319	3	56	4	N	975	1060	1	8	8	265
							1073	9									
09	5220	X	5003	-0-	-217	-0-	3853	3	57	4	N	994	925	1	15	8	319
							1093	9									
10	5487	X	5259	-0-	-228	-0-	3997	3	62	4	N	1091	739	1	4	8	667
							1200	9									

LARAMIE 55-4-7 WELL #: 1H RRCID -> 278242 COMPL. DATE 08/09/2014 TOTAL DEPTH 11258 PERF.11506 - 15632

05	43227	X	43227	-0-	-0-	-0-	39653	3	235	4	Y	3035	3102	1	80	8	134
							3339	9									
06	22316	X	22316	-0-	-0-	-0-	20383	3	145	4	Y	1625	1088	1	68	8	603
							1788	9									
07	29326	X	9443	-0-	-19883	-0-	8262	3	93	4	Y	989	670	0	727	1	189
							1088	9					6	8			
08	43214	X	36213	-0-	-7001	-0-	32891	3	3322	9	Y	3020	2934	0	78	8	197
09	41820	X	31343	-0-	-10477	-0-	28550	3	2793	9	Y	2539	2447	0	92	8	197
10	43214	X	34015	-0-	-9199	-0-	30760	3	3255	9	Y	2959	2936	0	23	8	197

MONROE 34-210 WELL #: 4H RRCID -> 278363 COMPL. DATE 02/03/2024 TOTAL DEPTH 11117 PERF.11504 - 16123

05	12814	X	12814	-0-	-0-	-0-	12065	2	749	9	Y	681	631	0	44	8	6
06	14880	X	10009	-0-	-4871	-0-	9946	2	63	9	Y	57	6	0	57	8	-0-
07	15376	X	8064	-0-	-7312	-0-	7188	2	876	9	Y	796	731	0	60	8	5
08	15376	X	8664	-0-	-6712	-0-	7088	2	1576	9	Y	1433	1374	0	46	8	18
09	12390	X	7378	-0-	-5012	-0-	6929	2	449	9	Y	408	397	0	26	8	3
10	12803	X	8647	-0-	-4156	-0-	8066	2	581	9	Y	528	492	0	31	8	8

RIVERTON 57-2-21 WELL #: 1H RRCID -> 278601 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10788 - 15162

05	13216	X	13216	-0-	-0-	-0-	1	1	12348	3	N	788	730	1	35	8	363
							867	9									
06	13590	X	13590	-0-	-0-	-0-	1	1	12749	3	N	764	537	1	38	8	552
							840	9									
07	13702	X	11390	-0-	-2312	-0-	1	1	10700	3	N	626	901	1	17	8	260
							689	9									
08	13702	X	9936	-0-	-3766	-0-	1	1	9090	3	N	768	710	1	48	8	270
							845	9									
09	13590	X	7292	-0-	-6298	-0-	1	1	6537	3	N	685	363	1	26	8	566
							754	9									
10	14043	X	7142	-0-	-6901	-0-	1	1	6277	3	N	785	909	1	33	8	409
							864	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
05	10278	X	10278	-0-	-0-	-0-	9356	3	922	9	N	838	814	0	24	8	-0-
06	8703	X	8703	-0-	-0-	-0-	7841	3	862	9	N	784	760	0	24	8	-0-
07	9885	X	9885	-0-	-0-	-0-	7159	3	2726	9	N	2478	2467	0	11	8	-0-
08	14494	X	14494	-0-	-0-	-0-	13468	3	1026	9	N	933	921	0	12	8	-0-
09	14080	X	14080	-0-	-0-	-0-	13192	3	888	9	N	807	793	0	14	8	-0-
10	18033	X	18033	-0-	-0-	-0-	15318	3	2715	9	N	2468	2464	0	4	8	-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
05	9525	X	9525	-0-	-0-	-0-	7711	3	85	4	Y	1572	1559	0	16	8	220
							1729	9									
06	9386	X	9386	-0-	-0-	-0-	7760	3	79	4	Y	1406	1415	0	20	8	191
							1547	9									
07	8029	X	7368	-0-	-661	-0-	6052	3	65	4	Y	1137	1154	0	9	8	165
							1251	9									
08	9517	X	9120	-0-	-397	-0-	7547	3	78	4	Y	1359	1362	0	11	8	151
							1495	9									
09	9390	X	8594	-0-	-796	-0-	7089	3	76	4	Y	1299	1263	0	23	8	164
							1429	9									
10	9703	X	8736	-0-	-967	-0-	7201	3	79	4	Y	1324	1300	0	22	8	166
							1456	9									

KAYCEE 57-3-45 WELL #: 1H RRCID -> 278913 COMPL. DATE 11/04/2016 TOTAL DEPTH 9912 PERF.10210 - 14214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	787	X	787	-0-	-0-	-0-	741	3	46	9	Y	42	6	0	35	8	1
06	600	X	513	-0-	-87	-0-	410	3	103	9	Y	94	34	0	55	8	6
07	1718	X	1718	-0-	-0-	-0-	1151	3	567	9	Y	515	431	0	27	8	63
08	1767	X	696	-0-	-1071	-0-	576	3	120	9	Y	109	141	0	10	8	21
09	1603	X	1603	-0-	-0-	-0-	1525	3	78	9	Y	71	27	0	6	1	4
													55	8			
10	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	3764	3	179	9	Y	163	82	0	77	8	8

MONROE 34-188 WELL #: 4H RRCID -> 278948 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 11112 PERF.11343 - 15599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5890	X	5808	-0-	-82	-0-	3806	2	77	4	Y	1750	1741	0	10	8	16
							1925	9									
06	5700	X	2664	-0-	-3036	-0-	2216	2	23	4	Y	386	380	0	16	8	6
							425	9									
07	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	3167	2	41	4	Y	575	530	0	47	8	4
							633	9									
08	5797	X	3709	-0-	-2088	-0-	3087	2	40	4	Y	529	489	0	38	8	6
							582	9									
09	5610	X	3811	-0-	-1799	-0-	3236	2	38	4	Y	488	468	0	22	8	4
							537	9									
10	5797	X	4431	-0-	-1366	-0-	3629	2	47	4	Y	686	654	0	31	8	5
							755	9									

WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 278988 COMPL. DATE 11/29/2015 TOTAL DEPTH 10193 PERF.10567 - 18087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4309	X	346	-0-	-3963	-0-	1	3	345	9	Y	314	290	0	49	8	44
06	8502	X	8502	-0-	-0-	-0-	7722	3	780	9	Y	709	528	0	72	8	153
07	6458	X	6458	-0-	-0-	-0-	6092	3	366	9	Y	333	403	0	29	8	54
08	13275	X	13275	-0-	-0-	-0-	12594	3	681	9	Y	619	557	0	42	8	74
09	8490	X	2687	-0-	-5803	-0-	2249	3	438	9	Y	398	370	0	47	8	55
10	8773	X	2836	-0-	-5937	-0-	2470	3	366	9	Y	333	266	0	74	8	48

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

TETON 56-2-23 WELL #: 1H RRCID -> 279042 COMPL. DATE 06/15/2015 TOTAL DEPTH 10686 PERF.10838 - 15284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9238	X	7635	-0-	-1603	-0-	5689	3	1946	9	N	1769	1795	0	14	8	615
06	8940	X	6163	-0-	-2777	-0-	4410	3	1753	9	N	1594	1557	0	16	8	636
07	9238	X	6285	-0-	-2953	-0-	4532	3	1753	9	N	1594	1638	0	9	8	583
08	8680	X	5042	-0-	-3638	-0-	3592	3	1450	9	N	1318	1230	0	11	8	660
09	13589	X	13589	-0-	-0-	-0-	10991	3	2598	9	N	2362	2381	0	23	8	618
10	7626	X	4245	-0-	-3381	-0-	3084	3	1161	9	N	1055	1100	0	23	8	550

BANNER 57-1-21 WELL #: 2H RRCID -> 279043 COMPL. DATE 12/25/2016 TOTAL DEPTH 10014 PERF.10287 - 14747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14942	X	13821	-0-	-1121	-0-	10239	2	3582	9	Y	3256	3186	0	18	8	317
06	14424	X	14424	-0-	-0-	-0-	11057	2	3367	9	Y	3061	3026	0	21	8	331
07	16251	X	16251	-0-	-0-	-0-	12645	2	3606	9	Y	3278	3298	0	13	8	298
08	15689	X	15689	-0-	-0-	-0-	12346	2	3343	9	Y	3039	3032	0	12	8	293
09	15283	X	15283	-0-	-0-	-0-	11776	2	3507	9	Y	3188	3162	0	16	8	303
10	16564	X	16564	-0-	-0-	-0-	12882	2	3682	9	Y	3347	3271	0	23	8	356

STATE 56-2-12 WELL #: 1H RRCID -> 279058 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 10595 PERF.10897 - 14474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6573	X	6573	-0-	-0-	-0-	4755	3	1818	9	N	1653	1544	0	33	8	523
06	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	4072	3	1497	9	N	1361	1312	0	20	8	552
07	6778	X	6778	-0-	-0-	-0-	4950	3	1828	9	N	1662	1710	0	17	8	487
08	6572	X	5923	-0-	-649	-0-	4410	3	1513	9	N	1375	1296	0	12	8	554
09	6360	X	6175	-0-	-185	-0-	4544	3	1631	9	N	1483	1741	0	17	8	279
10	7844	X	7844	-0-	-0-	-0-	5863	3	1981	9	N	1801	1736	0	16	8	328

BIG HORN STATE 56-2-9 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279162 COMPL. DATE 11/01/2016 TOTAL DEPTH 10654 PERF.10952 - 15323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17081	X	10467	-0-	-6614	-0-	9186	2	45	4	Y	1124	1072	0	8	8	294
							1236	9									
06	16530	X	9461	-0-	-7069	-0-	8545	2	37	4	Y	799	914	0	126	1	43
							879	9					10	8			
07	17081	X	9259	-0-	-7822	-0-	8200	2	37	4	Y	929	957	0	10	1	-0-
							1022	9					5	8			
08	15376	X	10184	-0-	-5192	-0-	8656	2	53	4	Y	1341	1337	0	4	8	-0-
							1475	9									
09	12240	X	11489	-0-	-751	-0-	10248	2	43	4	Y	1089	1083	0	6	8	-0-
							1198	9									
10	12819	X	12819	-0-	-0-	-0-	11451	2	48	4	Y	1200	1190	0	10	8	-0-
							1320	9									

STRAIN STATE UNIT 2-26 WELL #: 1H RRCID -> 279175 COMPL. DATE 08/10/2016 TOTAL DEPTH 10949 PERF.11286 - 20839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7382	X	7382	-0-	-0-	-0-	5031	3	122	4	Y	2026	1801	0	29	8	428
							2229	9									
06	8057	X	8057	-0-	-0-	-0-	5552	3	122	4	Y	2166	2204	0	30	8	360
							2383	9									
07	6525	X	6525	-0-	-0-	-0-	4515	3	103	4	Y	1734	1820	0	16	8	258
							1907	9									
08	8546	X	8546	-0-	-0-	-0-	6371	3	114	4	Y	1874	1859	0	18	8	255
							2061	9									
09	8070	X	6625	-0-	-1445	-0-	4472	3	106	4	Y	1861	1728	0	21	8	367
							2047	9									
10	8339	X	8335	-0-	-4	-0-	5744	3	127	4	Y	2240	2176	0	19	8	412
							2464	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BANNER 57-1-21 WELL #: 1H RRCID -> 279225 COMPL. DATE 12/30/2016 TOTAL DEPTH 10775 PERF.11037 - 15223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	42439	X	37697	-0-	-4742	-0-	35600	2	2097	9	Y	1906	1834	0	45	8	182
06	41070	X	36335	-0-	-4735	-0-	34396	2	1939	9	Y	1763	1704	0	55	8	186
07	40906	X	40906	-0-	-0-	-0-	38826	2	2080	9	Y	1891	1875	0	32	8	170
08	40424	X	38486	-0-	-1938	-0-	36542	2	1944	9	Y	1767	1739	0	30	8	168
09	39120	X	37103	-0-	-2017	-0-	35122	2	1981	9	Y	1801	1763	0	38	8	168
10	40920	X	38590	-0-	-2330	-0-	36654	2	1936	9	Y	1760	1692	0	53	8	183

CHEYENNE 57-3-13 WELL #: 3H RRCID -> 279227 COMPL. DATE 10/05/2016 TOTAL DEPTH 10192 PERF.10417 - 14768

05	9734	X	7026	-0-	-2708	-0-	5300	3	67	4	Y	1508	1550	0	5	8	159
							1659	9									
06	9420	X	7480	-0-	-1940	-0-	5779	3	60	4	Y	1492	1493	0			158
							1641	9									
07	9734	X	1600	-0-	-8134	-0-	796	3	28	4	Y	705	713	0			150
							776	9									
08	8680	X	7719	-0-	-961	-0-	6096	3	58	4	Y	1423	1361	0	1	8	211
							1565	9									
09	8400	X	4535	-0-	-3865	-0-	3286	3	62	4	Y	1079	1063	0	12	8	215
							1187	9									
10	7719	X	813	-0-	-6906	-0-	131	3	36	4	Y	587	608	0	9	8	185
							646	9									

MONROE 34-210 WELL #: 6H RRCID -> 279240 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 11051 PERF.11653 - 15757

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONROE 34-195 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 279241 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 11139 PERF.11820 - 16581

05	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
06	6725	X	6725	-0-	-0-	-0-	5579	3	70	4	Y	978	895	0	69	8	14
							1076	9									
07	9532	X	9532	-0-	-0-	-0-	8105	3	85	4	Y	1220	1133	0	93	8	8
							1342	9									
08	7753	X	7753	-0-	-0-	-0-	6404	3	73	4	Y	1160	1098	0	56	8	14
							1276	9									
09	7692	X	7692	-0-	-0-	-0-	6446	3	67	4	Y	1072	1049	0	28	8	9
							1179	9									
10	9581	X	9581	-0-	-0-	-0-	8332	3	72	4	Y	1070	1016	0	47	8	16
							1177	9									

SHERIDAN 55-4-5 WELL #: 1H RRCID -> 279250 COMPL. DATE 07/31/2021 TOTAL DEPTH 10684 PERF.11101 - 15108

05	13947	X	13947	-0-	-0-	-0-	11586	3	2361	9	N	2146	2122	0	24	8	-0-
06	13675	X	13675	-0-	-0-	-0-	11444	3	2231	9	N	2028	2000	0	28	8	-0-
07	14185	X	14185	-0-	-0-	-0-	11742	3	2443	9	N	2221	2205	0	16	8	-0-
08	13562	X	13562	-0-	-0-	-0-	11361	3	2201	9	N	2001	1986	0	15	8	-0-
09	12029	X	12029	-0-	-0-	-0-	9850	3	2179	9	N	1981	1962	0	19	8	-0-
10	11699	X	11699	-0-	-0-	-0-	9456	3	2243	9	N	2039	2033	0	6	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HARRISON UNIT 2-38 WELL #: 1H RRCID -> 279253 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 10792 PERF.11153 - 19242

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
05	27001	X	23914	-0-		-3087		-0-	21353	3	130	4	Y	2210	2154	0	29	8	366
									2431	9									
06	22950	X	20826	-0-		-2124		-0-	18858	3	122	4	Y	1678	1541	0	44	8	459
									1846	9									
07	23715	X	17637	-0-		-6078		-0-	16833	3	68	4	Y	669	10	0	918	1	184
									736	9					16	8			
08	23901	X	19910	-0-		-3991		-0-	17541	3	115	4	Y	2049	1984	1	15	8	234
									2254	9									
09	23130	X	19142	-0-		-3988		-0-	17321	3	99	4	Y	1565	1554	1	24	8	221
									1722	9									
10	23901	X	21390	-0-		-2511		-0-	20070	3	91	4	Y	1117	1135	1	22	8	181
									1229	9									

PACE STATE UNIT 1-37 WELL #: 1H RRCID -> 279274 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 11055 PERF.11285 - 20416

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
05	45167	X	43638	-0-		-1529		-0-	39324	3	226	4	N	3716	3984	1	55	8	629
									4088	9									
06	43710	X	41279	-0-		-2431		-0-	37050	3	222	4	N	3643	3660	1	64	8	548
									4007	9									
07	45260	X	43222	-0-		-2038		-0-	39090	3	221	4	N	3555	3450	1	37	8	616
									3911	9									
08	45260	X	41958	-0-		-3302		-0-	37726	3	220	4	N	3647	3537	1	33	8	693
									4012	9									
09	43800	X	40042	-0-		-3758		-0-	36067	3	207	4	N	3425	3470	1	45	8	603
									3768	9									
10	43648	X	41935	-0-		-1713		-0-	37790	3	212	4	N	3575	3442	1	35	8	701
									3933	9									

POWERS STATE UNIT 2-37 WELL #: 1H RRCID -> 279292 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 11121 PERF.11404 - 19524

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
05	15035	X	14474	-0-		-561		-0-	12425	3	137	4	Y	1738	1677	0	48	8	283
									1912	9									
06	13860	X	13474	-0-		-386		-0-	11405	3	121	4	Y	1771	1525	0	44	8	485
									1948	9									
07	14818	X	13216	-0-		-1602		-0-	11249	3	126	4	Y	1674	18	0	1672	1	445
									1841	9					24	8			
08	14818	X	12690	-0-		-2128		-0-	11153	3	98	4	Y	1308	1584	1	21	8	148
									1439	9									
09	14340	X	10953	-0-		-3387		-0-	9563	3	90	4	Y	1182	1136	1	28	8	166
									1300	9									
10	14477	X	11135	-0-		-3342		-0-	10146	3	79	4	Y	827	837	1	23	8	133
									910	9									

MONROE 34-188 WELL #: 5H RRCID -> 279302 COMPL. DATE 03/22/2014 TOTAL DEPTH 11089 PERF.11436 - 15556

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
05	2829	X	2829	-0-		-0-		-0-	2507	2	16	4	Y	278	271	0	6	8	2
									306	9									
06	4085	X	4085	-0-		-0-		-0-	3737	2	15	4	Y	303	295	0	6	8	4
									333	9									
07	5501	X	5501	-0-		-0-		-0-	4365	2	44	4	Y	993	975	0	15	8	7
									1092	9									
08	4919	X	4919	-0-		-0-		-0-	4632	2	13	4	Y	249	247	0	6	8	3
									274	9									
09	4600	X	4600	-0-		-0-		-0-	4303	2	13	4	Y	258	256	0	3	8	2
									284	9									
10	5487	X	4899	-0-		-588		-0-	4323	2	23	4	Y	503	495	0	5	8	5
									553	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
COVINGTON 34-224 WELL #: 5H RRCID -> 279308 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 11086 PERF.11481 - 15470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7161	X	5914	-0-	-1247	-0-	4648	3	70	4	Y	1087	1045	0	38	8	9
							1196	9									
06	10659	X	10659	-0-	-0-	-0-	9375	3	68	4	Y	1105	1045	0	53	8	16
							1216	9									
07	11206	X	11206	-0-	-0-	-0-	10074	3	58	4	Y	976	939	0	46	8	7
							1074	9									
08	8830	X	8830	-0-	-0-	-0-	7683	3	58	4	Y	990	948	0	37	8	12
							1089	9									
09	10650	X	7282	-0-	-3368	-0-	6306	3	51	4	Y	841	825	0	21	8	7
							925	9									
10	11191	X	10213	-0-	-978	-0-	8990	3	59	4	Y	1058	1022	0	27	8	16
							1164	9									

MONROE 34-210 WELL #: 5H RRCID -> 279349 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 11063 PERF.11785 - 16097

05	6727	X	4656	-0-	-2071	-0-	4274	2	382	9	Y	347	333	0	13	8	3
06	5190	X	3904	-0-	-1286	-0-	3575	2	329	9	Y	299	282	0	16	8	4
07	5363	X	3369	-0-	-1994	-0-	3072	2	297	9	Y	270	256	0	16	8	2
08	5363	X	4051	-0-	-1312	-0-	3710	2	341	9	Y	310	292	0	16	8	4
09	4500	X	2819	-0-	-1681	-0-	2581	2	238	9	Y	216	212	0	6	8	2
10	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	4465	2	403	9	Y	366	348	0	14	8	6

SIEVERS UNIT 2-39 WELL #: 1H RRCID -> 279381 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11940 - 16688

05	11005	X	10463	-0-	-542	-0-	9121	3	117	4	Y	1114	1058	0	52	8	178
							1225	9									
06	10200	X	9603	-0-	-597	-0-	8203	3	101	4	Y	1181	994	0	47	8	318
							1299	9									
07	10540	X	9686	-0-	-854	-0-	8298	3	106	4	Y	1165	12	0	1139	1	307
							1282	9					25	8			
08	10540	X	9503	-0-	-1037	-0-	8247	3	102	4	Y	1049	1211	1	27	8	118
							1154	9									
09	10170	X	9824	-0-	-346	-0-	7949	3	118	4	Y	1597	1455	1	36	8	224
							1757	9									
10	11729	X	11729	-0-	-0-	-0-	8465	3	159	4	Y	2823	2561	1	23	8	463
							3105	9									

KIMBELL 34-194 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 279401 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 11236 PERF.11712 - 15559

05	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1688	2	198	9	Y	180	175	0	5	8	2
06	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1391	2	133	9	Y	121	114	0	7	8	2
07	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	1861	2	184	9	Y	167	160	0	8	8	1
08	1891	N	1394	-0-	-497	-0-	1204	2	190	9	Y	173	165	0	7	8	2
09	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	177	175	0	3	8	1
10	2046	N	424	-0-	-1622	-0-	294	2	130	9	Y	118	114	0	3	8	2

MONROE 34-195 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279406 COMPL. DATE 08/21/2014 TOTAL DEPTH 11091 PERF.11664 - 16426

05	24366	X	19913	-0-	-4453	-0-	18730	3	60	4	Y	1021	994	0	26	8	9
							1123	9									
06	19680	X	8043	-0-	-11637	-0-	7106	3	48	4	Y	808	770	0	35	8	12
							889	9									
07	22847	X	6262	-0-	-16585	-0-	5438	3	43	4	Y	710	678	0	39	8	5
							781	9									
08	22847	X	7402	-0-	-15445	-0-	6540	3	47	4	Y	741	701	0	36	8	9
							815	9									
09	22110	X	5202	-0-	-16908	-0-	4574	3	34	4	Y	540	530	0	15	8	4
							594	9									
10	19902	X	8427	-0-	-11475	-0-	7336	3	58	4	Y	939	896	0	33	8	14
							1033	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 279469 COMPL. DATE 08/22/2015 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10600 - 18144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	48	37	0	4	8	7
06	2490	X	-0-	-0-	-2490	-0-					Y	13	8	0	12	8	-0-
07	1983	X	1983	-0-	-0-	-0-	1976	3	7	9	Y	6	1	0	5	8	-0-
08	1612	X	218	-0-	-1394	-0-	207	3	11	9	Y	10	4	0	5	8	1
09	1560	X	225	-0-	-1335	-0-	190	3	35	9	Y	32	23	0	6	8	4
10	1984	X	344	-0-	-1640	-0-	164	3	180	9	Y	164	131	0	8	8	29

KIMBELL 34-194 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 279505 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 11153 PERF.11587 - 15827

05	5797	X	4037	-0-	-1760	-0-	3345	3	692	9	Y	629	612	0	16	8	6
06	5100	X	3776	-0-	-1324	-0-	3140	3	636	9	Y	578	552	0	24	8	8
07	5208	X	4257	-0-	-951	-0-	3566	3	691	9	Y	628	601	0	31	8	4
08	4340	X	4212	-0-	-128	-0-	3499	3	713	9	Y	648	620	0	24	8	8
09	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	3367	3	719	9	Y	654	644	0	13	8	5
10	4247	X	2776	-0-	-1471	-0-	2227	3	549	9	Y	499	477	0	20	8	7

BOHLANDER 33-95 WELL #: 1H RRCID -> 279553 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 11078 PERF.11592 - 18674

05	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	4054	3	70	4	N	1210	1281	1	15	8	172
							1331	9									
06	6725	X	6725	-0-	-0-	-0-	5394	3	65	4	N	1151	1078	1	16	8	229
							1266	9									
07	6420	X	6420	-0-	-0-	-0-	5102	3	67	4	N	1137	1105	1	10	8	251
							1251	9									
08	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	5307	3	66	4	N	1125	1064	1	10	8	302
							1238	9									
09	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	4930	3	62	4	N	1066	923	1	13	8	432
							1173	9									
10	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	5076	3	64	4	N	1090	1111	1	4	8	407
							1199	9									

MONROE 34-188 WELL #: 3H RRCID -> 279606 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 11092 PERF.11510 - 15538

05	7719	X	1748	-0-	-5971	-0-	1531	2	16	4	Y	183	175	0	12	8	2
							201	9									
06	3660	X	1231	-0-	-2429	-0-	1220	2	3	4	Y	7	2	0	7	8	-0-
							8	9									
07	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	2637	2	24	4	Y	85	30	0	55	8	-0-
							94	9									
08	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	4509	2	28	4	Y	53	53	8			-0-
							58	9									
09	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	5276	2	27	4	Y	30	30	8			-0-
							33	9									
10	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-	5777	2	50	4	Y	595	544	0	42	8	9
							655	9									

BULLHEAD 55-1-34 UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 279857 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11647 - 18176

05	19437	X	17510	-0-	-1927	-0-	14858	3	2652	9	Y	2411	2352	0	50	8	97
06	18810	X	17723	-0-	-1087	-0-	12975	3	4748	9	Y	4316	4278	0	31	8	104
07	19437	X	16263	-0-	-3174	-0-	12328	3	3935	9	Y	3577	3558	0	27	8	96
08	16709	X	16007	-0-	-702	-0-	12360	3	3647	9	Y	3315	3293	0	22	8	96
09	16170	X	12068	-0-	-4102	-0-	9128	3	2940	9	Y	2673	2671	0	25	8	73
10	16709	X	16088	-0-	-621	-0-	10546	3	5542	9	Y	5038	5006	0	21	8	84

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SUNDANCE STATE 56-3-13 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280576 COMPL. DATE 04/30/2016 TOTAL DEPTH 10393 PERF.10662 - 19980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21948	X	19064	-0-		-2884		-0-	16435	3	99	4	Y	2300	2354	0	5	8	243
									2530	9									
06	21240	X	18242	-0-		-2998		-0-	15670	3	90	4	Y	2256	2260	0			239
									2482	9									
07	21948	X	10470	-0-		-11478		-0-	8794	3	59	4	Y	1470	1397	0			312
									1617	9									
08	20429	X	13240	-0-		-7189		-0-	11293	3	69	4	Y	1707	1765	0			254
									1878	9									
09	19770	X	11133	-0-		-8637		-0-	10231	3	47	4	Y	777	866	0	10	8	155
									855	9									
10	19065	X	14920	-0-		-4145		-0-	14693	3	30	4	Y	179	264	0	19	8	51
									197	9									

BITTERROOT 54-1-18 WELL #: 2H RRCID -> 280577 COMPL. DATE 06/01/2016 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11669 - 16071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13711	X	13711	-0-		-0-		-0-	12496	3	65	4	Y	1045	1017	0	23	8	42
									1150	9									
06	15621	X	15621	-0-		-0-		-0-	13247	3	89	4	Y	2077	2012	0	58	8	49
									2285	9									
07	13724	X	13724	-0-		-0-		-0-	11869	3	84	4	Y	1610	1605	0	11	8	43
									1771	9									
08	15128	X	14748	-0-		-380		-0-	12812	3	88	4	Y	1680	1636	0	39	8	48
									1848	9									
09	16289	X	16289	-0-		-0-		-0-	14401	3	230	4	Y	1507	1482	0	32	8	41
									1658	9									
10	17442	X	17442	-0-		-0-		-0-	13926	3	144	4	Y	3065	3041	0	14	8	51
									3372	9									

JUNIPER STATE UNIT 2-3 WELL #: 1H RRCID -> 280800 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 10781 PERF.11219 - 16616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17205	X	15275	-0-		-1930		-0-	14450	3	36	4	Y	717	737	0	5	8	184
									789	9									
06	13516	X	13516	-0-		-0-		-0-	13494	3	8	4	Y	13	188	0	7	8	2
									14	9									
07	22482	X	22482	-0-		-0-		-0-	22279	3	18	4	Y	168	129	0	5	8	36
									185	9									
08	20003	X	20003	-0-		-0-		-0-	19904	3	13	4	Y	78	95	0	4	8	15
									86	9									
09	20693	X	20693	-0-		-0-		-0-	20257	3	27	4	Y	372	302	0	7	8	78
									409	9									
10	19871	X	18294	-0-		-1577		-0-	18000	3	21	4	Y	248	266	0	4	8	56
									273	9									

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17973	X	17973	-0-		-0-		-0-	1	1	14509	2	Y	3016	2942	0	18	8	374
									145	4	3318	9							
06	15791	X	15791	-0-		-0-		-0-	1	1	12770	2	Y	2629	2623	0	19	8	361
									128	4	2892	9							
07	16306	X	15865	-0-		-441		-0-	1	1	12945	2	Y	2541	2585	0	11	8	306
									124	4	2795	9							
08	17794	X	16666	-0-		-1128		-0-	1	1	13685	2	Y	2593	2545	0	14	8	340
									128	4	2852	9							
09	17220	X	14141	-0-		-3079		-0-	1	1	11706	2	Y	2118	2097	0	12	8	349
									104	4	2330	9							
10	17794	X	17516	-0-		-278		-0-	1	1	14457	2	Y	2659	2708	0	5	8	295
									133	4	2925	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
05	18910	X	18910	-0-	-0-	-0-	14665	3	4245	9	Y	3859	3768	0	27	8	633
06	22108	X	22108	-0-	-0-	-0-	19563	3	2545	9	Y	2314	2358	0	45	8	544
07	19685	X	16836	-0-	-2849	-0-	14001	3	2835	9	Y	2577	2648	0	17	8	456
08	23458	X	23458	-0-	-0-	-0-	19610	3	3848	9	Y	3498	3485	0	23	8	446
09	22110	X	18766	-0-	-3344	-0-	15712	3	3054	9	Y	2776	2766	0	27	8	429
10	22847	X	20648	-0-	-2199	-0-	17279	3	3369	9	Y	3063	2892	0	38	8	562

RAWLINS 53-4-4 WELL #: 1H RRCID -> 281604 COMPL. DATE 06/16/2016 TOTAL DEPTH 11068 PERF.11381 - 15404

05	9510	X	9510	-0-	-0-	-0-	8704	2	37	4	N	699	664	0	6	8	163
							769	9									
06	9263	X	9263	-0-	-0-	-0-	8462	2	36	4	N	695	711	0	7	8	140
							765	9									
07	9598	X	9598	-0-	-0-	-0-	8818	2	36	4	N	676	663	0	4	8	149
							744	9									
08	9803	X	9803	-0-	-0-	-0-	9029	2	35	4	N	672	625	0	4	8	192
							739	9									
09	8371	X	8371	-0-	-0-	-0-	7706	2	30	4	N	577	565	0	5	8	199
							635	9									
10	10253	X	10253	-0-	-0-	-0-	9522	2	34	4	N	634	654	0	4	8	175
							697	9									

CALLAHAN 54-2-17 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281886 COMPL. DATE 10/19/2016 TOTAL DEPTH 12483 PERF.12800 - 20173

05	23219	X	22572	-0-	-647	-0-	19780	2	5	3	Y	2303	2221	0	75	8	92
							254	4	2533	9							
06	25920	X	24162	-0-	-1758	-0-	19145	2	3	3	Y	4290	4229	0	50	8	103
							295	4	4719	9							
07	29946	X	26484	-0-	-3462	-0-	21863	2	3	3	Y	3889	3844	0	44	8	104
							340	4	4278	9							
08	29946	X	28720	-0-	-1226	-0-	24137	2	3	3	Y	3851	3810	0	34	8	111
							344	4	4236	9							
09	28980	X	28961	-0-	-19	-0-	24012	2	3	3	Y	3728	3691	0	46	8	102
							845	4	4101	9							
10	30823	X	30823	-0-	-0-	-0-	23806	2	2	3	Y	5972	5939	0	35	8	100
							446	4	6569	9							

CRAVEN UNIT 3-8 WELL #: 1H RRCID -> 282034 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 11079 PERF.11371 - 18540

05	12338	X	10606	-0-	-1732	-0-	8881	3	1725	9	N	1568	1528	0	18	8	217
06	10920	X	9519	-0-	-1401	-0-	7959	3	1560	9	N	1418	1407	0	20	8	208
07	11067	X	9228	-0-	-1839	-0-	7696	3	1532	9	N	1393	1346	0	11	8	244
08	11067	X	10190	-0-	-877	-0-	8597	3	1593	9	N	1448	1467	0	11	8	214
09	10680	X	10128	-0-	-552	-0-	8570	3	1558	9	N	1416	1396	0	15	8	219
10	10602	X	9625	-0-	-977	-0-	8105	3	1520	9	N	1382	1363	0	12	8	226

JUMPSTART 55-2-6 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282214 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 10850 PERF.11210 - 20571

05	22630	X	18394	-0-	-4236	-0-	14	1	13727	2	Y	4026	3956	0	43	8	308
							1	3	223	4							
06	18300	X	16837	-0-	-1463	-0-	15	1	12112	2	Y	4075	4014	0	29	8	340
							2	3	225	4							
07	21607	X	4846	-0-	-16761	-0-	7	1	2947	2	Y	1625	1954	0	11	8	-0-
							1	3	103	4							
08	21607	X	883	-0-	-20724	-0-	7	1	73	4	Y	730	694	0	36	8	-0-
							803	9									
09	20910	X	2442	-0-	-18468	-0-	14	1	1	3	Y	2012	1942	0	70	8	-0-
							214	4	2213	9							
10	18383	X	4190	-0-	-14193	-0-	14	1	2	3	Y	3568	3530	0	38	8	-0-
							249	4	3925	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HICKORY 55-2-1 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282242 COMPL. DATE 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SILVERTIP 76-8 UNIT C WELL #: 1H RRCID -> 282271 COMPL. DATE 04/30/2017 TOTAL DEPTH 13066 PERF.13541 - 18102

05	11563	X	11037	-0-	-526	-0-	8424	3	2613	9	N	2375	2353	0	22	8	-0-
06	11267	X	11267	-0-	-0-	-0-	8263	3	3004	9	N	2731	2715	0	16	8	-0-
07	11687	X	11687	-0-	-0-	-0-	8733	3	2954	9	N	2685	2672	0	13	8	-0-
08	16810	X	16810	-0-	-0-	-0-	13459	3	3351	9	N	3046	3018	0	28	8	-0-
09	11190	X	9178	-0-	-2012	-0-	7372	3	1806	9	N	1642	1614	0	28	8	-0-
10	11563	X	9739	-0-	-1824	-0-	7400	3	2339	9	N	2126	2094	0	32	8	-0-

GETTYSBURG 55-4-21 WELL #: 1H RRCID -> 282302 COMPL. DATE 02/05/2019 TOTAL DEPTH 10798 PERF.11064 - 15481

05	11042	X	11042	-0-	-0-	-0-	9854	3	1188	9	Y	1080	1068	0	12	8	-0-
06	10908	X	10908	-0-	-0-	-0-	9519	3	1389	9	Y	1263	1250	0	13	8	-0-
07	8277	X	5592	-0-	-2685	-0-	4572	3	1020	9	Y	927	920	0	7	8	-0-
08	15407	X	8268	-0-	-7139	-0-	7050	3	1218	9	Y	1107	1099	0	8	8	-0-
09	13290	X	6096	-0-	-7194	-0-	4893	3	1203	9	Y	1094	1083	0	11	8	-0-
10	11284	X	5890	-0-	-5394	-0-	4699	3	1191	9	Y	1083	1080	0	3	8	-0-

CHALK BLUFF 55-4-1 WELL #: 1H RRCID -> 282303 COMPL. DATE 05/25/2018 TOTAL DEPTH 10812 PERF.11169 - 15439

05	12555	X	12223	-0-	-332	-0-	9080	3	3143	9	N	2857	2834	0	23	8	-0-
06	12390	X	11537	-0-	-853	-0-	8743	3	2794	9	N	2540	2516	0	24	8	-0-
07	14415	X	10906	-0-	-3509	-0-	8060	3	2846	9	N	2587	2574	0	13	8	-0-
08	14415	X	12669	-0-	-1746	-0-	9498	3	3171	9	N	2883	2869	0	14	8	-0-
09	13950	X	11038	-0-	-2912	-0-	7987	3	3051	9	N	2774	2755	0	19	8	-0-
10	12214	X	11106	-0-	-1108	-0-	8081	3	3025	9	N	2750	2745	0	5	8	-0-

WENDIGO STATE 45-23 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282315 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 9953 - 14114

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	29411	X	29411	-0-	-0-	-0-	1	1	26122	3	N	2812	2595	1	58	8	604
							195	4	3093	9							
06	29640	X	21512	-0-	-8128	-0-	19041	3	142	4	N	2117	2396	1	48	8	277
							2329	9									
07	32767	X	26373	-0-	-6394	-0-	1	1	23247	3	N	2672	2386	1	35	8	528
							186	4	2939	9							
08	32767	X	27193	-0-	-5574	-0-	1	1	24125	3	N	2624	2561	1	34	8	557
							181	4	2886	9							
09	31710	X	28629	-0-	-3081	-0-	1	1	25401	3	N	2763	2768	1	49	8	503
							188	4	3039	9							
10	30753	X	30753	-0-	-0-	-0-	1	1	27364	3	N	2898	2777	1	16	8	608
							200	4	3188	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	35464	X	22907	-0-	-12557	-0-	18898	2	193	4	Y	3469	3373	0	52	8	141
							3816	9									
06	34320	X	24103	-0-	-10217	-0-	16597	2	566	4	Y	6309	6264	0	33	8	153
							6940	9									
07	29574	X	28258	-0-	-1316	-0-	20513	2	329	4	Y	6742	6681	0	32	8	182
							7416	9									
08	30208	X	30208	-0-	-0-	-0-	23117	2	307	4	Y	6167	6144	0	26	8	179
							6784	9									
09	29089	X	29089	-0-	-0-	-0-	22297	2	818	4	Y	5431	5425	0	36	8	149
							5974	9									
10	29989	X	29989	-0-	-0-	-0-	20464	2	383	4	Y	8311	8296	0	25	8	139
							9142	9									

KRAKEN 57-3-40 WELL #: 1H RRCID -> 282673 COMPL. DATE 01/08/2021 TOTAL DEPTH 9746 PERF.10000 - 14834

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12380	X	12380	-0-	-0-	-0-	10168	3	2212	9	Y	2011	1778	0	19	8	284
06	12646	X	12646	-0-	-0-	-0-	10181	3	2465	9	Y	2241	2179	0	26	8	320
07	13361	X	11360	-0-	-2001	-0-	9437	3	1923	9	Y	1748	1830	0	13	8	225
08	13361	X	7293	-0-	-6068	-0-	6398	3	895	9	Y	814	863	0	6	8	170
09	15499	X	15499	-0-	-0-	-0-	13490	3	2009	9	Y	1826	1271	0	297	1	404
													24	8			
10	17475	X	17475	-0-	-0-	-0-	14891	3	2584	9	Y	2349	2505	0	35	8	213

BIG CYPRESS 56-2-13 WELL #: 1H RRCID -> 282674 COMPL. DATE 11/08/2017 TOTAL DEPTH 10583 PERF.10843 - 15346

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15774	X	15774	-0-	-0-	-0-	11827	3	168	4	N	3435	3267	1	246	8	289
							3779	9									
06	13462	X	13462	-0-	-0-	-0-	10027	3	156	4	N	2981	2544	1	88	8	638
							3279	9									
07	13622	X	13622	-0-	-0-	-0-	10385	3	146	4	N	2810	3052	1	121	8	275
							3091	9									
08	14603	X	14603	-0-	-0-	-0-	10928	3	159	4	N	3196	3082	1	241	8	148
							3516	9									
09	13540	X	13540	-0-	-0-	-0-	10243	3	147	4	N	2864	2312	1	66	8	634
							3150	9									
10	13891	X	13891	-0-	-0-	-0-	10415	3	148	4	N	3025	3076	1	212	8	371
							3328	9									

SIEVERS A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 282695 COMPL. DATE 05/19/2017 TOTAL DEPTH 10936 PERF.11237 - 21411

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29367	X	29367	-0-	-0-	-0-	24750	3	217	4	Y	4000	3973	0	40	8	389
							4400	9									
06	30030	X	21496	-0-	-8534	-0-	17553	3	182	4	Y	3419	3293	0	39	8	476
							3761	9									
07	31155	X	22399	-0-	-8756	-0-	18170	3	197	4	Y	3665	3680	0	23	8	438
							4032	9									
08	29512	X	26465	-0-	-3047	-0-	22132	3	201	4	Y	3756	3757	0	23	8	414
							4132	9									
09	28560	X	26766	-0-	-1794	-0-	22542	3	196	4	Y	3662	3590	0	33	8	453
							4028	9									
10	29357	X	25037	-0-	-4320	-0-	21115	3	179	4	Y	3403	3468	0	22	8	366
							3743	9									

STONES RIVER 55-4-23 WELL #: 1H RRCID -> 282724 COMPL. DATE 01/13/2019 TOTAL DEPTH 10868 PERF.11232 - 15524

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13294	X	13294	-0-	-0-	-0-	12379	3	915	9	Y	832	821	0	11	8	-0-
06	10920	X	10676	-0-	-244	-0-	9839	3	837	9	Y	761	751	0	10	8	-0-
07	11284	X	6938	-0-	-4346	-0-	6233	3	705	9	Y	641	636	0	5	8	-0-
08	13299	X	6298	-0-	-7001	-0-	5409	3	889	9	Y	808	802	0	6	8	-0-
09	12870	X	6263	-0-	-6607	-0-	5452	3	811	9	Y	737	729	0	8	8	-0-
10	13299	X	6427	-0-	-6872	-0-	5563	3	864	9	Y	785	783	0	2	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
05	11602	X	11602	-0-	-0-	-0-	9950	3	1652	9	N	1502	1483	0	19	8	-0-
06	11331	X	11331	-0-	-0-	-0-	9783	3	1548	9	N	1407	1387	0	20	8	-0-
07	10758	X	10758	-0-	-0-	-0-	9226	3	1532	9	N	1393	1383	0	10	8	-0-
08	9511	X	9511	-0-	-0-	-0-	8028	3	1483	9	N	1348	1339	0	9	8	-0-
09	10269	X	10269	-0-	-0-	-0-	8760	3	1509	9	N	1372	1359	0	13	8	-0-
10	10969	X	10969	-0-	-0-	-0-	9449	3	1520	9	N	1382	1378	0	4	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
05	14088	X	14088	-0-	-0-	-0-	11229	3	2859	9	Y	2599	2542	0	57	8	-0-
06	13010	X	13010	-0-	-0-	-0-	10016	3	2994	9	Y	2722	2654	0	68	8	-0-
07	17794	X	10833	-0-	-6961	-0-	9184	3	1649	9	Y	1499	1472	0	27	8	-0-
08	21041	X	21041	-0-	-0-	-0-	18596	3	2445	9	Y	2223	2185	0	38	8	-0-
09	20088	X	20088	-0-	-0-	-0-	15971	3	4117	9	Y	3743	3703	0	40	8	-0-
10	20563	X	20563	-0-	-0-	-0-	17673	3	2890	9	Y	2627	2573	0	54	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
05	27621	X	22236	-0-	-5385	-0-	19689	3	2547	9	Y	2315	2274	0	37	8	94
06	25800	X	22156	-0-	-3644	-0-	17763	3	4393	9	Y	3994	3969	0	22	8	97
07	26660	X	21952	-0-	-4708	-0-	17935	3	4017	9	Y	3652	3730	0	19	8	-0-
08	26660	X	17486	-0-	-9174	-0-	14217	3	3269	9	Y	2972	2875	0	14	8	83
09	21990	X	15529	-0-	-6461	-0-	11962	3	3567	9	Y	3243	3170	0	68	8	88
*10	22227	X	-0-	-0-	-22227	-0-					Y	1122	1179	0	12	8	19

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
05	8284	X	8284	-0-	-0-	-0-	7238	3	1046	9	N	951	943	0	8	8	-0-
06	8280	X	7567	-0-	-713	-0-	6620	3	947	9	N	861	852	0	9	8	-0-
07	8556	X	7483	-0-	-1073	-0-	6498	3	985	9	N	895	890	0	5	8	-0-
08	8556	X	7304	-0-	-1252	-0-	6246	3	1058	9	N	962	957	0	5	8	-0-
09	8063	X	8063	-0-	-0-	-0-	7051	3	1012	9	N	920	912	0	8	8	-0-
10	8277	X	6816	-0-	-1461	-0-	5929	3	887	9	N	806	803	0	3	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
05	22520	X	22520	-0-	-0-	-0-	19111	3	3409	9	N	3099	3065	0	34	8	-0-
06	22709	X	22709	-0-	-0-	-0-	19467	3	3242	9	N	2947	2907	0	40	8	-0-
07	19599	X	19599	-0-	-0-	-0-	16834	3	2765	9	N	2514	2496	0	18	8	-0-
08	25434	X	25434	-0-	-0-	-0-	22020	3	3414	9	N	3104	3064	0	40	8	-0-
09	23436	X	23436	-0-	-0-	-0-	20093	3	3343	9	N	3039	2983	0	56	8	-0-
10	22539	X	22539	-0-	-0-	-0-	19275	3	3264	9	N	2967	2909	0	58	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
05	11624	X	11624	-0-	-0-	-0-	9288	3	2336	9	N	2124	2107	0	17	8	-0-
06	8195	X	8195	-0-	-0-	-0-	6292	3	1903	9	N	1730	1715	0	15	8	-0-
07	8604	X	8604	-0-	-0-	-0-	7101	3	1503	9	N	1366	1357	0	9	8	-0-
08	8822	X	8822	-0-	-0-	-0-	7415	3	1407	9	N	1279	1262	0	17	8	-0-
09	9266	X	9266	-0-	-0-	-0-	7780	3	1486	9	N	1351	1327	0	24	8	-0-
10	10465	X	10465	-0-	-0-	-0-	8577	3	1888	9	N	1716	1684	0	32	8	-0-

CHOLLA STATE 2-4 WELL #: 2H RRCID -> 282761 COMPL. DATE 06/02/2017 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11272 - 20356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		1540	-0-	1540	1540	989	3	551	9	Y	501	460	0	41	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
FORT PILLOW 54-4-13 WELL #: 1H RRCID -> 282762 COMPL. DATE 02/17/2018 TOTAL DEPTH 10878 PERF.11238 - 15500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13347	X	13347	-0-	-0-	-0-	11188	3	100	4	Y	1872	1892	0	18	8	231
							2059	9									
06	13051	X	13051	-0-	-0-	-0-	10832	3	100	4	Y	1926	1874	0	19	8	264
							2119	9									
07	13950	X	12856	-0-	-1094	-0-	10516	3	104	4	Y	2033	2042	0	11	8	244
							2236	9									
08	13361	X	13270	-0-	-91	-0-	10993	3	102	4	Y	1977	1952	0	10	8	259
							2175	9									
09	12930	X	11360	-0-	-1570	-0-	9417	3	87	4	Y	1687	1656	0	13	8	277
							1856	9									
10	13389	X	13389	-0-	-0-	-0-	10979	3	108	4	Y	2093	2133	0	5	8	232
							2302	9									

THUNDERBIRD 57-2-3 WELL #: 1H RRCID -> 282767 COMPL. DATE 01/10/2018 TOTAL DEPTH 10047 PERF.10398 - 14736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12185	X	12185	-0-	-0-	-0-	10627	3	1558	9	N	1416	1393	0	23	8	-0-
06	11395	X	11395	-0-	-0-	-0-	9958	3	1437	9	N	1306	1280	0	26	8	-0-
07	8896	X	8896	-0-	-0-	-0-	7672	3	1224	9	N	1113	1101	0	12	8	-0-
08	10769	X	10769	-0-	-0-	-0-	9472	3	1297	9	N	1179	1167	0	12	8	-0-
09	9273	X	9273	-0-	-0-	-0-	8128	3	1145	9	N	1041	1026	0	15	8	-0-
10	8262	X	8262	-0-	-0-	-0-	7238	3	1024	9	N	931	914	0	17	8	-0-

STONY LAKE 54-4-37 WELL #: 1H RRCID -> 282770 COMPL. DATE 05/09/2019 TOTAL DEPTH 10402 PERF.10628 - 15037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1427	X	1427	-0-	-0-	-0-	79	3	1348	9	N	1225	1223	0	2	8	-0-
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	244	X	244	-0-	-0-	-0-	13	3	231	9	N	210	198	0	12	8	-0-
08	1472	X	1472	-0-	-0-	-0-	79	3	1393	9	N	1266	1230	0	36	8	-0-
09	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	156	3	2759	9	N	2508	2445	0	63	8	-0-
10	2285	X	2285	-0-	-0-	-0-	125	3	2160	9	N	1964	1944	0	20	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11470	X	10811	-0-	-659	-0-	4	1	9205	3	N	1456	1445	0	11	8	-0-
							1602	9									
06	10950	X	10372	-0-	-578	-0-	3	1	8834	3	N	1395	1383	0	12	8	-0-
							1535	9									
07	11315	X	10263	-0-	-1052	-0-	4	1	8697	3	N	1420	1413	0	7	8	-0-
							1562	9									
08	10943	X	9900	-0-	-1043	-0-	3	1	8413	3	N	1349	1338	0	11	8	-0-
							1484	9									
09	10590	X	9545	-0-	-1045	-0-	4	1	8137	3	N	1276	1261	0	15	8	-0-
							1404	9									
10	10819	X	9493	-0-	-1326	-0-	3	1	8106	3	N	1258	1241	0	17	8	-0-
							1384	9									

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
05	11563	X	10077	-0-	-1486	-0-	7796	3	2281	9	Y	2074	2035	0	39	8	-0-
06	11190	X	8058	-0-	-3132	-0-	7425	3	633	9	Y	575	529	0	46	8	-0-
07	12059	X	5416	-0-	-6643	-0-	5153	3	263	9	Y	239	221	0	18	8	-0-
08	12059	X	10677	-0-	-1382	-0-	10048	3	629	9	Y	572	542	0	30	8	-0-
09	11670	X	8892	-0-	-2778	-0-	8251	3	641	9	Y	583	543	0	40	8	-0-
10	10075	X	7293	-0-	-2782	-0-	6713	3	580	9	Y	527	478	0	49	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
05	34310	X	34310	-0-	-0-	-0-	31235	3	3075	9	N	2795	2735	0	60	8	-0-
06	23970	X	23970	-0-	-0-	-0-	20403	3	3567	9	N	3243	3175	0	68	8	-0-
07	24501	X	24501	-0-	-0-	-0-	21912	3	2589	9	N	2354	2312	0	42	8	-0-
08	22895	X	22895	-0-	-0-	-0-	20172	3	2723	9	N	2475	2435	0	40	8	-0-
09	21505	X	21505	-0-	-0-	-0-	19277	3	2228	9	N	2025	1971	0	54	8	-0-
10	26343	X	26343	-0-	-0-	-0-	22923	3	3420	9	N	3109	3036	0	73	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
05	37953	X	37953	-0-	-0-	-0-	34425	3	3528	9	N	3207	3154	0	53	8	-0-
06	33570	X	31423	-0-	-2147	-0-	28461	3	2962	9	N	2693	2640	0	53	8	-0-
07	34689	X	25603	-0-	-9086	-0-	23287	3	2316	9	N	2105	2048	0	57	8	-0-
08	37944	X	36826	-0-	-1118	-0-	33397	3	3429	9	N	3117	3084	0	33	8	-0-
09	36720	X	28835	-0-	-7885	-0-	25731	3	3104	9	N	2822	2783	0	39	8	-0-
10	39133	X	39133	-0-	-0-	-0-	35319	3	3814	9	N	3467	3413	0	54	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
05	10296	X	10296	-0-	-0-	-0-	1 1581	1 9	8714	3	N	1437	1411	0	26	8	-0-
06	10415	X	10415	-0-	-0-	-0-	1 1581	1 9	8833	3	N	1437	1406	0	31	8	-0-
07	10434	X	10434	-0-	-0-	-0-	1 1805	1 9	8628	3	N	1641	1628	0	13	8	-0-
08	10691	X	10691	-0-	-0-	-0-	1 1608	1 9	9082	3	N	1462	1432	0	30	8	-0-
09	9787	X	9787	-0-	-0-	-0-	1 1499	1 9	8287	3	N	1363	1322	0	41	8	-0-
10	10155	X	10155	-0-	-0-	-0-	1 1542	1 9	8612	3	N	1402	1355	0	47	8	-0-

YELLOW BAYOU 54-4-25 WELL #: 1H RRCID -> 282808 COMPL. DATE 04/26/2019 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10902 - 15341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15531	X	14953	-0-	-578	-0-	12037	3	2916	9	N	2651	2632	0	19	8	-0-
06	15236	X	15236	-0-	-0-	-0-	12241	3	2995	9	N	2723	2700	0	23	8	-0-
07	15531	X	14847	-0-	-684	-0-	11825	3	3022	9	N	2747	2735	0	12	8	-0-
08	15531	X	14803	-0-	-728	-0-	11874	3	2929	9	N	2663	2651	0	12	8	-0-
09	15240	X	13903	-0-	-1337	-0-	11201	3	2702	9	N	2456	2439	0	17	8	-0-
10	17137	X	17137	-0-	-0-	-0-	14505	3	2632	9	N	2393	2389	0	4	8	-0-

SHOSHONI 54-4-35 WELL #: 1HR RRCID -> 282809 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 10414 PERF.10705 - 15009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21795	X	21795	-0-	-0-	-0-	20918	3	877	9	N	797	764	0	33	8	-0-
06	21810	X	20936	-0-	-874	-0-	19990	3	946	9	N	860	825	0	35	8	-0-
07	22971	X	21894	-0-	-1077	-0-	21027	3	867	9	N	788	767	0	21	8	-0-
08	22971	X	20601	-0-	-2370	-0-	19741	3	860	9	N	782	763	0	19	8	-0-
09	22492	X	22492	-0-	-0-	-0-	21494	3	998	9	N	907	879	0	28	8	-0-
10	23321	X	23321	-0-	-0-	-0-	22093	3	1228	9	N	1116	1106	0	10	8	-0-

SUMMIT POINT 54-4-31 WELL #: 1H RRCID -> 282810 COMPL. DATE 02/24/2019 TOTAL DEPTH 10677 PERF.11065 - 15368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14849	X	9519	-0-	-5330	-0-	8444	3	1075	9	N	977	966	0	11	8	-0-
06	13890	X	11114	-0-	-2776	-0-	10052	3	1062	9	N	965	951	0	14	8	-0-
07	10912	X	8689	-0-	-2223	-0-	7709	3	980	9	N	891	884	0	7	8	-0-
08	10912	X	9196	-0-	-1716	-0-	8099	3	1097	9	N	997	990	0	7	8	-0-
09	11100	X	8253	-0-	-2847	-0-	7138	3	1115	9	N	1014	1004	0	10	8	-0-
10	11470	X	9058	-0-	-2412	-0-	8058	3	1000	9	N	909	906	0	3	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
05	24335	X	13528	-0-	-10807	-0-	11514	3	2014	9	Y	1831	1779	0	52	8	-0-
06	22140	X	7820	-0-	-14320	-0-	7255	3	565	9	Y	514	510	0	4	8	-0-
07	22878	X	13760	-0-	-9118	-0-	13605	3	155	9	Y	141	141	0			-0-
08	22878	X	8049	-0-	-14829	-0-	7080	3	969	9	Y	881	859	0	22	8	-0-
09	15344	X	15344	-0-	-0-	-0-	13492	3	1852	9	Y	1684	1650	0	34	8	-0-
10	13764	X	36	-0-	-13728	-0-	2	3	34	9	Y	31	31	0			-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
05	10261	X	8634	-0-	-1627	-0-	5949	3	328	4	Y	2143	2132	0	17	8	242
							2357	9									
06	12535	X	12535	-0-	-0-	-0-	10870	3	86	4	Y	1435	1392	0	20	8	265
							1579	9									
07	10261	X	5830	-0-	-4431	-0-	3755	3	96	4	Y	1799	1931	0	108	1	13
							1979	9					12	8			
08	8649	X	5145	-0-	-3504	-0-	3563	3	80	4	Y	1365	1322	0	11	8	45
							1502	9									
09	12540	X	5720	-0-	-6820	-0-	4224	3	78	4	Y	1289	1273	0	17	8	44
							1418	9									
10	12958	X	5498	-0-	-7460	-0-	3722	3	87	4	Y	1535	1528	0	13	8	38
							1689	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
05	15103	X	15103	-0-	-0-	-0-	12364	3	2739	9	N	2490	2113	0	377	8	-0-
06	15570	X	13306	-0-	-2264	-0-	10856	3	2450	9	N	2227	1842	0	385	8	-0-
07	16089	X	8645	-0-	-7444	-0-	6691	3	1954	9	N	1776	1315	0	461	8	-0-
08	16089	X	8480	-0-	-7609	-0-	6856	3	1624	9	N	1476	1449	0	27	8	-0-
09	14610	X	1571	-0-	-13039	-0-	977	3	594	9	N	540	384	0	156	8	-0-
10	20529	X	20529	-0-	-0-	-0-	18701	3	1828	9	N	1662	914	0	748	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
05	21887	X	21887	-0-	-0-	-0-	18330	3	3557	9	N	3234	3194	0	40	8	-0-
06	20550	X	16336	-0-	-4214	-0-	13679	3	2657	9	N	2415	2372	0	43	8	-0-
07	21793	X	11916	-0-	-9877	-0-	9981	3	1935	9	N	1759	1736	0	23	8	-0-
08	21886	X	11437	-0-	-10449	-0-	9712	3	1725	9	N	1568	1543	0	25	8	-0-
09	21180	X	7858	-0-	-13322	-0-	6607	3	1251	9	N	1137	1104	0	33	8	-0-
10	21886	X	13151	-0-	-8735	-0-	10520	3	2631	9	N	2392	2310	0	82	8	-0-

BEANS STATION 53-4-5 WELL #: 1H RRCID -> 282883 COMPL. DATE 01/17/2018 TOTAL DEPTH 10980 PERF.11202 - 15525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6223	X	6223	-0-	-0-	-0-	4631	3	72	4	N	1382	1322	0	12	8	323
							1520	9									
06	6030	X	4863	-0-	-1167	-0-	3454	3	64	4	N	1223	1286	0	13	8	247
							1345	9									
07	7750	X	4963	-0-	-2787	-0-	3502	3	66	4	N	1268	1229	0	7	8	279
							1395	9									
08	7750	X	3612	-0-	-4138	-0-	2239	3	62	4	N	1192	1123	0	7	8	341
							1311	9									
09	7500	X	3201	-0-	-4299	-0-	1930	3	57	4	N	1104	1055	0	8	8	382
							1214	9									
10	6231	X	3611	-0-	-2620	-0-	2199	3	64	4	N	1225	1262	0	7	8	338
							1348	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
05	10292	X	9923	-0-	-369	-0-	7103	3	2820	9	N	2564	2548	0	16	8	-0-
06	10050	X	8714	-0-	-1336	-0-	6112	3	2602	9	N	2365	2344	0	21	8	-0-
07	10385	X	8409	-0-	-1976	-0-	5905	3	2504	9	N	2276	2266	0	10	8	-0-
08	10385	X	7994	-0-	-2391	-0-	5309	3	2685	9	N	2441	2432	0	9	8	-0-
09	9600	X	7752	-0-	-1848	-0-	5498	3	2254	9	N	2049	2037	0	12	8	-0-
10	9920	X	5323	-0-	-4597	-0-	3750	3	1573	9	N	1430	1428	0	2	8	-0-

IVY MOUNTAIN 53-4-3 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282916 COMPL. DATE 05/28/2017 TOTAL DEPTH 11155 PERF.11530 - 18930

05	20551	X	20551	-0-	-0-	-0-	17682	3	122	4	Y	2497	2444	0	16	8	239
							2747	9									
06	17250	X	16980	-0-	-270	-0-	14202	3	118	4	Y	2418	2445	0	16	8	196
							2660	9									
07	17825	X	13964	-0-	-3861	-0-	11458	3	104	4	Y	2184	2077	0	8	8	295
							2402	9									
08	20553	X	11780	-0-	-8773	-0-	9298	3	104	4	Y	2162	2177	0	8	8	272
							2378	9									
09	19890	X	11350	-0-	-8540	-0-	8858	3	106	4	Y	2169	2263	0	13	8	165
							2386	9									
10	20553	X	8877	-0-	-11676	-0-	6809	3	88	4	Y	1800	1777	0	8	8	180
							1980	9									

CEDAR MOUNTAIN 54-4-15 WELL #: 1H RRCID -> 282917 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 10742 PERF.10981 - 15397

05	7547	X	7547	-0-	-0-	-0-	6460	3	1087	9	N	988	976	0	12	8	-0-
06	10403	X	10403	-0-	-0-	-0-	9094	3	1309	9	N	1190	1172	0	18	8	-0-
07	9034	X	9034	-0-	-0-	-0-	7818	3	1216	9	N	1105	1096	0	9	8	-0-
08	8329	X	8329	-0-	-0-	-0-	6968	3	1361	9	N	1237	1228	0	9	8	-0-
09	10547	X	10547	-0-	-0-	-0-	9096	3	1451	9	N	1319	1306	0	13	8	-0-
10	10757	X	10128	-0-	-629	-0-	8661	3	1467	9	N	1334	1330	0	4	8	-0-

EBONY 55-1-40 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282999 COMPL. DATE 10/27/2021 TOTAL DEPTH 11244 PERF.11566 - 19044

05	14415	X	11026	-0-	-3389	-0-	9279	3	1747	9	Y	1588	1542	0	37	8	64
06	15349	X	15349	-0-	-0-	-0-	11753	3	3596	9	Y	3269	3232	0	22	8	79
07	17829	X	17829	-0-	-0-	-0-	14372	3	3457	9	Y	3143	3119	0	18	8	85
08	17472	X	17472	-0-	-0-	-0-	14198	3	3274	9	Y	2976	2960	0	15	8	86
09	15047	X	15047	-0-	-0-	-0-	12035	3	3012	9	Y	2738	2729	0	20	8	75
10	17785	X	17785	-0-	-0-	-0-	12545	3	5240	9	Y	4764	4742	0	17	8	80

TEXAS SABAL 55-1-40 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283000 COMPL. DATE 04/06/2017 TOTAL DEPTH 11237 PERF.11667 - 18739

05	9207	X	7981	-0-	-1226	-0-	6648	3	1333	9	Y	1212	1159	0	46	8	48
06	6000	X	5665	-0-	-335	-0-	3924	3	1741	9	Y	1583	1572	0	21	8	38
07	8432	X	8240	-0-	-192	-0-	6317	3	1923	9	Y	1748	1718	0	21	8	47
08	8432	X	8281	-0-	-151	-0-	6488	3	1793	9	Y	1630	1613	0	17	8	47
09	8160	X	6950	-0-	-1210	-0-	5314	3	1636	9	Y	1487	1473	0	21	8	40
10	8814	X	8814	-0-	-0-	-0-	5826	3	2988	9	Y	2716	2694	0	17	8	45

HIPPOCAMP 57-1-29 WELL #: 1H RRCID -> 283016 COMPL. DATE 04/07/2018 TOTAL DEPTH 9843 PERF.10070 - 14535

05	16089	X	13705	-0-	-2384	-0-	11171	3	2534	9	N	2304	2282	0	22	8	-0-
06	15570	X	11319	-0-	-4251	-0-	9303	3	2016	9	N	1833	1810	0	23	8	-0-
07	16089	X	13073	-0-	-3016	-0-	10882	3	2191	9	N	1992	1977	0	15	8	-0-
08	13702	X	12707	-0-	-995	-0-	10625	3	2082	9	N	1893	1879	0	14	8	-0-
09	13260	X	13240	-0-	-20	-0-	11010	3	2230	9	N	2027	2006	0	21	8	-0-
10	13770	X	13770	-0-	-0-	-0-	11516	3	2254	9	N	2049	2021	0	28	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CENTAUR STATE 57-2-18 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283035 COMPL. DATE 10/03/2017 TOTAL DEPTH 10351 PERF.10633 - 16456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	51076	X	51076	-0-	-0-	-0-	49237	3	1839	9	N	1672	1625	0	47	8	-0-
06	46425	X	46425	-0-	-0-	-0-	44712	3	1713	9	N	1557	1507	0	50	8	-0-
07	47813	X	47813	-0-	-0-	-0-	46031	3	1782	9	N	1620	1592	0	28	8	-0-
08	49123	X	49123	-0-	-0-	-0-	47007	3	2116	9	N	1924	1896	0	28	8	-0-
09	38634	X	38634	-0-	-0-	-0-	37437	3	1197	9	N	1088	1059	0	29	8	-0-
10	44126	X	44126	-0-	-0-	-0-	42221	3	1905	9	N	1732	1685	0	47	8	-0-

TROLL 57-3-9 WELL #: 1H RRCID -> 283080 COMPL. DATE 09/11/2021 TOTAL DEPTH 10280 PERF.10696 - 14839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28954	X	22974	-0-	-5980	-0-	21472	3	1502	9	N	1365	1338	0	27	8	-0-
06	27990	X	23586	-0-	-4404	-0-	22402	3	1184	9	N	1076	1039	0	37	8	-0-
07	28923	X	20964	-0-	-7959	-0-	20143	3	821	9	N	746	728	0	18	8	-0-
08	28923	X	23820	-0-	-5103	-0-	22632	3	1188	9	N	1080	1061	0	19	8	-0-
09	26910	X	23209	-0-	-3701	-0-	21782	3	1427	9	N	1297	1273	0	24	8	-0-
10	24366	X	23691	-0-	-675	-0-	22129	3	1562	9	N	1420	1390	0	30	8	-0-

SAVAGE 54-2-22 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283091 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 11636 PERF.11993 - 21264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10344	X	10344	-0-	-0-	-0-	2	1	6181	3	N	3567	3562	0	95	8	522
							237	4	3924	9							
06	7894	X	7894	-0-	-0-	-0-	2	1	4600	3	N	2824	2781	0	50	8	515
							186	4	3106	9							
07	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	2	1	1198	3	N	1933	1898	0	40	8	510
							156	4	2126	9							
08	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	2	1	2938	3	N	1838	1761	0	32	8	555
							147	4	2022	9							
09	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	2	1	2861	3	N	1742	1639	0	48	8	610
							145	4	1916	9							
10	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	2	1	3219	3	N	1921	1977	0	37	8	517
							153	4	2113	9							

PIKE PLACE 57-2-15 WELL #: 1H RRCID -> 283097 COMPL. DATE 01/05/2022 TOTAL DEPTH 9859 PERF.10269 - 14504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14073	X	14073	-0-	-0-	-0-	11116	3	2957	9	N	2688	2664	0	24	8	-0-
06	14386	X	14386	-0-	-0-	-0-	11555	3	2831	9	N	2574	2547	0	27	8	-0-
07	15407	X	12122	-0-	-3285	-0-	9661	3	2461	9	N	2237	2224	0	13	8	-0-
08	15407	X	13412	-0-	-1995	-0-	10694	3	2718	9	N	2471	2457	0	14	8	-0-
09	14910	X	2588	-0-	-12322	-0-	2036	3	552	9	N	502	492	0	10	8	-0-
10	14880	X	9891	-0-	-4989	-0-	7604	3	2287	9	N	2079	2052	0	27	8	-0-

NIGHTWATCH 56-3-21 WELL #: 1H RRCID -> 283104 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 10336 PERF.10605 - 14831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22878	X	18860	-0-	-4018	-0-	16575	3	2285	9	N	2077	2054	0	23	8	-0-
06	22140	X	13643	-0-	-8497	-0-	12028	3	1615	9	N	1468	1449	0	19	8	-0-
07	22878	X	14652	-0-	-8226	-0-	12053	3	2599	9	N	2363	2349	0	14	8	-0-
08	22878	X	16284	-0-	-6594	-0-	13943	3	2341	9	N	2128	2113	0	15	8	-0-
09	22140	X	13488	-0-	-8652	-0-	11463	3	2025	9	N	1841	1823	0	18	8	-0-
10	18848	X	11432	-0-	-7416	-0-	9600	3	1832	9	N	1665	1643	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
05	24304	X	18133	-0-	-6171	-0-	15082	3	3051	9	N	2774	2745	0	29	8	-0-
06	20820	X	17460	-0-	-3360	-0-	14428	3	3032	9	N	2756	2737	0	19	8	-0-
07	23604	X	23604	-0-	-0-	-0-	19512	3	4092	9	Y	3720	3702	0	18	8	-0-
08	45578	X	45578	-0-	-0-	-0-	41476	3	4102	9	Y	3729	3714	0	15	8	-0-
09	45303	X	45303	-0-	-0-	-0-	41563	3	3740	9	Y	3400	3380	0	20	8	-0-
10	38868	X	38868	-0-	-0-	-0-	35075	3	3793	9	Y	3448	3432	0	16	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HANGING H 3-18 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283107 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 10971 PERF.10988 - 18537

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16598	X	16598	-0-	-0-	-0-	14144	3	2454	9	Y	2231	2211	0	27	8	112
06	13980	X	13191	-0-	-789	-0-	11260	3	1931	9	Y	1755	1696	0	24	8	147
07	14446	X	14075	-0-	-371	-0-	11814	3	2261	9	Y	2055	2072	0	16	8	114
08	16585	X	13878	-0-	-2707	-0-	11743	3	2135	9	Y	1941	1917	0	15	8	123
09	16050	X	15131	-0-	-919	-0-	12889	3	2242	9	Y	2038	2014	0	22	8	125
10	16585	X	14088	-0-	-2497	-0-	11947	3	2141	9	Y	1946	1931	0	16	8	124

SONIC 57-3-15 WELL #: 1H RRCID -> 283108 COMPL. DATE 02/15/2017 TOTAL DEPTH 10146 PERF.10537 - 14898

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6696	X	1638	-0-	-5058	-0-	1403	3	235	9	Y	214	207	0	7	8	-0-
06	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					Y	-0-					-0-
07	2542	X	354	-0-	-2188	-0-	350	3	4	9	Y	4	4	8			-0-
08	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	-0-					-0-
09	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					Y	-0-					-0-
10	1643	X	59	-0-	-1584	-0-	36	3	23	9	Y	21	21	8			-0-

JACKALOPE 56-3-11 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283109 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 10597 PERF.10871 - 15281

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8306	X	8306	-0-	-0-	-0-	7304	3	1002	9	N	911	898	0	13	8	-0-
06	9071	X	9071	-0-	-0-	-0-	7985	3	1086	9	N	987	971	0	16	8	-0-
07	8140	X	8140	-0-	-0-	-0-	6861	3	1279	9	N	1163	1156	0	7	8	-0-
08	9322	X	9322	-0-	-0-	-0-	8200	3	1122	9	N	1020	1011	0	9	8	-0-
09	8860	X	8860	-0-	-0-	-0-	7742	3	1118	9	N	1016	1004	0	12	8	-0-
10	8937	X	8937	-0-	-0-	-0-	7772	3	1165	9	N	1059	1045	0	14	8	-0-

WYVERN STATE 57-3-27 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283110 COMPL. DATE 08/25/2017 TOTAL DEPTH 9952 PERF.10206 - 16956

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29295	X	18229	-0-	-11066	-0-	16479	3	1750	9	N	1591	1576	0	15	8	-0-
06	30273	X	30273	-0-	-0-	-0-	27272	3	3001	9	N	2728	2696	0	32	8	-0-
07	29295	X	29098	-0-	-197	-0-	26426	3	2672	9	N	2429	2413	0	16	8	-0-
08	30669	X	30669	-0-	-0-	-0-	27871	3	2798	9	N	2544	2527	0	17	8	-0-
09	30270	X	23677	-0-	-6593	-0-	21342	3	2335	9	N	2123	2103	0	20	8	-0-
10	31279	X	29626	-0-	-1653	-0-	26653	3	2973	9	N	2703	2672	0	31	8	-0-

GOLEM 56-3-3 WELL #: 1H RRCID -> 283111 COMPL. DATE 11/10/2018 TOTAL DEPTH 10283 PERF.10684 - 15438

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24315	X	24315	-0-	-0-	-0-	20570	3	184	4	Y	3237	3198	0	39	8	452
							3561	9									
06	24291	X	24291	-0-	-0-	-0-	20616	3	182	4	Y	3175	3149	0	47	8	431
							3493	9									
07	25048	X	18743	-0-	-6305	-0-	15845	3	144	4	Y	2504	2552	0	20	8	363
							2754	9									
08	25048	X	24186	-0-	-862	-0-	20475	3	183	4	Y	3207	3188	0	25	8	357
							3528	9									
09	24300	X	22431	-0-	-1869	-0-	18994	3	171	4	Y	2969	2915	0	34	8	377
							3266	9									
10	25110	X	22204	-0-	-2906	-0-	18800	3	174	4	Y	2936	2898	0	47	8	368
							3230	9									

GORGON 57-1-33 WELL #: 1H RRCID -> 283112 COMPL. DATE 08/10/2017 TOTAL DEPTH 10108 PERF.10416 - 14155

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12958	X	10841	-0-	-2117	-0-	9607	3	1234	9	Y	1122	1109	0	13	8	-0-
06	12540	X	11532	-0-	-1008	-0-	10279	3	1253	9	Y	1139	1123	0	16	8	-0-
07	12958	X	11718	-0-	-1240	-0-	10484	3	1234	9	Y	1122	1113	0	9	8	-0-
08	11470	X	11217	-0-	-253	-0-	9992	3	1225	9	Y	1114	1105	0	9	8	-0-
09	11520	X	9766	-0-	-1754	-0-	8758	3	1008	9	Y	916	906	0	10	8	-0-
10	11904	X	11008	-0-	-896	-0-	9865	3	1143	9	Y	1039	1024	0	15	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SKYHAWK 57-1-28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283113 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 10155 PERF.10467 - 14646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15810	X	11385	-0-	-4425	-0-	9704	3	1681	9	Y	1528	1513	0	15	8	-0-
06	15300	X	6488	-0-	-8812	-0-	5402	3	1086	9	Y	987	974	0	13	8	-0-
07	15810	X	7768	-0-	-8042	-0-	6544	3	1224	9	Y	1113	1105	0	8	8	-0-
08	14136	X	-0-	-0-	-14136	-0-					Y	-0-					-0-
09	13530	X	6088	-0-	-7442	-0-	5054	3	1034	9	Y	940	927	0	13	8	-0-
10	11928	X	11928	-0-	-0-	-0-	9438	3	2490	9	Y	2264	2243	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
05	26232	X	26232	-0-	-0-	-0-	24261	3	1971	9	Y	1792	1761	0	31	8	252
06	23075	X	23075	-0-	-0-	-0-	21405	3	1670	9	Y	1518	1521	0	35	8	214
07	26598	X	20824	-0-	-5774	-0-	19492	3	1332	9	Y	1211	1253	0	17	8	155
08	26598	X	12262	-0-	-14336	-0-	11281	3	981	9	Y	892	851	0	11	8	185
09	27113	X	27113	-0-	-0-	-0-	25211	3	1902	9	Y	1729	1219	0	285	1	381
													29	8			
10	32185	X	32185	-0-	-0-	-0-	30041	3	2144	9	Y	1949	2111	0	44	8	175

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
05	14275	X	14275	-0-	-0-	-0-	11346	3	2929	9	N	2663	2635	0	28	8	-0-
06	13377	X	13377	-0-	-0-	-0-	10676	3	2701	9	N	2455	2425	0	30	8	-0-
07	13647	X	13647	-0-	-0-	-0-	10861	3	2786	9	N	2533	2517	0	16	8	-0-
08	14260	X	12834	-0-	-1426	-0-	10215	3	2619	9	N	2381	2366	0	15	8	-0-
09	15318	X	15318	-0-	-0-	-0-	12263	3	3055	9	N	2777	2755	0	22	8	-0-
10	14260	X	7963	-0-	-6297	-0-	6301	3	1662	9	N	1511	1508	0	3	8	-0-

BECKER 6-30 UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 283132 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10941 - 20436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18726	X	18726	-0-	-0-	-0-	15036	2	166	4	N	3204	3296	1	16	8	142
							3524	9									
06	20123	X	20123	-0-	-0-	-0-	16895	2	150	4	N	2798	2721	1	1	8	218
							3078	9									
07	17649	X	17649	-0-	-0-	-0-	14265	2	152	4	N	2938	2896	1			260
							3232	9									
08	19415	X	19415	-0-	-0-	-0-	15883	2	158	4	N	3067	3116	1	1	8	210
							3374	9									
09	17346	X	17346	-0-	-0-	-0-	14094	2	136	4	N	2833	2688	1			355
							3116	9									
10	18395	X	18395	-0-	-0-	-0-	14966	2	162	4	N	2970	2918	1	23	8	384
							3267	9									

CASCADES 55-1-26 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283143 COMPL. DATE 08/08/2017 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11878 - 19376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18709	X	18709	-0-	-0-	-0-	15720	3	2989	9	N	2717	2668	0	43	8	110
06	17925	X	17925	-0-	-0-	-0-	12584	3	5341	9	N	4855	4749	0	100	8	116
07	12008	X	12008	-0-	-0-	-0-	8779	3	3229	9	N	2935	2918	0	55	8	78
08	13137	X	13137	-0-	-0-	-0-	9760	3	3377	9	N	3070	2978	0	83	8	87
09	13040	X	13040	-0-	-0-	-0-	9819	3	3221	9	N	2928	2870	0	66	8	79
10	749	X	749	-0-	-0-	-0-	504	3	245	9	N	223	274	0	25	8	3

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
05	21080	X	18689	-0-	-2391	-0-	16841	3	1848	9	N	1680	1655	0	25	8	-0-
06	21443	X	21443	-0-	-0-	-0-	19181	3	2262	9	N	2056	2026	0	30	8	-0-
07	21080	X	20575	-0-	-505	-0-	18404	3	2171	9	N	1974	1961	0	13	8	-0-
08	20274	X	19367	-0-	-907	-0-	17381	3	1986	9	N	1805	1789	0	16	8	-0-
09	21450	X	13229	-0-	-8221	-0-	12133	3	1096	9	N	996	981	0	15	8	-0-
10	22165	X	17100	-0-	-5065	-0-	15666	3	1434	9	N	1304	1276	0	28	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

ANTIETAM 54-4-27 WELL #: 1H RRCID -> 283185 COMPL. DATE 03/15/2019 TOTAL DEPTH 10825 PERF.11114 - 15441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10607	X	10607	-0-	-0-	-0-	9364	3	1243	9	N	1130	1124	0	6	8	-0-
06	11011	X	11011	-0-	-0-	-0-	9963	3	1048	9	N	953	945	0	8	8	-0-
07	12295	X	12295	-0-	-0-	-0-	11231	3	1064	9	N	967	963	0	4	8	-0-
08	9893	X	9893	-0-	-0-	-0-	9055	3	838	9	N	762	759	0	3	8	-0-
09	9816	X	9816	-0-	-0-	-0-	8967	3	849	9	N	772	767	0	5	8	-0-
10	9186	X	9186	-0-	-0-	-0-	8341	3	845	9	N	768	767	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12498	X	12498	-0-	-0-	-0-	608	1	10471	3	Y	1290	1264	0	26	8	-0-
							1419	9									
06	9976	X	9976	-0-	-0-	-0-	472	1	8714	3	Y	718	690	0	28	8	-0-
							790	9									
07	8661	X	8661	-0-	-0-	-0-	459	1	7574	3	Y	571	559	0	12	8	-0-
							628	9									
08	12493	X	10041	-0-	-2452	-0-	562	1	9183	3	Y	269	258	0	11	8	-0-
							296	9									
09	12090	X	10799	-0-	-1291	-0-	531	1	10105	3	Y	148	132	0	16	8	-0-
							163	9									
10	12493	X	7481	-0-	-5012	-0-	391	1	6950	3	Y	127	102	0	25	8	-0-
							140	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	7	3	25	9	N	23	23	8			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15	15	8			-0-
07	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	5	5	8			-0-
09	521	N	521	-0-	-0-	-0-	23	3	498	9	N	453	434	0	19	8	-0-
10	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	48	3	1066	9	N	969	893	0	76	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26226	X	22681	-0-	-3545	-0-	20792	3	1889	9	N	1717	1693	0	24	8	-0-
06	28276	X	28276	-0-	-0-	-0-	26343	3	1933	9	N	1757	1728	0	29	8	-0-
07	23560	X	17998	-0-	-5562	-0-	16114	3	1884	9	N	1713	1700	0	13	8	-0-
08	23560	X	16430	-0-	-7130	-0-	14592	3	1838	9	N	1671	1656	0	15	8	-0-
09	25380	X	24671	-0-	-709	-0-	22819	3	1852	9	N	1684	1664	0	20	8	-0-
10	26226	X	25623	-0-	-603	-0-	23866	3	1757	9	N	1597	1574	0	23	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9377	X	9377	-0-	-0-	-0-	7434	3	1943	9	N	1766	1749	0	17	8	-0-
06	11034	X	11034	-0-	-0-	-0-	9270	3	1764	9	N	1604	1584	0	20	8	-0-
07	16639	X	16639	-0-	-0-	-0-	14694	3	1945	9	N	1768	1756	0	12	8	-0-
08	15937	X	15937	-0-	-0-	-0-	13967	3	1970	9	N	1791	1781	0	10	8	-0-
09	10779	X	10779	-0-	-0-	-0-	9221	3	1558	9	N	1416	1404	0	12	8	-0-
10	11991	X	11991	-0-	-0-	-0-	10220	3	1771	9	N	1610	1593	0	17	8	-0-

CYCLOPS STATE 57-3-28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283211 COMPL. DATE 02/12/2018 TOTAL DEPTH 9905 PERF.10196 - 16938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
05	33069	X	33069	-0-	-0-	-0-	30051	3	3018	9	N	2744	2714	0	30	8	-0-
06	30386	X	30386	-0-	-0-	-0-	27116	3	3270	9	N	2973	2942	0	31	8	-0-
07	30392	X	30392	-0-	-0-	-0-	28081	3	2311	9	N	2101	2081	0	20	8	-0-
08	31162	X	31162	-0-	-0-	-0-	28494	3	2668	9	N	2425	2406	0	19	8	-0-
09	29195	X	29195	-0-	-0-	-0-	26698	3	2497	9	N	2270	2244	0	26	8	-0-
10	29429	X	29429	-0-	-0-	-0-	26840	3	2589	9	N	2354	2320	0	34	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SKYCATCHER 56-3-5 WELL #: 1H RRCID -> 283212 COMPL. DATE 06/27/2018 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10771 - 14937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13175	X	11418	-0-	-1757	-0-	9344	3	2074	9	N	1885	1866	0	19	8	-0-
06	12750	X	11976	-0-	-774	-0-	9951	3	2025	9	N	1841	1818	0	23	8	-0-
07	13175	X	10203	-0-	-2972	-0-	8333	3	1870	9	N	1700	1689	0	11	8	-0-
08	14039	X	14039	-0-	-0-	-0-	11753	3	2286	9	N	2078	2064	0	14	8	-0-
09	12442	X	12442	-0-	-0-	-0-	10316	3	2126	9	N	1933	1915	0	18	8	-0-
10	12806	X	12806	-0-	-0-	-0-	10482	3	2324	9	N	2113	2085	0	28	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
05	20398	X	19875	-0-	-523	-0-	17060	3	2815	9	N	2559	2535	0	24	8	-0-
06	19740	X	18072	-0-	-1668	-0-	15167	3	2905	9	N	2641	2615	0	26	8	-0-
07	20398	X	18544	-0-	-1854	-0-	15856	3	2688	9	N	2444	2429	0	15	8	-0-
08	19933	X	18450	-0-	-1483	-0-	15804	3	2646	9	N	2405	2390	0	15	8	-0-
09	19290	X	18098	-0-	-1192	-0-	15092	3	3006	9	N	2733	2714	0	19	8	-0-
10	19871	X	18501	-0-	-1370	-0-	15854	3	2647	9	N	2406	2380	0	26	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
05	16740	X	16285	-0-	-455	-0-	13104	3	3181	9	N	2892	2820	0	72	8	-0-
06	16746	X	16746	-0-	-0-	-0-	13861	3	2885	9	N	2623	2609	0	14	8	-0-
07	16740	X	12920	-0-	-3820	-0-	10234	3	2686	9	N	2442	2435	0	7	8	-0-
08	16740	X	15022	-0-	-1718	-0-	12330	3	2692	9	N	2447	2439	0	8	8	-0-
09	16200	X	16079	-0-	-121	-0-	13151	3	2928	9	N	2662	2650	0	12	8	-0-
10	16740	X	14054	-0-	-2686	-0-	10995	3	3059	9	N	2781	2778	0	3	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
05	50609	X	50609	-0-	-0-	-0-	45821	3	4788	9	Y	4353	4253	0	40	8	178
06	40091	X	40091	-0-	-0-	-0-	33137	3	6954	9	Y	6322	6323	0	24	8	153
07	38936	X	34222	-0-	-4714	-0-	29584	3	4638	9	Y	4216	4236	0	19	8	114
08	50623	X	40538	-0-	-10085	-0-	35416	3	5122	9	Y	4656	4618	0	17	8	135
09	48990	X	39486	-0-	-9504	-0-	34798	3	4688	9	Y	4262	4256	0	24	8	117
10	50623	X	29321	-0-	-21302	-0-	21994	3	7327	9	Y	6661	6648	0	18	8	112

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
05	16213	X	11510	-0-	-4703	-0-	10125	3	1385	9	N	1259	1224	0	35	8	-0-
06	14820	X	8566	-0-	-6254	-0-	7041	3	1525	9	N	1386	1349	0	37	8	-0-
07	9765	X	8989	-0-	-776	-0-	7425	3	1564	9	N	1422	1399	0	23	8	-0-
08	14394	X	14394	-0-	-0-	-0-	12951	3	1443	9	N	1312	1285	0	27	8	-0-
09	15427	X	15427	-0-	-0-	-0-	14065	3	1362	9	N	1238	1199	0	39	8	-0-
10	11501	X	11252	-0-	-249	-0-	10142	3	1110	9	N	1009	971	0	38	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
05	15872	X	15872	-0-	-0-	-0-	15002	3	870	9	Y	791	779	0	12	8	-0-
06	14670	X	6609	-0-	-8061	-0-	5942	3	667	9	Y	606	595	0	11	8	-0-
07	15159	X	7478	-0-	-7681	-0-	6585	3	893	9	Y	812	799	0	13	8	-0-
08	15872	X	11018	-0-	-4854	-0-	10783	3	235	9	Y	214	208	0	6	8	-0-
09	15360	X	8053	-0-	-7307	-0-	7720	3	333	9	Y	303	288	0	15	8	-0-
10	20484	X	20484	-0-	-0-	-0-	18953	3	1531	9	Y	1392	1366	0	26	8	-0-

RUCK UNIT 3-17 WELL #: 2HR RRCID -> 283229 COMPL. DATE 11/15/2017 TOTAL DEPTH 11080 PERF.11288 - 22269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21691	X	21691	-0-	-0-	-0-	17329	3	4362	9	Y	3965	3912	0	44	8	200
06	17430	X	6204	-0-	-11226	-0-	4872	3	1332	9	Y	1211	1293	0	16	8	102
07	18414	X	14559	-0-	-3855	-0-	11123	3	3436	9	Y	3124	3032	0	21	8	173
08	21700	X	15292	-0-	-6408	-0-	11918	3	3374	9	Y	3067	3024	0	21	8	195
09	21000	X	18129	-0-	-2871	-0-	14356	3	3773	9	Y	3430	3382	0	33	8	210
10	21700	X	12668	-0-	-9032	-0-	9741	3	2927	9	Y	2661	2681	0	20	8	170

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

LEXINGTON 55-4-41 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283234 COMPL. DATE 02/10/2018 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10851 - 19966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29760	X	15932	-0-	-13828	-0-	14499	3	1433	9	Y	1303	1285	0	18	8	-0-
06	23010	X	10332	-0-	-12678	-0-	9316	3	1016	9	Y	924	908	0	16	8	-0-
07	23777	X	17162	-0-	-6615	-0-	15492	3	1670	9	Y	1518	1503	0	15	8	-0-
08	23777	X	18771	-0-	-5006	-0-	17187	3	1584	9	Y	1440	1425	0	15	8	-0-
09	18600	X	15109	-0-	-3491	-0-	14298	3	811	9	Y	737	718	0	19	8	-0-
10	21665	X	21665	-0-	-0-	-0-	20386	3	1279	9	Y	1163	1156	0	7	8	-0-

SUPERBOLT 57-3-25 WELL #: 1H RRCID -> 283251 COMPL. DATE 01/16/2018 TOTAL DEPTH 9888 PERF.10207 - 14402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11346	X	11204	-0-	-142	-0-	9664	3	1540	9	N	1400	1376	0	24	8	-0-
06	12411	X	12411	-0-	-0-	-0-	10656	3	1755	9	N	1595	1568	0	27	8	-0-
07	12462	X	10505	-0-	-1957	-0-	9340	3	1165	9	N	1059	1044	0	15	8	-0-
08	21301	X	21301	-0-	-0-	-0-	19605	3	1696	9	N	1542	1528	0	14	8	-0-
09	35244	X	35244	-0-	-0-	-0-	34281	3	963	9	N	875	855	0	20	8	-0-
10	32449	X	32449	-0-	-0-	-0-	30870	3	1579	9	N	1435	1408	0	27	8	-0-

HAMMERHEAD 54-1-28 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283257 COMPL. DATE 05/21/2017 TOTAL DEPTH 12204 PERF.12468 - 21862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16027	X	9093	-0-	-6934	-0-	6517	3	2576	9	N	2342	2326	0	16	8	-0-
06	20292	X	20292	-0-	-0-	-0-	15773	3	4519	9	N	4108	4071	0	37	8	-0-
07	22764	X	22764	-0-	-0-	-0-	18143	3	4621	9	N	4201	4170	0	31	8	-0-
08	20894	X	16297	-0-	-4597	-0-	12300	3	3997	9	N	3634	3618	0	16	8	-0-
09	20220	X	18600	-0-	-1620	-0-	14363	3	4237	9	N	3852	3826	0	26	8	-0-
10	20894	X	13476	-0-	-7418	-0-	9939	3	3537	9	N	3215	3199	0	16	8	-0-

WOOD LAKE 54-4-23 WELL #: 1H RRCID -> 283258 COMPL. DATE 01/19/2018 TOTAL DEPTH 10796 PERF.11131 - 15229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13268	X	12666	-0-	-602	-0-	10049	3	107	4	N	2282	2320	0	11	8	296
							2510	9									
06	12840	X	12725	-0-	-115	-0-	10227	3	102	4	N	2178	2145	0	13	8	316
							2396	9									
07	13268	X	12137	-0-	-1131	-0-	9747	3	99	4	N	2083	2035	0	7	8	357
							2291	9									
08	12679	X	11970	-0-	-709	-0-	9525	3	100	4	N	2132	2134	0	6	8	349
							2345	9									
09	12720	X	11063	-0-	-1657	-0-	8859	3	90	4	N	1922	1922	0	9	8	340
							2114	9									
10	13144	X	9858	-0-	-3286	-0-	7900	3	80	4	N	1707	1743	0	2	8	302
							1878	9									

PETERSBURG 54-4-17 WELL #: 1H RRCID -> 283259 COMPL. DATE 03/22/2019 TOTAL DEPTH 10741 PERF.11104 - 15327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10259	X	10259	-0-	-0-	-0-	8382	3	1877	9	N	1706	1691	0	15	8	-0-
06	9949	X	9949	-0-	-0-	-0-	8086	3	1863	9	N	1694	1677	0	17	8	-0-
07	10219	X	10219	-0-	-0-	-0-	8495	3	1724	9	N	1567	1557	0	10	8	-0-
08	9492	X	9492	-0-	-0-	-0-	7752	3	1740	9	N	1582	1573	0	9	8	-0-
09	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	4715	3	1082	9	N	984	974	0	10	8	-0-
10	6820	X	6820	-0-	-0-	-0-	5769	3	1051	9	N	955	951	0	4	8	-0-

FREMONT 56-2-21 WELL #: 1H RRCID -> 283282 COMPL. DATE 02/03/2018 TOTAL DEPTH 10325 PERF.10667 - 14995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15469	X	9093	-0-	-6376	-0-	7587	3	1506	9	N	1369	1355	0	14	8	-0-
06	19889	X	19889	-0-	-0-	-0-	18486	3	1403	9	N	1275	1259	0	16	8	-0-
07	19831	X	19831	-0-	-0-	-0-	18505	3	1326	9	N	1205	1196	0	9	8	-0-
08	20076	X	20076	-0-	-0-	-0-	18731	3	1345	9	N	1223	1206	0	17	8	-0-
09	20483	X	20483	-0-	-0-	-0-	19215	3	1268	9	N	1153	1129	0	24	8	-0-
10	22532	X	22532	-0-	-0-	-0-	20975	3	1557	9	N	1415	1391	0	24	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
EMERALD CITY 56-2-37 WELL #: 1H RRCID -> 283283 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 10544 PERF.10843 - 15181

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9261	X	9261	-0-	-0-	-0-	1 2696	1 9	6564	3	N	2451	2422	0	29	8	-0-
06	7560	X	5744	-0-	-1816	-0-	1 1555	1 9	4188	3	N	1414	1397	0	17	8	-0-
07	7812	X	7217	-0-	-595	-0-	1 2124	1 9	5092	3	N	1931	1917	0	14	8	-0-
08	9676	X	9676	-0-	-0-	-0-	2 2929	1 9	6745	3	N	2663	2624	0	39	8	-0-
09	9494	X	9494	-0-	-0-	-0-	2 3194	1 9	6298	3	N	2904	2843	0	61	8	-0-
10	10593	X	10593	-0-	-0-	-0-	2 3024	1 9	7567	3	N	2749	2686	0	63	8	-0-

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
05	22971	X	16641	-0-	-6330	-0-	14098	3	2543	9	N	2312	2284	0	28	8	-0-
06	20160	X	18324	-0-	-1836	-0-	15174	3	3150	9	N	2864	2827	0	37	8	-0-
07	20832	X	19566	-0-	-1266	-0-	16399	3	3167	9	N	2879	2857	0	22	8	-0-
08	20615	X	16057	-0-	-4558	-0-	13633	3	2424	9	N	2204	2187	0	17	8	-0-
09	19094	X	19094	-0-	-0-	-0-	16129	3	2965	9	N	2695	2664	0	31	8	-0-
10	19561	X	18360	-0-	-1201	-0-	15360	3	3000	9	N	2727	2690	0	37	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
05	18385	X	18385	-0-	-0-	-0-	15996	3	2389	9	N	2172	2118	0	54	8	-0-
06	19454	X	19454	-0-	-0-	-0-	16918	3	2536	9	N	2305	2250	0	55	8	-0-
07	13454	X	12676	-0-	-778	-0-	10483	3	2193	9	N	1994	1966	0	28	8	-0-
08	18383	X	15221	-0-	-3162	-0-	12768	3	2453	9	N	2230	2180	0	50	8	-0-
09	18930	X	14314	-0-	-4616	-0-	12025	3	2289	9	N	2081	2018	0	63	8	-0-
10	19561	X	16177	-0-	-3384	-0-	13756	3	2421	9	N	2201	2130	0	71	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
05	14147	X	14147	-0-	-0-	-0-	11355	3	2792	9	Y	2538	2505	0	33	8	-0-
06	16036	X	16036	-0-	-0-	-0-	13339	3	2697	9	Y	2452	2416	0	36	8	-0-
07	18757	X	18757	-0-	-0-	-0-	15649	3	3108	9	Y	2825	2802	0	23	8	-0-
08	14136	X	10747	-0-	-3389	-0-	8864	3	1883	9	Y	1712	1699	0	13	8	-0-
09	16050	X	15651	-0-	-399	-0-	12919	3	2732	9	Y	2484	2460	0	24	8	-0-
10	18755	X	18687	-0-	-68	-0-	15345	3	3342	9	Y	3038	3030	0	8	8	-0-

PHOENIX 56-2-31 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283364 COMPL. DATE 01/16/2018 TOTAL DEPTH 10119 PERF.10385 - 14071

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8029	X	7278	-0-	-751	-0-	5725	3	1553	9	N	1412	1396	0	16	8	-0-
06	8670	X	8458	-0-	-212	-0-	6728	3	1730	9	N	1573	1551	0	22	8	-0-
07	10757	X	8475	-0-	-2282	-0-	6790	3	1685	9	N	1532	1520	0	12	8	-0-
08	10757	X	6717	-0-	-4040	-0-	5256	3	1461	9	N	1328	1308	0	20	8	-0-
09	10410	X	6824	-0-	-3586	-0-	5483	3	1341	9	N	1219	1193	0	26	8	-0-
10	8742	X	8303	-0-	-439	-0-	6926	3	1377	9	N	1252	1223	0	29	8	-0-

VELOCITY 56-2-17 WELL #: 1H RRCID -> 283384 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 10401 PERF.10748 - 15108

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14367	X	14367	-0-	-0-	-0-	13958	3	409	9	N	372	345	0	27	8	-0-
06	15615	X	15615	-0-	-0-	-0-	15150	3	465	9	N	423	393	0	30	8	-0-
07	12268	X	12268	-0-	-0-	-0-	11896	3	372	9	N	338	316	0	22	8	-0-
08	13492	X	13492	-0-	-0-	-0-	12979	3	513	9	N	466	435	0	31	8	-0-
09	9459	X	9459	-0-	-0-	-0-	7722	3	1737	9	N	1579	1552	0	27	8	-0-
10	9469	X	9469	-0-	-0-	-0-	8834	3	635	9	N	577	535	0	42	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SEQUOIA 55-1-14 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283393 COMPL. DATE 07/08/2017 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11859 - 21420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27987	X	27987	-0-	-0-	-0-	23606	3	4381	9	N	3983	3913	0	70	8	-0-
06	25113	X	25113	-0-	-0-	-0-	21120	3	3993	9	N	3630	3541	0	89	8	-0-
07	41594	X	41594	-0-	-0-	-0-	36959	3	4635	9	Y	4214	4162	0	52	8	-0-
08	104955	X	104955	-0-	-0-	-0-	100065	3	4890	9	Y	4445	4384	0	61	8	-0-
09	88847	X	88847	-0-	-0-	-0-	84477	3	4370	9	Y	3973	3923	0	50	8	-0-
10	81926	X	81926	-0-	-0-	-0-	77693	3	4233	9	Y	3848	3826	0	22	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
05	18690	X	18690	-0-	-0-	-0-	17366	3	1324	9	N	1204	1162	0	42	8	-0-
06	17504	X	17504	-0-	-0-	-0-	16184	3	1320	9	N	1200	1158	0	42	8	-0-
07	15129	X	15129	-0-	-0-	-0-	13745	3	1384	9	N	1258	1234	0	24	8	-0-
08	17804	X	17804	-0-	-0-	-0-	16420	3	1384	9	N	1258	1236	0	22	8	-0-
09	18409	X	18409	-0-	-0-	-0-	17034	3	1375	9	N	1250	1219	0	31	8	-0-
10	19529	X	19529	-0-	-0-	-0-	18132	3	1397	9	N	1270	1261	0	9	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
05	19450	X	19450	-0-	-0-	-0-	16753	3	2697	9	N	2452	2433	0	19	8	-0-
06	18181	X	18181	-0-	-0-	-0-	17188	3	993	9	N	903	883	0	20	8	-0-
07	16709	X	12961	-0-	-3748	-0-	12173	3	788	9	N	716	708	0	8	8	-0-
08	20405	X	20405	-0-	-0-	-0-	17423	3	2982	9	N	2711	2699	0	12	8	-0-
09	18150	X	15802	-0-	-2348	-0-	13775	3	2027	9	N	1843	1829	0	14	8	-0-
10	19928	X	19928	-0-	-0-	-0-	17436	3	2492	9	N	2265	2245	0	20	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
05	15067	X	15067	-0-	-0-	-0-	12583	3	123	4	N	2146	2087	0	26	8	297
							2361	9									
06	14592	X	14592	-0-	-0-	-0-	12198	3	118	4	N	2069	2033	0	30	8	303
							2276	9									
07	15097	X	13314	-0-	-1783	-0-	11200	3	106	4	N	1825	1794	0	15	8	319
							2008	9									
08	15097	X	14240	-0-	-857	-0-	11895	3	117	4	N	2025	2029	0	16	8	299
							2228	9									
09	14610	X	13492	-0-	-1118	-0-	11234	3	113	4	N	1950	1925	0	23	8	301
							2145	9									
10	15066	X	12986	-0-	-2080	-0-	10769	3	112	4	N	1914	1884	0	18	8	313
							2105	9									

PACER 56-1-43 WELL #: 1H RRCID -> 283413 COMPL. DATE 09/09/2018 TOTAL DEPTH 10409 PERF.10719 - 14833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9258	X	9258	-0-	-0-	-0-	7206	3	2052	9	N	1865	1761	0	104	8	-0-
06	8930	X	8930	-0-	-0-	-0-	7090	3	1840	9	N	1673	1567	0	106	8	-0-
07	9191	X	9191	-0-	-0-	-0-	7200	3	1991	9	N	1810	1652	0	158	8	-0-
08	8257	X	8257	-0-	-0-	-0-	6537	3	1720	9	N	1564	1556	0	8	8	-0-
09	9085	X	9085	-0-	-0-	-0-	7361	3	1724	9	N	1567	1387	0	180	8	-0-
10	8310	X	8310	-0-	-0-	-0-	6741	3	1569	9	N	1426	1190	0	236	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
05	8122	X	4421	-0-	-3701	-0-	3113	3	1308	9	Y	1189	1153	0	36	8	10
06	7860	X	3095	-0-	-4765	-0-	1665	3	1430	9	Y	1300	1285	0	6	8	19
07	8122	X	4761	-0-	-3361	-0-	3592	3	1169	9	Y	1063	1017	0	58	8	7
08	9920	X	2138	-0-	-7782	-0-	1120	3	1018	9	Y	925	887	0	34	8	11
09	5670	X	-0-	-0-	-5670	-0-					Y	937	914	0	26	8	8
10	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					Y	479	463	0	17	8	7

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SPEEDY 57-3-37 WELL #: 1H RRCID -> 283420 COMPL. DATE 04/07/2018 TOTAL DEPTH 10059 PERF.10391 - 14603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17882	X	17882	-0-	-0-	-0-	14894	3	2988	9	N	2716	2667	0	49	8	-0-
06	15985	X	15985	-0-	-0-	-0-	13015	3	2970	9	N	2700	2651	0	49	8	-0-
07	16368	X	12319	-0-	-4049	-0-	10846	3	1473	9	N	1339	1317	0	22	8	-0-
08	16480	X	16480	-0-	-0-	-0-	14029	3	2451	9	N	2228	2199	0	29	8	-0-
09	15840	X	13495	-0-	-2345	-0-	11459	3	2036	9	N	1851	1819	0	32	8	-0-
10	16368	X	15823	-0-	-545	-0-	13533	3	2290	9	N	2082	2018	0	64	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
05	24056	X	11566	-0-	-12490	-0-	11083	3	483	9	N	439	390	0	49	8	-0-
06	23280	X	8046	-0-	-15234	-0-	7280	3	766	9	N	696	648	0	48	8	-0-
07	24056	X	10739	-0-	-13317	-0-	9280	3	1459	9	N	1326	1302	0	24	8	-0-
08	24056	X	10252	-0-	-13804	-0-	8484	3	1768	9	N	1607	1587	0	20	8	-0-
09	23280	X	9902	-0-	-13378	-0-	7998	3	1904	9	N	1731	1706	0	25	8	-0-
10	24591	X	24591	-0-	-0-	-0-	22620	3	1971	9	N	1792	1761	0	31	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
05	24428	X	18649	-0-	-5779	-0-	18067	3	582	9	N	529	500	0	29	8	-0-
06	23640	X	15890	-0-	-7750	-0-	14965	3	925	9	N	841	806	0	35	8	-0-
07	24428	X	16558	-0-	-7870	-0-	16106	3	452	9	N	411	392	0	19	8	-0-
08	23281	X	16134	-0-	-7147	-0-	15537	3	597	9	N	543	526	0	17	8	-0-
09	21600	X	17282	-0-	-4318	-0-	16318	3	964	9	N	876	854	0	22	8	-0-
10	22937	X	22937	-0-	-0-	-0-	21782	3	1155	9	N	1050	1022	0	28	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
05	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	4340	3	427	9	N	388	383	0	5	8	-0-
06	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	3756	3	403	9	N	366	360	0	6	8	-0-
07	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3437	3	290	9	N	264	261	0	3	8	-0-
08	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	4407	3	429	9	N	390	386	0	4	8	-0-
09	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	4895	3	387	9	N	352	347	0	5	8	-0-
10	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	5304	3	407	9	N	370	364	0	6	8	-0-

BULL RUN STATE 55-4-22 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283469 COMPL. DATE 11/21/2017 TOTAL DEPTH 10766 PERF.11082 - 18515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10589	X	10589	-0-	-0-	-0-	8025	3	2564	9	Y	2331	2302	0	29	8	-0-
06	8328	X	8328	-0-	-0-	-0-	6166	3	2162	9	Y	1965	1939	0	26	8	-0-
07	13909	X	13909	-0-	-0-	-0-	10858	3	3051	9	Y	2774	2755	0	19	8	-0-
08	17293	X	17293	-0-	-0-	-0-	13914	3	3379	9	Y	3072	3050	0	22	8	-0-
09	18350	X	18350	-0-	-0-	-0-	15024	3	3326	9	Y	3024	2993	0	31	8	-0-
10	16599	X	16599	-0-	-0-	-0-	13488	3	3111	9	Y	2828	2820	0	8	8	-0-

SILVERTIP UNIT Z WELL #: 1H RRCID -> 283504 COMPL. DATE 09/20/2017 TOTAL DEPTH 12902 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CUB 56-2-33 WELL #: 1H RRCID -> 283513 COMPL. DATE 02/06/2018 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10990 - 14931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12028	X	9464	-0-	-2564	-0-	3	1	7987	3	N	1340	1327	0	13	8	-0-
							1474	9									
06	11640	X	10599	-0-	-1041	-0-	3	1	9050	3	N	1405	1387	0	18	8	-0-
							1546	9									
07	12028	X	10233	-0-	-1795	-0-	4	1	8642	3	N	1443	1433	0	10	8	-0-
							1587	9									
08	11160	X	8983	-0-	-2177	-0-	3	1	7642	3	N	1216	1199	0	17	8	-0-
							1338	9									
09	10800	X	9203	-0-	-1597	-0-	3	1	8451	3	N	681	657	0	24	8	-0-
							749	9									
10	10943	X	10850	-0-	-93	-0-	3	1	9055	3	N	1629	1602	0	27	8	-0-
							1792	9									

ARROW 56-2-7 WELL #: 1H RRCID -> 283526 COMPL. DATE 12/02/2018 TOTAL DEPTH 10309 PERF.10612 - 14906

05	7812	X	1751	-0-	-6061	-0-	985	3	766	9	N	696	563	0	133	8	-0-
06	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	1489	3	1211	9	N	1101	959	0	142	8	-0-
07	3968	X	3017	-0-	-951	-0-	1763	3	1254	9	N	1140	984	0	156	8	-0-
08	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	4279	3	1437	9	N	1306	1295	0	11	8	-0-
09	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	2943	3	1417	9	N	1288	1108	0	180	8	-0-
10	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	3284	3	1272	9	N	1156	954	0	202	8	-0-

MOON STATE 55-3-5 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283563 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 10631 PERF.10863 - 17834

05	20956	X	20956	-0-	-0-	-0-	17379	3	3577	9	N	3252	3220	0	32	8	-0-
06	18667	X	18667	-0-	-0-	-0-	15304	3	3363	9	N	3057	3023	0	34	8	-0-
07	25866	X	25866	-0-	-0-	-0-	22284	3	3582	9	N	3256	3233	0	23	8	-0-
08	23574	X	23574	-0-	-0-	-0-	20109	3	3465	9	N	3150	3128	0	22	8	-0-
09	17630	X	17630	-0-	-0-	-0-	14918	3	2712	9	N	2465	2442	0	23	8	-0-
10	24124	X	24124	-0-	-0-	-0-	20475	3	3649	9	N	3317	3273	0	44	8	-0-

YORKTOWN STATE 55-4-38 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283586 COMPL. DATE 02/01/2018 TOTAL DEPTH 10602 PERF.10909 - 20995

05	18104	X	14029	-0-	-4075	-0-	12295	3	1734	9	Y	1576	1576	0			-0-
06	13980	X	13035	-0-	-945	-0-	12077	3	958	9	Y	871	846	0	25	8	-0-
07	20829	X	20829	-0-	-0-	-0-	18615	3	2214	9	Y	2013	1992	0	21	8	-0-
08	18746	X	18746	-0-	-0-	-0-	16614	3	2132	9	Y	1938	1917	0	21	8	-0-
09	18568	X	18568	-0-	-0-	-0-	16769	3	1799	9	Y	1635	1610	0	25	8	-0-
10	23202	X	23202	-0-	-0-	-0-	20669	3	2533	9	Y	2303	2293	0	10	8	-0-

GRIFFIN STATE 56-3-41 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283620 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 10899 PERF.11288 - 18085

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	27373	X	19648	-0-	-7725	-0-	18027	3	1621	9	N	1474	1455	0	19	8	-0-
06	26490	X	19761	-0-	-6729	-0-	18218	3	1543	9	N	1403	1380	0	23	8	-0-
07	25761	X	17899	-0-	-7862	-0-	16242	3	1657	9	N	1506	1495	0	11	8	-0-
08	20305	X	18565	-0-	-1740	-0-	17167	3	1398	9	N	1271	1260	0	11	8	-0-
09	19770	X	18950	-0-	-820	-0-	17497	3	1453	9	N	1321	1304	0	17	8	-0-
10	20429	X	19325	-0-	-1104	-0-	17825	3	1500	9	N	1364	1343	0	21	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 #: 1H RRCID -> 283652 COMPL. DATE 12/24/2017 TOTAL DEPTH 10828 PERF.10972 - 17995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17300	X	17300	-0-	-0-	-0-	14817	3	2483	9	N	2257	2241	0	16	8	-0-
06	14875	X	14875	-0-	-0-	-0-	12876	3	1999	9	N	1817	1802	0	15	8	-0-
07	9570	X	9570	-0-	-0-	-0-	8120	3	1450	9	N	1318	1311	0	7	8	-0-
08	13566	X	13566	-0-	-0-	-0-	11784	3	1782	9	N	1620	1612	0	8	8	-0-
09	12763	X	12763	-0-	-0-	-0-	10893	3	1870	9	N	1700	1687	0	13	8	-0-
10	11969	X	11969	-0-	-0-	-0-	10062	3	1907	9	N	1734	1718	0	16	8	-0-

CERBERUS 56-3-43 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283670 COMPL. DATE 06/20/2019 TOTAL DEPTH 10924 PERF.11237 - 20670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24242	X	22489	-0-	-1753	-0-	18388	3	4101	9	N	3728	3703	0	25	8	-0-
06	21390	X	21201	-0-	-189	-0-	17300	3	3901	9	N	3546	3517	0	29	8	-0-
07	22196	X	17403	-0-	-4793	-0-	13876	3	3527	9	N	3206	3193	0	13	8	-0-
08	22475	X	20540	-0-	-1935	-0-	16779	3	3761	9	N	3419	3403	0	16	8	-0-
09	21750	X	18639	-0-	-3111	-0-	15208	3	3431	9	N	3119	3099	0	20	8	-0-
10	22475	X	18487	-0-	-3988	-0-	14990	3	3497	9	N	3179	3153	0	26	8	-0-

ELKHORN 54-1-40 WELL #: 2H RRCID -> 283696 COMPL. DATE 01/04/2018 TOTAL DEPTH 11933 PERF.12320 - 16139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20982	X	20982	-0-	-0-	-0-	20550	3	432	9	N	393	380	0	20	8	15
06	28745	X	28745	-0-	-0-	-0-	27449	3	1296	9	N	1178	1150	0	15	8	28
07	33943	X	33943	-0-	-0-	-0-	32775	3	1168	9	N	1062	1051	0	11	8	28
08	35186	X	35186	-0-	-0-	-0-	34110	3	1076	9	N	978	970	0	8	8	28
09	47234	X	47234	-0-	-0-	-0-	45979	3	1255	9	N	1141	1126	0	12	8	31
10	37245	X	37245	-0-	-0-	-0-	34986	3	2259	9	N	2054	2041	0	10	8	34

MANTICORE STATE 55-3-3 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283707 COMPL. DATE 11/28/2017 TOTAL DEPTH 10694 PERF.10957 - 17826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12979	X	12979	-0-	-0-	-0-	10699	3	2280	9	N	2073	2022	0	51	8	-0-
06	13584	X	13584	-0-	-0-	-0-	11211	3	2373	9	N	2157	2100	0	57	8	-0-
07	11260	X	11260	-0-	-0-	-0-	9316	3	1944	9	N	1767	1740	0	27	8	-0-
08	10441	X	10441	-0-	-0-	-0-	8543	3	1898	9	N	1725	1701	0	24	8	-0-
09	16664	X	16664	-0-	-0-	-0-	13594	3	3070	9	N	2791	2742	0	49	8	-0-
10	16634	X	16634	-0-	-0-	-0-	13676	3	2958	9	N	2689	2629	0	60	8	-0-

EBONY 55-1-40 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283731 COMPL. DATE 11/21/2017 TOTAL DEPTH 11092 PERF.11414 - 18621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20274	X	-0-	-0-	-20274	-0-					Y	173	154	0	12	8	7
06	5490	X	-0-	-0-	-5490	-0-					Y	721	695	0	16	8	17
07	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	1301	1262	0	21	8	35
08	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	1088	1078	0	14	8	31
09	1740	X	1537	-0-	-203	-0-	813	3	724	9	Y	658	659	0	12	8	18
10	3100	N	3770	-0-	670	670	1724	3	2046	9	Y	1860	1834	0	13	8	31

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
05	14973	X	13356	-0-	-1617	-0-	11291	3	2065	9	Y	1877	1821	0	17	8	182
06	14490	X	9138	-0-	-5352	-0-	7532	3	1606	9	Y	1460	1468	0	17	8	157
07	14973	X	7461	-0-	-7512	-0-	6128	3	1333	9	Y	1212	1251	0	8	8	110
08	13361	X	11863	-0-	-1498	-0-	9892	3	1971	9	Y	1792	1718	0	11	8	173
09	12930	X	12073	-0-	-857	-0-	10219	3	1854	9	Y	1685	1684	0	15	8	159
10	13361	X	12708	-0-	-653	-0-	10804	3	1904	9	Y	1731	1687	0	20	8	183

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
05	17568	X	17568	-0-	-0-	-0-	13268	3	4300	9	N	3909	3832	0	77	8	-0-
06	15900	X	13363	-0-	-2537	-0-	9920	3	3443	9	N	3130	3044	0	86	8	-0-
07	18507	X	16642	-0-	-1865	-0-	12526	3	4116	9	Y	3742	3690	0	52	8	-0-
08	18507	X	-0-	-0-	-18507	-0-					Y	2710	2659	0	51	8	-0-
09	17910	X	10861	-0-	-7049	-0-	7115	3	3746	9	Y	3405	3359	0	46	8	-0-
10	17577	X	10926	-0-	-6651	-0-	6936	3	3990	9	Y	3627	3603	0	24	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BANSHEE 56-3-28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283780 COMPL. DATE 11/28/2017 TOTAL DEPTH 10514 PERF.10841 - 18294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29450	X	17513	-0-	-11937	-0-	13862	3	3651	9	N	3319	3255	0	64	8	-0-
06	24420	X	16572	-0-	-7848	-0-	13398	3	3174	9	N	2885	2818	0	67	8	-0-
07	16554	X	14863	-0-	-1691	-0-	11331	3	3532	9	N	3211	3179	0	32	8	-0-
08	17515	X	14172	-0-	-3343	-0-	11370	3	2802	9	N	2547	2520	0	27	8	-0-
09	16950	X	14443	-0-	-2507	-0-	11320	3	3123	9	N	2839	2796	0	43	8	-0-
10	17515	X	16307	-0-	-1208	-0-	12003	3	4304	9	N	3913	3833	0	80	8	-0-

WALNUT 55-1-46 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283888 COMPL. DATE 01/18/2018 TOTAL DEPTH 10925 PERF.11173 - 17868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	12103	X	12103	-0-	-0-	-0-	2	1	9238	3	N	2603	2582	0	21	8	-0-
							2863	9									
06	14349	X	14349	-0-	-0-	-0-	2	1	10544	3	N	3457	3427	0	30	8	-0-
							3803	9									
07	13287	X	13287	-0-	-0-	-0-	2	1	9631	3	N	3322	3306	0	16	8	-0-
							3654	9									
08	15612	X	15612	-0-	-0-	-0-	2	1	10833	3	N	4343	4329	0	14	8	-0-
							4777	9									
09	16796	X	16796	-0-	-0-	-0-	2	1	13329	3	N	3150	3126	0	24	8	-0-
							3465	9									
10	9083	X	9083	-0-	-0-	-0-	2	1	6925	3	N	1960	1953	0	7	8	-0-
							2156	9									

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
05	31311	X	31311	-0-	-0-	-0-	23306	3	8005	9	N	7277	7200	0	77	8	-0-
06	30240	X	29724	-0-	-516	-0-	22229	3	7495	9	N	6814	6729	0	85	8	-0-
07	31248	X	25229	-0-	-6019	-0-	18881	3	6348	9	N	5771	5730	0	41	8	-0-
08	32887	X	32887	-0-	-0-	-0-	24653	3	8234	9	N	7485	7438	0	47	8	-0-
09	30300	X	29304	-0-	-996	-0-	21928	3	7376	9	N	6705	6648	0	57	8	-0-
10	34200	X	34200	-0-	-0-	-0-	25080	3	9120	9	N	8291	8210	0	81	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
05	8742	X	8132	-0-	-610	-0-	5706	3	115	4	N	2101	2098	0	31	8	212
							2311	9									
06	8460	X	7614	-0-	-846	-0-	5227	3	111	4	N	2069	2040	0	20	8	221
							2276	9									
07	8556	X	8031	-0-	-525	-0-	5435	3	121	4	N	2250	2187	0	16	8	268
							2475	9									
08	8525	X	7884	-0-	-641	-0-	5429	3	115	4	N	2127	2167	0	13	8	215
							2340	9									
09	8010	X	7358	-0-	-652	-0-	5036	3	108	4	N	2013	2019	0	18	8	191
							2214	9									
10	8122	X	7545	-0-	-577	-0-	5176	3	111	4	N	2053	2057	0	14	8	173
							2258	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SEVENGILLS 55-1-35 UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 283933 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 11293 PERF.11567 - 18379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9707	X	9707	-0-	-0-	-0-	7813	3	1894	9	Y	1722	1628	0	71	8	68
06	9210	X	8696	-0-	-514	-0-	5953	3	2743	9	Y	2494	2466	0	36	8	60
07	11341	X	11341	-0-	-0-	-0-	8231	3	3110	9	Y	2827	2774	0	38	8	75
08	9703	X	8751	-0-	-952	-0-	6438	3	2313	9	Y	2103	2094	0	23	8	61
09	9976	X	9976	-0-	-0-	-0-	7586	3	2390	9	Y	2173	2137	0	38	8	59
10	11271	X	11271	-0-	-0-	-0-	7225	3	4046	9	Y	3678	3649	0	27	8	61

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
05	18352	X	10873	-0-	-7479	-0-	9193	3	1680	9	N	1527	1513	0	14	8	-0-
06	17760	X	11865	-0-	-5895	-0-	9998	3	1867	9	N	1697	1678	0	19	8	-0-
07	18352	X	11971	-0-	-6381	-0-	10051	3	1920	9	N	1745	1735	0	10	8	-0-
08	17019	X	12963	-0-	-4056	-0-	11087	3	1876	9	N	1705	1695	0	10	8	-0-
09	15270	X	13392	-0-	-1878	-0-	11502	3	1890	9	N	1718	1703	0	15	8	-0-
10	12276	X	3862	-0-	-8414	-0-	3410	3	452	9	N	411	386	0	25	8	-0-

MINOTAUR 57-2-23 WELL #: 1H RRCID -> 283971 COMPL. DATE 04/19/2019 TOTAL DEPTH 10050 PERF.10440 - 14902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14179	X	14179	-0-	-0-	-0-	12416	3	1763	9	N	1603	1586	0	17	8	-0-
06	13548	X	13548	-0-	-0-	-0-	11892	3	1656	9	N	1505	1485	0	20	8	-0-
07	13826	X	13173	-0-	-653	-0-	11545	3	1628	9	N	1480	1469	0	11	8	-0-
08	14167	X	12603	-0-	-1564	-0-	11148	3	1455	9	N	1323	1313	0	10	8	-0-
09	14382	X	14382	-0-	-0-	-0-	12869	3	1513	9	N	1375	1361	0	14	8	-0-
10	14167	X	8584	-0-	-5583	-0-	8120	3	464	9	N	422	394	0	28	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
05	9763	X	9763	-0-	-0-	-0-	8024	3	1739	9	Y	1581	1546	0	35	8	-0-
06	9792	X	9792	-0-	-0-	-0-	7944	3	1848	9	Y	1680	1657	0	23	8	-0-
07	13122	X	13122	-0-	-0-	-0-	10816	3	2306	9	Y	2096	2073	0	23	8	-0-
08	13826	X	9545	-0-	-4281	-0-	7930	3	1615	9	Y	1468	1456	0	12	8	-0-
09	12039	X	12039	-0-	-0-	-0-	10012	3	2027	9	Y	1843	1821	0	22	8	-0-
10	13919	X	13919	-0-	-0-	-0-	11584	3	2335	9	Y	2123	2103	0	20	8	-0-

ZION 55-1-17 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284115 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 11341 PERF.11668 - 21259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1602	X	1602	-0-	-0-	-0-	56	4	1546	9	Y	1405	1405	0			-0-
06	7378	X	7378	-0-	-0-	-0-	5506	3	123	4	Y	1590	1418	0	172	8	-0-
							1749	9									
07	14390	X	14390	-0-	-0-	-0-	11783	3	192	4	Y	2195	2045	0	150	8	-0-
							2415	9									
08	11433	X	11433	-0-	-0-	-0-	9398	3	140	4	Y	1723	1591	0	132	8	-0-
							1895	9									
09	7585	X	7585	-0-	-0-	-0-	6195	3	96	4	Y	1176	1103	0	73	8	-0-
							1294	9									
10	18414	X	18414	-0-	-0-	-0-	15338	3	207	4	Y	2608	2539	0	69	8	-0-
							2869	9									

ARCHES 55-1-17 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284201 COMPL. DATE 04/08/2018 TOTAL DEPTH 11351 PERF.11637 - 21304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25947	X	-0-	-0-	-25947	-0-					Y	-0-					-0-
06	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					Y	218	218	0			-0-
07	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	88	88	0			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	120	119	0	1	8	-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	519	514	0	5	8	-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	71	67	0	4	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
05	12617	X	12370	-0-	-247	-0-	9803	3	2567	9	Y	2334	2276	0	58	8	-0-
06	14070	X	12205	-0-	-1865	-0-	9799	3	2406	9	Y	2187	2151	0	36	8	-0-
07	14539	X	13065	-0-	-1474	-0-	10397	3	2668	9	Y	2425	2352	0	73	8	-0-
08	14539	X	11529	-0-	-3010	-0-	9128	3	2401	9	Y	2183	2102	0	81	8	-0-
09	12210	X	12143	-0-	-67	-0-	9595	3	2548	9	Y	2316	2249	0	67	8	-0-
10	13051	X	12753	-0-	-298	-0-	10148	3	2605	9	Y	2368	2338	0	30	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
05	21483	X	18676	-0-	-2807	-0-	17663	3	47	4	N	878	861	0	16	8	4
							966	9									
06	20790	X	16786	-0-	-4004	-0-	15783	3	46	4	N	870	860	0	9	8	5
							957	9									
07	21483	X	16537	-0-	-4946	-0-	15730	3	40	4	N	697	688	0	10	8	4
							767	9									
08	21452	X	17413	-0-	-4039	-0-	16464	3	44	4	N	823	810	0	12	8	5
							905	9									
09	20760	X	15696	-0-	-5064	-0-	14990	3	36	4	N	609	601	0	10	8	3
							670	9									
10	18662	X	16029	-0-	-2633	-0-	15227	3	39	4	N	694	677	0	16	8	4
							763	9									

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
05	29357	X	23305	-0-	-6052	-0-	21043	3	2262	9	Y	2056	2025	0	31	8	-0-
06	22740	X	20275	-0-	-2465	-0-	18247	3	2028	9	Y	1844	1825	0	19	8	-0-
07	23498	X	23101	-0-	-397	-0-	20976	3	2125	9	Y	1932	1916	0	16	8	-0-
08	23312	X	19857	-0-	-3455	-0-	17855	3	2002	9	Y	1820	1804	0	16	8	-0-
09	26518	X	26518	-0-	-0-	-0-	23858	3	2660	9	Y	2418	2375	0	43	8	-0-
10	27896	X	27896	-0-	-0-	-0-	25301	3	2595	9	Y	2359	2330	0	29	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
05	23496	X	23496	-0-	-0-	-0-	18620	3	4876	9	Y	4433	4388	0	45	8	-0-
06	23130	X	22467	-0-	-663	-0-	17961	3	4506	9	Y	4096	4067	0	29	8	-0-
07	23901	X	19911	-0-	-3990	-0-	15743	3	4168	9	Y	3789	3769	0	20	8	-0-
08	23901	X	16869	-0-	-7032	-0-	13180	3	3689	9	Y	3354	3339	0	15	8	-0-
09	22740	X	20725	-0-	-2015	-0-	16557	3	4168	9	Y	3789	3764	0	25	8	-0-
10	23498	X	21405	-0-	-2093	-0-	17230	3	4175	9	Y	3795	3775	0	20	8	-0-

HAWKS 55-1-28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284414 COMPL. DATE 05/09/2018 TOTAL DEPTH 11238 PERF.11648 - 18511

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17825	X	9158	-0-	-8667	-0-	5927	3	3231	9	Y	2937	2908	0	29	8	-0-
06	12706	X	12706	-0-	-0-	-0-	9044	3	3662	9	Y	3329	3241	0	88	8	-0-
07	16426	X	16426	-0-	-0-	-0-	12385	3	4041	9	Y	3674	3623	0	51	8	-0-
08	14364	X	14364	-0-	-0-	-0-	10964	3	3400	9	Y	3091	3037	0	54	8	-0-
09	14716	X	14716	-0-	-0-	-0-	11287	3	3429	9	Y	3117	3073	0	44	8	-0-
10	20015	X	20015	-0-	-0-	-0-	15869	3	4146	9	Y	3769	3744	0	25	8	-0-

BUCKEYE 55-1-28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284415 COMPL. DATE 05/15/2018 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11705 - 18218

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10975	X	10975	-0-	-0-	-0-	8861	3	2114	9	Y	1922	1873	0	49	8	-0-
06	11160	X	8978	-0-	-2182	-0-	7001	3	1977	9	Y	1797	1769	0	28	8	-0-
07	11532	X	9734	-0-	-1798	-0-	7599	3	2135	9	Y	1941	1885	0	56	8	-0-
08	11532	X	8874	-0-	-2658	-0-	6927	3	1947	9	Y	1770	1706	0	64	8	-0-
09	10620	X	9242	-0-	-1378	-0-	7214	3	2028	9	Y	1844	1789	0	55	8	-0-
10	10974	X	7390	-0-	-3584	-0-	5271	3	2119	9	Y	1926	1904	0	22	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

ASPEN 55-1-30 UNIT WELL #: 1HR RRCID -> 284432 COMPL. DATE 05/15/2018 TOTAL DEPTH 11115 PERF.11441 - 18371

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	33635	X	30001	-0-	-3634	-0-	25238	3	4763	9	Y	4330	4278	0	52	8	-0-
06	29520	X	26215	-0-	-3305	-0-	21378	3	4837	9	Y	4397	4368	0	29	8	-0-
07	31093	X	27815	-0-	-3278	-0-	22999	3	4816	9	Y	4378	4356	0	22	8	-0-
08	31093	X	25295	-0-	-5798	-0-	21021	3	4274	9	Y	3885	3867	0	18	8	-0-
09	30090	X	7092	-0-	-22998	-0-	5711	3	1381	9	Y	1255	1201	0	54	8	-0-
10	30008	X	16106	-0-	-13902	-0-	14769	3	1337	9	Y	1215	1162	0	53	8	-0-

BADLANDS 54-2-19 WELL #: 1H RRCID -> 284474 COMPL. DATE 03/14/2017 TOTAL DEPTH 11515 PERF.11762 - 16106

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11129	X	8280	-0-	-2849	-0-	6051	3	110	4	Y	1926	1663	0	33	8	816
							2119	9									
06	10770	X	10092	-0-	-678	-0-	7687	3	113	4	Y	2084	2169	0	21	8	710
							2292	9									
07	11129	X	8968	-0-	-2161	-0-	6718	3	114	4	Y	1942	2033	0	18	8	601
							2136	9									
08	10571	X	9202	-0-	-1369	-0-	6827	3	119	4	Y	2051	1941	0	16	8	695
							2256	9									
09	10080	X	9092	-0-	-988	-0-	6734	3	117	4	Y	2037	2176	0	22	8	534
							2241	9									
10	10416	X	9948	-0-	-468	-0-	7489	3	124	4	Y	2123	2068	0	19	8	570
							2335	9									

ATOMIC 55-1-7 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284504 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 11306 PERF.11645 - 19102

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11563	X	25	-0-	-11538	-0-	18	3	7	9	Y	6	2	0	4	8	-0-
06	15420	X	7571	-0-	-7849	-0-	6591	3	980	9	Y	891	877	0	14	8	-0-
07	15965	X	3636	-0-	-12329	-0-	2999	3	637	9	Y	579	572	0	7	8	-0-
08	15965	X	11313	-0-	-4652	-0-	9730	3	1583	9	Y	1439	1422	0	17	8	-0-
09	15450	X	11120	-0-	-4330	-0-	9426	3	1694	9	Y	1540	1521	0	19	8	-0-
10	15361	X	15361	-0-	-0-	-0-	12779	3	2582	9	Y	2347	2328	0	19	8	-0-

OUTLAW 55-1-30 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284515 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 11957 PERF.12012 - 19652

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	55025	X	49330	-0-	-5695	-0-	46910	3	2420	9	Y	2200	2138	0	62	8	-0-
06	53250	X	46525	-0-	-6725	-0-	43931	3	2594	9	Y	2358	2320	0	38	8	-0-
07	55025	X	40741	-0-	-14284	-0-	38619	3	2122	9	Y	1929	1902	0	27	8	-0-
08	49569	X	37153	-0-	-12416	-0-	35051	3	2102	9	Y	1911	1885	0	26	8	-0-
09	47970	X	39659	-0-	-8311	-0-	37383	3	2276	9	Y	2069	2029	0	40	8	-0-
10	49321	X	39931	-0-	-9390	-0-	38112	3	1819	9	Y	1654	1619	0	35	8	-0-

COTTONWOOD 55-1-14 UNIT WELL #: 2HR RRCID -> 284574 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 11757 PERF.12068 - 21694

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21173	X	20575	-0-	-598	-0-	18080	3	2495	9	Y	2268	2190	0	78	8	-0-
06	20970	X	17538	-0-	-3432	-0-	15283	3	2255	9	Y	2050	1987	0	63	8	-0-
07	21669	X	16574	-0-	-5095	-0-	14004	3	2570	9	Y	2336	2296	0	40	8	-0-
08	21669	X	20783	-0-	-886	-0-	18161	3	2622	9	Y	2384	2334	0	50	8	-0-
09	20610	X	20335	-0-	-275	-0-	17808	3	2527	9	Y	2297	2257	0	40	8	-0-
10	20584	X	18605	-0-	-1979	-0-	16220	3	2385	9	Y	2168	2151	0	17	8	-0-

LONGHORN 55-1-30 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284593 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 11171 PERF.11424 - 18524

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25885	X	14492	-0-	-11393	-0-	11584	3	2908	9	Y	2644	2590	0	54	8	-0-
06	13410	X	10501	-0-	-2909	-0-	8156	3	2345	9	Y	2132	2103	0	29	8	-0-
07	14415	X	9945	-0-	-4470	-0-	7613	3	2332	9	Y	2120	2100	0	20	8	-0-
08	14477	X	8811	-0-	-5666	-0-	6941	3	1870	9	Y	1700	1683	0	17	8	-0-
09	17069	X	17069	-0-	-0-	-0-	13608	3	3461	9	Y	3146	3105	0	41	8	-0-
10	14637	X	14637	-0-	-0-	-0-	11753	3	2884	9	Y	2622	2594	0	28	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
05	20950	X	20950	-0-	-0-	-0-	17730	3	3220	9	Y	2927	2861	0	66	8	-0-
06	22141	X	22141	-0-	-0-	-0-	18270	3	3871	9	Y	3519	3479	0	40	8	-0-
07	19034	X	18108	-0-	-926	-0-	14951	3	3157	9	Y	2870	2845	0	25	8	-0-
08	20956	X	14492	-0-	-6464	-0-	11932	3	2560	9	Y	2327	2312	0	15	8	-0-
09	22140	X	18019	-0-	-4121	-0-	14839	3	3180	9	Y	2891	2863	0	28	8	-0-
10	22878	X	18507	-0-	-4371	-0-	15368	3	3139	9	Y	2854	2827	0	27	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
05	7915	X	7915	-0-	-0-	-0-	6803	3	1112	9	Y	1011	986	0	25	8	-0-
06	8040	X	6609	-0-	-1431	-0-	5507	3	1102	9	Y	1002	972	0	30	8	-0-
07	8308	X	6947	-0-	-1361	-0-	5766	3	1181	9	Y	1074	1057	0	17	8	-0-
08	7254	X	6770	-0-	-484	-0-	6031	3	739	9	Y	672	656	0	16	8	-0-
09	7550	X	7550	-0-	-0-	-0-	6375	3	1175	9	Y	1068	1045	0	23	8	-0-
10	8581	X	8581	-0-	-0-	-0-	7255	3	1326	9	Y	1205	1187	0	18	8	-0-

UNIVERSITY 19-7 A WELL #: 1H RRCID -> 284763 COMPL. DATE 06/09/2018 TOTAL DEPTH 11587 PERF.11969 - 18794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	1446	1415	0	32	8	6
06	3030	X	1655	-0-	-1375	-0-	328	3	1327	9	Y	1206	1187	0	18	8	7
07	3131	X	2212	-0-	-919	-0-	910	3	1302	9	Y	1184	1164	0	20	8	7
08	3131	X	1857	-0-	-1274	-0-	600	3	1257	9	Y	1143	1123	0	20	8	7
09	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					Y	1205	1191	0	15	8	6
10	2201	X	1320	-0-	-881	-0-	51	3	1269	9	Y	1154	1128	0	26	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
05	25203	X	19533	-0-	-5670	-0-	16121	3	3412	9	Y	3102	3009	0	93	8	-0-
06	19155	X	19155	-0-	-0-	-0-	15749	3	3406	9	Y	3096	3037	0	59	8	-0-
07	18631	X	15446	-0-	-3185	-0-	13193	3	2253	9	Y	2048	2010	0	38	8	-0-
08	19530	X	14621	-0-	-4909	-0-	11905	3	2716	9	Y	2469	2442	0	27	8	-0-
09	19170	X	18502	-0-	-668	-0-	15144	3	3358	9	Y	3053	3007	0	46	8	-0-
10	19809	X	18869	-0-	-940	-0-	15451	3	3418	9	Y	3107	3072	0	35	8	-0-

EBONY 55-1-40 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 284842 COMPL. DATE 11/23/2021 TOTAL DEPTH 11080 PERF.11387 - 18803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17364	X	17364	-0-	-0-	-0-	13939	3	3425	9	N	3114	3092	0	22	8	-0-
06	19534	X	19534	-0-	-0-	-0-	16280	3	3254	9	N	2958	2938	0	20	8	-0-
07	19521	X	19521	-0-	-0-	-0-	16250	3	3271	9	N	2974	2958	0	16	8	-0-
08	19792	X	19792	-0-	-0-	-0-	16918	3	2874	9	N	2613	2598	0	15	8	-0-
09	18845	X	18845	-0-	-0-	-0-	16108	3	2737	9	N	2488	2467	0	21	8	-0-
10	18119	X	18119	-0-	-0-	-0-	15356	3	2763	9	N	2512	2496	0	16	8	-0-

POPLAR 55-1-24 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284856 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 11553 PERF.11856 - 21975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29930	X	29930	-0-	-0-	-0-	24165	3	5765	9	Y	5241	5181	0	60	8	-0-
06	27712	X	27712	-0-	-0-	-0-	22356	3	5356	9	Y	4869	4729	0	140	8	-0-
07	39235	X	39235	-0-	-0-	-0-	33051	3	6184	9	Y	5622	5541	0	81	8	-0-
08	41623	X	41623	-0-	-0-	-0-	34720	3	6903	9	Y	6275	6166	0	109	8	-0-
09	46026	X	46026	-0-	-0-	-0-	39841	3	6185	9	Y	5623	5539	0	84	8	-0-
10	32868	X	32868	-0-	-0-	-0-	27247	3	5621	9	Y	5110	5075	0	35	8	-0-

BOWFIN STATE 57-1-48 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284874 COMPL. DATE 06/13/2018 TOTAL DEPTH 10073 PERF.10247 - 19949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32798	X	27645	-0-	-5153	-0-	20994	3	6651	9	N	6046	5308	0	738	8	-0-
06	31650	X	15082	-0-	-16568	-0-	11413	3	3669	9	N	3335	2602	0	733	8	-0-
07	30256	X	13132	-0-	-17124	-0-	9921	3	3211	9	N	2919	2295	0	624	8	-0-
08	29233	X	12166	-0-	-17067	-0-	9731	3	2435	9	N	2214	2179	0	35	8	-0-
09	28290	X	11493	-0-	-16797	-0-	8671	3	2822	9	N	2565	1959	0	606	8	-0-
10	27652	X	13458	-0-	-14194	-0-	10159	3	3299	9	N	2999	2252	0	747	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7781	X	5773	-0-	-2008	-0-	3	1	4807	2	N	875	922	0	4	8	476
							963	9									
06	7530	X	6390	-0-	-1140	-0-	2	1	5314	2	N	976	970	0	13	8	469
							1074	9									
07	7781	X	6754	-0-	-1027	-0-	3	1	5631	2	N	1018	960	0	5	8	522
							1120	9									
08	6920	X	6920	-0-	-0-	-0-	3	1	5908	2	N	917	939	0	5	8	495
							1009	9									
09	6450	X	6054	-0-	-396	-0-	3	1	5091	2	N	873	818	0	6	8	544
							960	9									
10	6758	X	6214	-0-	-544	-0-	3	1	5146	2	N	968	1000	0	2	8	510
							1065	9									

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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9982	X	2874	-0-	-7108	-0-	2665	2	24	4	N	168	173	0	15	8	1
							185	9									
06	18060	X	4311	-0-	-13749	-0-	2918	2	67	4	N	1205	1182	0	17	8	7
							1326	9									
07	18662	X	16202	-0-	-2460	-0-	11914	2	267	4	N	3655	3538	0	103	8	21
							4021	9									
08	18662	X	15210	-0-	-3452	-0-	11898	2	221	4	N	2810	2703	0	111	8	17
							3091	9									
09	17940	X	15456	-0-	-2484	-0-	11906	2	225	4	N	3023	2933	0	92	8	15
							3325	9									
10	16213	X	14354	-0-	-1859	-0-	11327	2	193	4	N	2576	2447	0	131	8	13
							2834	9									

FRIJOLE 34-187 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285131 COMPL. DATE 11/11/2018 TOTAL DEPTH 11126 PERF.11583 - 21703

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
05	22258	X	15425	-0-	-6833	-0-	11682	3	3743	9	Y	3403	3333	0	68	8	30
06	21540	X	11462	-0-	-10078	-0-	8239	3	3223	9	Y	2930	2835	0	83	8	42
07	22909	X	21553	-0-	-1356	-0-	18011	3	3542	9	Y	3220	3112	0	127	8	23
08	19892	X	19892	-0-	-0-	-0-	16022	3	3870	9	Y	3518	3388	0	109	8	44
09	16828	X	16828	-0-	-0-	-0-	12871	3	3957	9	Y	3597	3546	0	66	8	29
10	19065	X	14983	-0-	-4082	-0-	11397	3	3586	9	Y	3260	3183	0	71	8	35

ROTHSCHILD STATE 56-2-25 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285244 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 10877 PERF.11203 - 18102

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
05	13640	X	10734	-0-	-2906	-0-	9298	3	1436	9	N	1305	1302	0	12	8	61
06	13200	X	9955	-0-	-3245	-0-	8573	3	1382	9	N	1256	1234	0	15	8	68
07	13578	X	10667	-0-	-2911	-0-	9186	3	1481	9	N	1346	1321	0	16	6	68
													9	8			
08	12958	X	10224	-0-	-2734	-0-	8806	3	1418	9	N	1289	1279	0	14	8	64
09	11610	X	10240	-0-	-1370	-0-	8771	3	1469	9	N	1335	1303	0	20	8	76
10	10726	X	10072	-0-	-654	-0-	8584	3	1488	9	N	1353	1342	0	23	8	64

ASPEN 55-1-30 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285400 COMPL. DATE 07/20/2018 TOTAL DEPTH 11051 PERF.11388 - 18873

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
05	17554	X	17554	-0-	-0-	-0-	13623	3	3931	9	N	3574	3537	0	37	8	-0-
06	17520	X	10806	-0-	-6714	-0-	8305	3	2501	9	N	2274	2256	0	18	8	-0-
07	18104	X	17427	-0-	-677	-0-	13409	3	4018	9	N	3653	3632	0	21	8	-0-
08	18104	X	14752	-0-	-3352	-0-	11676	3	3076	9	N	2796	2781	0	15	8	-0-
09	29113	X	29113	-0-	-0-	-0-	23358	3	5755	9	N	5232	5203	0	29	8	-0-
10	17546	X	16651	-0-	-895	-0-	12918	3	3733	9	N	3394	3377	0	17	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CYCLONE 54-2-15 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285489 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 11701 PERF.11981 - 19006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11647	X	11647	-0-	-0-	-0-	8388	3	3259	9	N	2963	2841	0	122	8	-0-
06	9809	X	9809	-0-	-0-	-0-	6498	3	3311	9	N	3010	2954	0	56	8	-0-
07	12431	X	7780	-0-	-4651	-0-	5565	3	2215	9	N	2014	1974	0	40	8	-0-
08	12431	X	9702	-0-	-2729	-0-	7397	3	2305	9	N	2095	2064	0	31	8	-0-
09	12030	X	7420	-0-	-4610	-0-	5502	3	1918	9	N	1744	1710	0	34	8	-0-
10	11656	X	8329	-0-	-3327	-0-	6323	3	2006	9	N	1824	1763	0	61	8	-0-

SASSAFRAS 55-1-24 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285557 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 11346 PERF.11751 - 21872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13206	X	12123	-0-	-1083	-0-	8600	3	3523	9	Y	3203	3109	0	94	8	-0-
06	10635	X	10635	-0-	-0-	-0-	7299	3	3336	9	Y	3033	2913	0	120	8	-0-
07	13206	X	12597	-0-	-609	-0-	9375	3	3222	9	Y	2929	2851	0	78	8	-0-
08	14167	X	13333	-0-	-834	-0-	10015	3	3318	9	Y	3016	2913	0	103	8	-0-
09	13710	X	12541	-0-	-1169	-0-	9061	3	3480	9	Y	3164	3086	0	78	8	-0-
10	12391	X	12391	-0-	-0-	-0-	8662	3	3729	9	Y	3390	3353	0	37	8	-0-

QUESO 34-153 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285569 COMPL. DATE 11/03/2018 TOTAL DEPTH 11227 PERF.11605 - 18827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21142	X	20866	-0-	-276	-0-	17276	3	160	4	Y	3118	3055	0	61	8	28
							3430	9									
06	18750	X	14916	-0-	-3834	-0-	12494	3	109	4	Y	2103	2044	0	56	8	31
							2313	9									
07	19375	X	10147	-0-	-9228	-0-	7161	3	131	4	Y	2595	2536	0	71	8	19
							2855	9									
08	20863	X	9531	-0-	-11332	-0-	6422	3	135	4	Y	2704	2633	0	56	8	34
							2974	9									
09	20190	X	15758	-0-	-4432	-0-	11645	3	184	4	Y	3572	3529	0	48	8	29
							3929	9									
10	20863	X	12074	-0-	-8789	-0-	8698	3	150	4	Y	2933	2875	0	52	8	35
							3226	9									

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
05	20634	X	20634	-0-	-0-	-0-	17737	3	2897	9	N	2634	2580	0	54	8	-0-
06	15570	X	9319	-0-	-6251	-0-	8000	3	1319	9	N	1199	1160	0	39	8	-0-
07	20367	X	16764	-0-	-3603	-0-	14364	3	2400	9	N	2182	2145	0	37	8	-0-
08	26122	X	26122	-0-	-0-	-0-	22714	3	3408	9	N	3098	3037	0	61	8	-0-
09	23265	X	23265	-0-	-0-	-0-	20365	3	2900	9	N	2636	2593	0	43	8	-0-
10	27848	X	27848	-0-	-0-	-0-	25065	3	2783	9	N	2530	2512	0	18	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
05	22813	X	22813	-0-	-0-	-0-	19055	3	3758	9	N	3416	3370	0	46	8	-0-
06	28086	X	28086	-0-	-0-	-0-	25343	3	2743	9	N	2494	2470	0	24	8	-0-
07	25234	X	20936	-0-	-4298	-0-	17626	3	3310	9	N	3009	2988	0	21	8	-0-
08	25234	X	16232	-0-	-9002	-0-	13628	3	2604	9	N	2367	2353	0	14	8	-0-
09	28080	X	19378	-0-	-8702	-0-	16244	3	3134	9	N	2849	2827	0	22	8	-0-
10	29016	X	20582	-0-	-8434	-0-	17160	3	3422	9	N	3111	3090	0	21	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
05	16988	X	14945	-0-	-2043	-0-	12050 2763	3 9	132	4	N	2512	2496	1	5	8	347
06	16440	X	14505	-0-	-1935	-0-	11524 2850	3 9	131	4	N	2591	2479	1	246	8	213
07	16988	X	13634	-0-	-3354	-0-	11031 2495	3 9	108	4	N	2268	2120	1			361
08	15097	X	13236	-0-	-1861	-0-	11058 2082	3 9	96	4	N	1893	1984	1	116	5	154
09	14610	X	9934	-0-	-4676	-0-	8034 1823	3 9	77	4	N	1657	1425	1			386
10	17357	X	17357	-0-	-0-	-0-	14825 2424	3 9	108	4	N	2204	2110	1	168	8	312

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
05	21979	X	21059	-0-	-920	-0-	17771	3	3288	9	N	2989	2889	0	100	8	-0-
06	19890	X	19653	-0-	-237	-0-	16342	3	3311	9	N	3010	2881	0	129	8	-0-
07	21111	X	20189	-0-	-922	-0-	16953	3	3236	9	Y	2942	2871	0	71	8	-0-
08	21111	X	-0-	-0-	-21111	-0-					Y	3074	2978	0	96	8	-0-
09	20430	X	14955	-0-	-5475	-0-	11654	3	3301	9	Y	3001	2926	0	75	8	-0-
10	21049	X	14367	-0-	-6682	-0-	11048	3	3319	9	Y	3017	2983	0	34	8	-0-

POPLAR 55-1-24 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286441 COMPL. DATE 11/09/2018 TOTAL DEPTH 11378 PERF.11665 - 21814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9579	X	7604	-0-	-1975	-0-	4906	3	2698	9	Y	2453	2416	0	37	8	-0-
06	9270	X	6556	-0-	-2714	-0-	3991	3	2565	9	Y	2332	2310	0	22	8	-0-
07	9579	X	6148	-0-	-3431	-0-	3600	3	2548	9	Y	2316	2297	0	19	8	-0-
08	6762	X	6762	-0-	-0-	-0-	4131	3	2631	9	Y	2392	2375	0	17	8	-0-
09	6883	X	6883	-0-	-0-	-0-	4242	3	2641	9	Y	2401	2378	0	23	8	-0-
10	6612	X	6612	-0-	-0-	-0-	3968	3	2644	9	Y	2404	2386	0	18	8	-0-

ASH 55-1-32 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286442 COMPL. DATE 01/30/2019 TOTAL DEPTH 10939 PERF.11219 - 21399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24087	X	23602	-0-	-485	-0-	20991	3	2611	9	Y	2374	2306	0	60	8	95
06	23310	X	22835	-0-	-475	-0-	18468	3	4367	9	Y	3970	3936	0	33	8	96
07	24087	X	23978	-0-	-109	-0-	19971	3	4007	9	Y	3643	3708	0	31	8	-0-
08	26193	X	26193	-0-	-0-	-0-	21641	3	4552	9	Y	4138	3994	0	27	8	117
09	84867	X	84867	-0-	-0-	-0-	69152	3	15715	9	Y	14286	13963	0	47	8	393
*10	43830	X	43830	-0-	-0-	-0-	30531	3	13299	9	Y	12090	12241	0	40	8	202

BULLHEAD STATE 55-1-45 UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 286472 COMPL. DATE 11/15/2018 TOTAL DEPTH 10774 PERF.11066 - 18214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21669	X	21153	-0-	-516	-0-	17576	3	3577	9	N	3252	3198	0	54	8	-0-
06	20580	X	20308	-0-	-272	-0-	16647	3	3661	9	N	3328	3296	0	32	8	-0-
07	22134	X	20675	-0-	-1459	-0-	17045	3	3630	9	N	3300	3273	0	27	8	-0-
08	22134	X	20794	-0-	-1340	-0-	17194	3	3600	9	N	3273	3250	0	23	8	-0-
09	21420	X	19872	-0-	-1548	-0-	16407	3	3465	9	N	3150	3117	0	33	8	-0-
10	21142	X	20157	-0-	-985	-0-	16708	3	3449	9	N	3135	3109	0	26	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BETTS UNIT 53-4-2 WELL #: 1H RRCID -> 286693 COMPL. DATE 05/28/2016 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11278 - 17648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	2231	3	110	4	N	2173	2065	0	16	8	207
							2390	9									
06	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	3130	3	94	4	N	1817	1858	0	20	8	146
							1999	9									
07	7149	X	7149	-0-	-0-	-0-	5048	3	96	4	N	1823	1712	0	11	8	246
							2005	9									
08	10445	X	10445	-0-	-0-	-0-	7958	3	109	4	N	2162	2126	0	10	8	272
							2378	9									
09	11198	X	11198	-0-	-0-	-0-	8591	3	113	4	N	2267	2353	0	14	8	172
							2494	9									
10	9141	X	9141	-0-	-0-	-0-	7007	3	92	4	N	1856	1834	0	9	8	185
							2042	9									

SARATOGA STATE 54-4-10 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286696 COMPL. DATE 05/12/2019 TOTAL DEPTH 10932 PERF.11188 - 21171

05	23033	X	21478	-0-	-1555	-0-	17866	3	3612	9	N	3284	3251	0	33	8	-0-
06	22230	X	20875	-0-	-1355	-0-	17485	3	3390	9	N	3082	3044	0	38	8	-0-
07	21770	X	21770	-0-	-0-	-0-	18184	3	3586	9	N	3260	3238	0	22	8	-0-
08	21483	X	21079	-0-	-404	-0-	17551	3	3528	9	N	3207	3186	0	21	8	-0-
09	20880	X	20465	-0-	-415	-0-	16956	3	3509	9	N	3190	3161	0	29	8	-0-
10	21762	X	17891	-0-	-3871	-0-	15018	3	2873	9	N	2612	2604	0	8	8	-0-

SARATOGA STATE 54-4-10 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 286712 COMPL. DATE 05/12/2019 TOTAL DEPTH 10937 PERF.11282 - 19630

05	21080	X	19344	-0-	-1736	-0-	15011	3	4333	9	N	3939	3900	0	39	8	-0-
06	18957	X	18957	-0-	-0-	-0-	14895	3	4062	9	N	3693	3648	0	45	8	-0-
07	19561	X	19205	-0-	-356	-0-	15038	3	4167	9	N	3788	3763	0	25	8	-0-
08	19561	X	18537	-0-	-1024	-0-	14502	3	4035	9	N	3668	3644	0	24	8	-0-
09	20186	X	20186	-0-	-0-	-0-	15901	3	4285	9	N	3895	3859	0	36	8	-0-
10	19592	X	15653	-0-	-3939	-0-	12031	3	3622	9	N	3293	3284	0	9	8	-0-

BOND UNIT 3-7 WELL #: 1H RRCID -> 286734 COMPL. DATE 08/10/2016 TOTAL DEPTH 11040 PERF.11354 - 19125

05	12867	X	12867	-0-	-0-	-0-	10946	3	98	4	N	1657	1618	0	22	8	160
							1823	9									
06	12009	X	12009	-0-	-0-	-0-	10460	3	78	4	N	1337	1291	0	21	8	185
							1471	9									
07	13598	X	13598	-0-	-0-	-0-	11883	3	88	4	N	1479	1474	0	14	8	176
							1627	9									
08	13218	X	13218	-0-	-0-	-0-	11519	3	87	4	N	1465	1467	0	13	8	161
							1612	9									
09	13206	X	13206	-0-	-0-	-0-	11513	3	86	4	N	1461	1424	0	18	8	180
							1607	9									
10	14198	X	14198	-0-	-0-	-0-	12454	3	86	4	N	1507	1512	0	13	8	162
							1658	9									

RIVERTON 57-2-19 WELL #: 1H RRCID -> 286737 COMPL. DATE 11/26/2016 TOTAL DEPTH 9677 PERF.10120 - 14353

05	7874	X	7344	-0-	-530	-0-	6703	3	641	9	Y	583	560	0	23	8	-0-
06	10650	X	4101	-0-	-6549	-0-	3680	3	421	9	Y	383	361	0	22	8	-0-
07	12648	X	5587	-0-	-7061	-0-	5141	3	446	9	Y	405	396	0	9	8	-0-
08	12648	X	7772	-0-	-4876	-0-	6932	3	840	9	Y	764	725	0	39	8	-0-
09	35122	X	35122	-0-	-0-	-0-	29332	3	5790	9	Y	5264	5233	0	31	8	-0-
10	7812	X	7812	-0-	-0-	-0-	6485	3	1327	9	Y	1206	1190	0	16	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 #: 2H RRCID -> 286776 COMPL. DATE 12/17/2018 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 9854 - 17376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29749	X	29749	-0-	-0-	-0-	26710	3	3039	9	N	2763	2728	0	35	8	-0-
06	29201	X	29201	-0-	-0-	-0-	25879	3	3322	9	N	3020	2976	0	44	8	-0-
07	31396	X	31396	-0-	-0-	-0-	27899	3	3497	9	N	3179	3154	0	25	8	-0-
08	26632	X	26632	-0-	-0-	-0-	23595	3	3037	9	N	2761	2739	0	22	8	-0-
09	645	X	645	-0-	-0-	-0-	566	3	79	9	N	72	58	0	14	8	-0-
10	911	X	911	-0-	-0-	-0-	55	3	856	9	N	778	751	0	27	8	-0-

ASPEN 55-1-30 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 286806 COMPL. DATE 01/17/2019 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 11125 - 16438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13609	X	11987	-0-	-1622	-0-	9633	3	2354	9	N	2140	2107	0	33	8	-0-
06	12660	X	10421	-0-	-2239	-0-	8372	3	2049	9	N	1863	1848	0	15	8	-0-
07	14198	X	11298	-0-	-2900	-0-	8923	3	2375	9	N	2159	2144	0	15	8	-0-
08	14198	X	9908	-0-	-4290	-0-	7921	3	1987	9	N	1806	1793	0	13	8	-0-
09	45238	X	45238	-0-	-0-	-0-	35507	3	9731	9	N	8846	8805	0	41	8	-0-
10	15787	X	15787	-0-	-0-	-0-	12571	3	3216	9	N	2924	2903	0	21	8	-0-

VICKSBURG STATE 55-4-26 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286813 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 10432 PERF. 10760 - 18217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23883	X	23883	-0-	-0-	-0-	20110	3	3773	9	Y	3430	3382	0	48	8	-0-
06	25650	X	24615	-0-	-1035	-0-	20497	3	4118	9	Y	3744	3685	0	59	8	-0-
07	26877	X	24130	-0-	-2747	-0-	20244	3	3886	9	Y	3533	3503	0	30	8	-0-
08	26877	X	26209	-0-	-668	-0-	21629	3	4580	9	Y	4164	4131	0	33	8	-0-
09	26010	X	22992	-0-	-3018	-0-	19510	3	3482	9	Y	3165	3122	0	43	8	-0-
10	25451	X	15660	-0-	-9791	-0-	13525	3	2135	9	Y	1941	1934	0	7	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
05	5642	X	3412	-0-	-2230	-0-	3112	3	300	9	Y	273	269	0	4	8	-0-
06	5460	X	2718	-0-	-2742	-0-	2498	3	220	9	Y	200	197	0	3	8	-0-
07	5642	X	2223	-0-	-3419	-0-	2049	3	174	9	Y	158	157	0	1	8	-0-
08	4061	X	1912	-0-	-2149	-0-	1746	3	166	9	Y	151	150	0	1	8	-0-
09	3330	X	1303	-0-	-2027	-0-	1237	3	66	9	Y	60	59	0	1	8	-0-
10	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	3324	3	114	9	Y	104	104	0			-0-

VICKSBURG STATE 55-4-26 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 286815 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 10955 - 18401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22289	X	177	-0-	-22112	-0-	173	3	4	9	Y	4	2	0	2	8	-0-
06	14190	X	13	-0-	-14177	-0-	1	3	12	9	Y	11	9	0	2	8	-0-
07	9269	X	-0-	-0-	-9269	-0-					Y	-0-					-0-
08	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	4	4	8			-0-
09	180	X	10	-0-	-170	-0-	1	3	9	9	Y	8	7	0	1	8	-0-
10	919	X	919	-0-	-0-	-0-	913	3	6	9	Y	5	5	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
05	29419	X	11283	-0-	-18136	-0-	10478	3	805	9	N	732	649	0	32	8	98
06	31000	X	31000	-0-	-0-	-0-	27901	3	3099	9	N	2817	2606	0	30	8	279
*07	43897	X	43897	-0-	-0-	-0-	38906	3	4991	9	N	4537	4465	0	29	8	322
08	47070	X	47070	-0-	-0-	-0-	41363	3	5707	9	N	5188	5016	0			494
09	19114	X	19114	-0-	-0-	-0-	16287	3	2827	9	N	2570	529	0	2284	1	212
													39	8			
10	11313	X	11313	-0-	-0-	-0-	9239	3	2074	9	N	1885	1067	0	875	1	131
													24	8			

THUNDERDOME 54-4-24 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286993 COMPL. DATE 06/28/2019 TOTAL DEPTH 10746 PERF.11096 - 21048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	33480	X	32238	-0-	-1242	-0-	26564	3	5674	9	N	5158	5111	0	47	8	-0-
06	32400	X	29588	-0-	-2812	-0-	24304	3	5284	9	N	4804	4751	0	53	8	-0-
07	33480	X	29083	-0-	-4397	-0-	23654	3	5429	9	N	4935	4906	0	29	8	-0-
08	33753	X	33753	-0-	-0-	-0-	27376	3	6377	9	N	5797	5768	0	29	8	-0-
09	31200	X	29283	-0-	-1917	-0-	23961	3	5322	9	N	4838	4799	0	39	8	-0-
10	32240	X	29672	-0-	-2568	-0-	24415	3	5257	9	N	4779	4767	0	12	8	-0-

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
05	28579	X	28579	-0-	-0-	-0-	25022	3	3557	9	N	3234	3201	0	33	8	-0-
06	27090	X	25250	-0-	-1840	-0-	22081	3	3169	9	N	2881	2849	0	32	8	-0-
07	27993	X	25514	-0-	-2479	-0-	22395	3	3119	9	N	2835	2817	0	18	8	-0-
08	28582	X	25113	-0-	-3469	-0-	22230	3	2883	9	N	2621	2603	0	18	8	-0-
09	27660	X	26763	-0-	-897	-0-	23778	3	2985	9	N	2714	2687	0	27	8	-0-
10	29679	X	29679	-0-	-0-	-0-	26527	3	3152	9	N	2865	2827	0	38	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
05	20671	X	20671	-0-	-0-	-0-	16424	3	4247	9	N	3861	3888	0	33	8	181
06	19690	X	19690	-0-	-0-	-0-	16007	3	3683	9	N	3348	3304	0	43	8	182
07	22597	X	22597	-0-	-0-	-0-	17451	3	5146	9	N	4678	4596	0	25	8	239
08	22910	X	22910	-0-	-0-	-0-	17700	3	5210	9	N	4736	4695	0	43	8	237
09	19593	X	19593	-0-	-0-	-0-	15063	3	4530	9	N	4118	4066	0	53	8	236
10	20989	X	20989	-0-	-0-	-0-	16104	3	4885	9	N	4441	4399	0	67	8	211

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
05	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	3265	3	1299	9	Y	1181	1145	0	36	8	-0-
06	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	3393	3	1366	9	Y	1242	1198	0	44	8	-0-
07	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	3498	3	1371	9	Y	1246	1220	0	26	8	-0-
08	4557	X	3723	-0-	-834	-0-	2625	3	1098	9	Y	998	976	0	22	8	-0-
09	4770	X	3667	-0-	-1103	-0-	2566	3	1101	9	Y	1001	970	0	31	8	-0-
10	4929	X	4122	-0-	-807	-0-	2859	3	1263	9	Y	1148	1123	0	25	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
05	17391	X	8071	-0-	-9320	-0-	6213	3	1858	9	N	1689	1669	0	20	8	-0-
06	16830	X	9517	-0-	-7313	-0-	7128	3	2389	9	N	2172	2143	0	29	8	-0-
07	14911	X	9344	-0-	-5567	-0-	7035	3	2309	9	N	2099	2082	0	17	8	-0-
08	13578	X	5621	-0-	-7957	-0-	3576	3	2045	9	N	1859	1833	0	26	8	-0-
09	17261	X	17261	-0-	-0-	-0-	14280	3	2981	9	N	2710	2657	0	53	8	-0-
10	28855	X	28855	-0-	-0-	-0-	25603	3	3252	9	N	2956	2890	0	66	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 #: 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
05	37356	X	37356	-0-	-0-	-0-	31636	3	5720	9	N	5200	5135	0	65	8	-0-
06	34201	X	34201	-0-	-0-	-0-	28659	3	5542	9	N	5038	4970	0	68	8	-0-
07	33759	X	26091	-0-	-7668	-0-	21329	3	4762	9	N	4329	4302	0	27	8	-0-
08	35205	X	35205	-0-	-0-	-0-	28826	3	6379	9	N	5799	5760	0	39	8	-0-
09	33636	X	33636	-0-	-0-	-0-	27407	3	6229	9	N	5663	5605	0	58	8	-0-
10	45251	X	45251	-0-	-0-	-0-	38752	3	6499	9	N	5908	5822	0	86	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
05	6014	X	481	-0-	-5533	-0-	10	3	471	9	Y	428	379	0	49	8	-0-
06	3870	X	231	-0-	-3639	-0-	5	3	226	9	Y	205	167	0	38	8	-0-
07	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

SEQUOIA 55-1-14 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287191 COMPL. DATE 04/03/2023 TOTAL DEPTH 11495 PERF.11688 - 21516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28954	X	26847	-0-	-2107	-0-	22866	3	3981	9	N	3619	3522	0	97	8	-0-
06	26550	X	24420	-0-	-2130	-0-	20999	3	3421	9	N	3110	2982	0	128	8	-0-
07	27435	X	23217	-0-	-4218	-0-	19686	3	3531	9	N	3210	3146	0	64	8	-0-
08	27435	X	25756	-0-	-1679	-0-	21466	3	4290	9	N	3900	3817	0	83	8	-0-
09	25980	X	25397	-0-	-583	-0-	21273	3	4124	9	N	3749	3683	0	66	8	-0-
10	26846	X	25523	-0-	-1323	-0-	21353	3	4170	9	N	3791	3762	0	29	8	-0-

SUNDANCE STATE 56-3-13 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287241 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 10209 PERF.10412 - 20164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	35154	X	22151	-0-	-13003	-0-	18919	3	3232	9	N	2938	2897	0	41	8	-0-
06	33270	X	27187	-0-	-6083	-0-	22181	3	5006	9	N	4551	4501	0	50	8	-0-
07	34379	X	34028	-0-	-351	-0-	29668	3	4360	9	N	3964	3940	0	24	8	-0-
08	48160	X	48160	-0-	-0-	-0-	42450	3	5710	9	N	5191	5159	0	32	8	-0-
09	47743	X	47743	-0-	-0-	-0-	41951	3	5792	9	N	5265	5213	0	52	8	-0-
10	36551	X	36551	-0-	-0-	-0-	31751	3	4800	9	N	4364	4302	0	62	8	-0-

WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 287242 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 10074 PERF.10490 - 17949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	36	3	556	9	Y	505	490	0	15	8	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOWFIN STATE 57-1-48 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287258 COMPL. DATE 06/06/2019 TOTAL DEPTH 11187 PERF.10625 - 19806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	37696	X	37696	-0-	-0-	-0-	30315	3	7381	9	N	6710	6667	0	43	8	-0-
06	27780	X	19278	-0-	-8502	-0-	15403	3	3875	9	N	3523	3483	0	40	8	-0-
07	34875	X	22902	-0-	-11973	-0-	19305	3	3597	9	N	3270	3248	0	22	8	-0-
08	34875	X	23377	-0-	-11498	-0-	20830	3	2547	9	N	2315	2291	0	24	8	-0-
09	33750	X	19588	-0-	-14162	-0-	17501	3	2087	9	N	1897	1868	0	29	8	-0-
10	34875	X	18012	-0-	-16863	-0-	15734	3	2278	9	N	2071	2032	0	39	8	-0-

BOWFIN STATE 57-1-48 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287259 COMPL. DATE 06/06/2019 TOTAL DEPTH 10097 PERF.10300 - 20151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	66086	X	66086	-0-	-0-	-0-	54049	3	12037	9	N	10943	10877	0	66	8	-0-
06	33000	X	32509	-0-	-491	-0-	26989	3	5520	9	N	5018	4954	0	64	8	-0-
07	58125	X	26302	-0-	-31823	-0-	21483	3	4819	9	N	4381	4347	0	34	8	-0-
08	58125	X	23350	-0-	-34775	-0-	18477	3	4873	9	N	4430	4401	0	29	8	-0-
09	56250	X	25467	-0-	-30783	-0-	20591	3	4876	9	N	4433	4382	0	51	8	-0-
10	58125	X	26654	-0-	-31471	-0-	21894	3	4760	9	N	4327	4261	0	66	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SIEVERS STATE UNIT 2-1 WELL #: 3H RRCID -> 287317 COMPL. DATE 05/11/2019 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10985 - 20502

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22122	X	22122	-0-	-0-	-0-	18756	3	3366	9	Y	3060	3001	0	59	8	-0-
06	21771	X	21771	-0-	-0-	-0-	18447	3	3324	9	Y	3022	2957	0	65	8	-0-
07	21948	X	21069	-0-	-879	-0-	17651	3	3418	9	Y	3107	3073	0	34	8	-0-
08	23870	X	20415	-0-	-3455	-0-	16905	3	3510	9	Y	3191	3159	0	32	8	-0-
09	23100	X	19244	-0-	-3856	-0-	15898	3	3346	9	Y	3042	2999	0	43	8	-0-
10	22506	X	19638	-0-	-2868	-0-	16364	3	3274	9	Y	2976	2942	0	34	8	-0-

SIEVERS STATE UNIT 2-1 WELL #: 4H RRCID -> 287319 COMPL. DATE 05/06/2019 TOTAL DEPTH 11077 PERF.11358 - 21009

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12501	X	12501	-0-	-0-	-0-	10919	3	1582	9	Y	1438	1423	0	15	8	-0-
06	12263	X	12263	-0-	-0-	-0-	10510	3	1753	9	Y	1594	1578	0	16	8	-0-
07	12214	X	12214	-0-	-0-	-0-	10332	3	1882	9	Y	1711	1702	0	9	8	-0-
08	17143	X	10912	-0-	-6231	-0-	9416	3	1496	9	Y	1360	1351	0	9	8	-0-
09	12270	X	11110	-0-	-1160	-0-	9578	3	1532	9	Y	1393	1380	0	13	8	-0-
10	12679	X	11137	-0-	-1542	-0-	9569	3	1568	9	Y	1425	1415	0	10	8	-0-

SEVENGILLS 55-1-35 UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 287325 COMPL. DATE 10/18/2016 TOTAL DEPTH 11484 PERF.11855 - 18343

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	4553	3	1465	9	Y	1332	1296	0	36	8	53
06	6824	X	6824	-0-	-0-	-0-	3936	3	2888	9	Y	2625	2593	0	22	8	63
07	7874	X	6487	-0-	-1387	-0-	4539	3	1948	9	Y	1771	1775	0	11	8	48
08	6603	X	6603	-0-	-0-	-0-	4902	3	1701	9	Y	1546	1534	0	15	8	45
09	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	4041	3	1472	9	Y	1338	1334	0	12	8	37
10	6682	X	6682	-0-	-0-	-0-	3981	3	2701	9	Y	2455	2439	0	12	8	41

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
05	16275	X	14585	-0-	-1690	-0-	1	1	12303	3	N	1986	1879	0	119	8	204
							96	4	2185	9							
06	13950	X	12081	-0-	-1869	-0-	1	1	9934	3	N	1869	1730	0	121	8	222
							90	4	2056	9							
07	15438	X	13752	-0-	-1686	-0-	1	1	11276	3	N	2158	1822	0	174	8	384
							101	4	2374	9							
08	15438	X	12964	-0-	-2474	-0-	1	1	10630	3	N	2028	2003	0	10	8	399
							102	4	2231	9							
09	14940	X	9877	-0-	-5063	-0-	1	1	7767	3	N	1840	1676	0	157	8	406
							85	4	2024	9							
10	14570	X	12010	-0-	-2560	-0-	1	1	9693	3	N	2023	1804	0	236	8	389
							91	4	2225	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
05	36029	X	36029	-0-	-0-	-0-	31941	3	4088	9	N	3716	3577	0	31	8	371
06	43584	X	43584	-0-	-0-	-0-	38505	3	5079	9	N	4617	4482	0	37	8	469
07	46170	X	46170	-0-	-0-	-0-	42388	3	3782	9	N	3438	3373	0	27	8	507
08	21080	X	11819	-0-	-9261	-0-	8942	3	2877	9	N	2615	2662	0	25	8	435
09	49332	X	49332	-0-	-0-	-0-	44948	3	4384	9	N	3985	3772	0	29	8	619
10	48035	X	48035	-0-	-0-	-0-	43764	3	4271	9	N	3883	3778	0	45	8	679

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
05	26660	X	20910	-0-	-5750	-0-	16786	3	4124	9	N	3749	3777	0	64	8	593
06	24930	X	20603	-0-	-4327	-0-	16185	3	4418	9	N	4016	3943	0	69	8	597
07	26381	X	15446	-0-	-10935	-0-	12466	3	2980	9	N	2709	2670	0	26	8	610
08	26381	X	18776	-0-	-7605	-0-	14508	3	4268	9	N	3880	3744	0	33	8	713
09	25530	X	21698	-0-	-3832	-0-	16925	3	4773	9	N	4339	4287	0	53	8	712
10	22380	X	22380	-0-	-0-	-0-	17580	3	4800	9	N	4364	4399	0	65	8	612

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

YETI STATE 56-2-45 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287354 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 10600 PERF.11017 - 18728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14043	X	12078	-0-	-1965	-0-	10699	3	1379	9	N	1254	1237	0	17	8	-0-
06	12180	X	11816	-0-	-364	-0-	10404	3	1412	9	N	1284	1257	0	27	8	-0-
07	12865	X	8513	-0-	-4352	-0-	7380	3	1133	9	N	1030	1020	0	10	8	-0-
08	12865	X	12479	-0-	-386	-0-	11006	3	1473	9	N	1339	1321	0	18	8	-0-
09	12450	X	11076	-0-	-1374	-0-	9778	3	1298	9	N	1180	1164	0	16	8	-0-
10	12214	X	11260	-0-	-954	-0-	9940	3	1320	9	N	1200	1182	0	18	8	-0-

YETI STATE 56-2-45 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287355 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 11682 PERF.10742 - 17969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29574	X	25709	-0-	-3865	-0-	22031	3	3678	9	N	3344	3303	0	41	8	-0-
06	27060	X	22828	-0-	-4232	-0-	19418	3	3410	9	N	3100	3059	0	41	8	-0-
07	27559	X	21200	-0-	-6359	-0-	17981	3	3219	9	N	2926	2906	0	20	8	-0-
08	25699	X	24811	-0-	-888	-0-	20851	3	3960	9	N	3600	3554	0	46	8	-0-
09	24870	X	21501	-0-	-3369	-0-	18248	3	3253	9	N	2957	2900	0	57	8	-0-
10	25699	X	23823	-0-	-1876	-0-	20591	3	3232	9	N	2938	2868	0	70	8	-0-

YETI STATE 56-2-45 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287356 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 10633 PERF.11068 - 18775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	4374	3	1014	9	N	922	912	0	10	8	-0-
06	5160	X	4853	-0-	-307	-0-	3934	3	919	9	N	835	825	0	10	8	-0-
07	5332	X	3946	-0-	-1386	-0-	3001	3	945	9	N	859	853	0	6	8	-0-
08	5394	X	5119	-0-	-275	-0-	4097	3	1022	9	N	929	920	0	9	8	-0-
09	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	4864	3	1019	9	N	926	913	0	13	8	-0-
10	6003	X	6003	-0-	-0-	-0-	4901	3	1102	9	N	1002	988	0	14	8	-0-

THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 287397 COMPL. DATE 08/03/2015 TOTAL DEPTH 11786 PERF.12184 - 19981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	39184	X	17311	-0-	-21873	-0-	15267	2	96	4	Y	1771	1715	0	50	8	71
							1948	9									
06	37920	X	16804	-0-	-21116	-0-	13149	2	272	4	Y	3075	3010	0	63	8	73
							3383	9									
07	39184	X	17083	-0-	-22101	-0-	14245	2	121	4	Y	2470	2444	0	33	8	66
							2717	9									
08	37231	X	16555	-0-	-20676	-0-	13611	2	126	4	Y	2562	2511	0	44	8	73
							2818	9									
09	26220	X	14419	-0-	-11801	-0-	11701	2	324	4	Y	2176	2158	0	32	8	59
							2394	9									
10	17768	X	17768	-0-	-0-	-0-	13059	2	190	4	Y	4108	4081	0	17	8	69
							4519	9									

THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 287399 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 11781 PERF.11980 - 20187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	77314	X	16073	-0-	-61241	-0-	13435	2	112	4	Y	2296	2244	0	42	8	93
							2526	9									
06	38160	X	16701	-0-	-21459	-0-	11742	2	359	4	Y	4182	4125	0	50	8	100
							4600	9									
07	39432	X	13816	-0-	-25616	-0-	10075	2	147	4	Y	3267	3255	0	24	8	88
							3594	9									
08	32891	X	16202	-0-	-16689	-0-	12168	2	161	4	Y	3521	3471	0	36	8	102
							3873	9									
09	22590	X	16580	-0-	-6010	-0-	12360	2	495	4	Y	3386	3365	0	30	8	93
							3725	9									
10	18613	X	18613	-0-	-0-	-0-	12177	2	246	4	Y	5627	5612	0	14	8	94
							6190	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 287400 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 11725 PERF.12000 - 20611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18259	X	15602	-0-	-2657	-0-	13753	3	1849	9	Y	1681	1605	0	69	8	66
06	16920	X	15773	-0-	-1147	-0-	12693	3	3080	9	Y	2800	2783	0	15	8	68
07	18011	X	13668	-0-	-4343	-0-	11198	3	2470	9	Y	2245	2241	0	12	8	60
08	18011	X	16781	-0-	-1230	-0-	14023	3	2758	9	Y	2507	2483	0	11	8	73
09	18947	X	18947	-0-	-0-	-0-	16169	3	2778	9	Y	2525	2513	0	16	8	69
10	20945	X	20945	-0-	-0-	-0-	16462	3	4483	9	Y	4075	4063	0	13	8	68

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
05	24273	X	14707	-0-	-9566	-0-	12723	3	1984	9	Y	1804	1738	0	69	8	72
06	23490	X	12447	-0-	-11043	-0-	9401	3	3046	9	Y	2769	2705	0	70	8	66
07	19871	X	14391	-0-	-5480	-0-	11072	3	3319	9	Y	3017	2959	0	44	8	80
08	19871	X	16876	-0-	-2995	-0-	13332	3	3544	9	Y	3222	3150	0	60	8	92
09	19230	X	15762	-0-	-3468	-0-	12319	3	3443	9	Y	3130	3087	0	50	8	85
10	18130	X	18130	-0-	-0-	-0-	12337	3	5793	9	Y	5266	5241	0	22	8	88

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
05	1053	X	1053	-0-	-0-	-0-	496	3	30	4	Y	479	574	1	7	8	49
							527	9									
06	960	X	960	-0-	-0-	-0-	388	3	34	4	Y	489	357	1	12	8	169
							538	9									
07	2449	X	1115	-0-	-1334	-0-	668	3	28	4	Y	381	436	1	5	8	109
							419	9									
08	2449	X	432	-0-	-2017	-0-	25	4	407	9	Y	370	382	1	5	8	92
09	2370	X	392	-0-	-1978	-0-	21	4	371	9	Y	337	313	1	5	8	111
10	1116	X	410	-0-	-706	-0-	21	4	389	9	Y	354	402	1	1	8	62

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
05	43214	X	37859	-0-	-5355	-0-	34563	3	3296	9	N	2996	2959	0	37	8	-0-
06	40470	X	35638	-0-	-4832	-0-	32745	3	2893	9	N	2630	2588	0	42	8	-0-
07	41819	X	30601	-0-	-11218	-0-	29030	3	1571	9	N	1428	1407	0	21	8	-0-
08	37851	X	36452	-0-	-1399	-0-	33382	3	3070	9	N	2791	2768	0	23	8	-0-
09	54713	X	54713	-0-	-0-	-0-	52780	3	1933	9	N	1757	1724	0	33	8	-0-
10	55971	X	55971	-0-	-0-	-0-	52959	3	3012	9	N	2738	2696	0	42	8	-0-

KAYCEE STATE 57-3-33 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287432 COMPL. DATE 08/18/2019 TOTAL DEPTH 10002 PERF.10225 - 17459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	42563	X	41617	-0-	-946	-0-	39233	3	2384	9	N	2167	2144	0	23	8	-0-
06	41190	X	37953	-0-	-3237	-0-	35767	3	2186	9	N	1987	1962	0	25	8	-0-
07	42563	X	36304	-0-	-6259	-0-	34179	3	2125	9	N	1932	1918	0	14	8	-0-
08	41602	X	35901	-0-	-5701	-0-	33668	3	2233	9	N	2030	2016	0	14	8	-0-
09	40260	X	26021	-0-	-14239	-0-	23930	3	2091	9	N	1901	1881	0	20	8	-0-
10	41602	X	26246	-0-	-15356	-0-	24056	3	2190	9	N	1991	1966	0	25	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
05	36332	X	34933	-0-	-1399	-0-	31318	3	3615	9	N	3286	3246	0	40	8	-0-
06	35160	X	30724	-0-	-4436	-0-	27568	3	3156	9	N	2869	2828	0	41	8	-0-
07	36332	X	26347	-0-	-9985	-0-	23533	3	2814	9	N	2558	2539	0	19	8	-0-
08	34937	X	32741	-0-	-2196	-0-	29355	3	3386	9	N	3078	3054	0	24	8	-0-
09	33810	X	23544	-0-	-10266	-0-	20340	3	3204	9	N	2913	2879	0	34	8	-0-
10	34937	X	23673	-0-	-11264	-0-	20452	3	3221	9	N	2928	2884	0	44	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MELVILLE STATE UNIT 2-6 WELL #: 1H RRCID -> 287516 COMPL. DATE 06/08/2016 TOTAL DEPTH 11109 PERF.11375 - 20726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	104956	X	104956	-0-	-0-	-0-	102303	3	132	4	Y	2292	2235	0	28	8	88
							2521	9									
06	77785	X	77785	-0-	-0-	-0-	75432	3	117	4	Y	2033	2020	0	30	8	71
							2236	9									
07	88537	X	88537	-0-	-0-	-0-	85937	3	129	4	Y	2246	2229	0	18	8	70
							2471	9									
08	104966	X	53643	-0-	-51323	-0-	51202	3	124	4	Y	2106	2099	0	18	8	59
							2317	9									
09	101580	X	85686	-0-	-15894	-0-	83333	3	119	4	Y	2031	1847	0	134	1	83
							2234	9					26	8			
10	104966	X	51523	-0-	-53443	-0-	49515	3	97	4	Y	1737	1735	0	15	8	70
							1911	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
05	11656	X	10319	-0-	-1337	-0-	7990	3	115	4	Y	2013	1963	0	24	8	78
							2214	9									
06	11010	X	8791	-0-	-2219	-0-	6726	3	101	4	Y	1785	1776	0	25	8	62
							1964	9									
07	11098	X	10456	-0-	-642	-0-	8206	3	112	4	Y	1944	1929	0	16	8	61
							2138	9									
08	11349	X	11349	-0-	-0-	-0-	9019	3	116	4	Y	2013	2003	0	15	8	56
							2214	9									
09	10482	X	10482	-0-	-0-	-0-	8256	3	110	4	Y	1924	1755	0	127	1	78
							2116	9					20	8			
10	10447	X	9385	-0-	-1062	-0-	7207	3	104	4	Y	1885	1872	0	15	8	76
							2074	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
05	12741	X	6848	-0-	-5893	-0-	5803	3	1045	9	Y	950	877	0	73	8	-0-
06	38091	X	38091	-0-	-0-	-0-	31055	3	7036	9	Y	6396	6279	0	117	8	-0-
07	13066	X	13066	-0-	-0-	-0-	10731	3	2335	9	Y	2123	2075	0	48	8	-0-
08	12338	X	2118	-0-	-10220	-0-	1658	3	460	9	Y	418	380	0	38	8	-0-
09	38100	X	4958	-0-	-33142	-0-	4844	3	114	9	Y	104	43	0	61	8	-0-
10	39370	X	2782	-0-	-36588	-0-	2529	3	253	9	Y	230	158	0	72	8	-0-

KAYCEE 57-3-41 WELL #: 1H RRCID -> 287519 COMPL. DATE 10/27/2016 TOTAL DEPTH 10038 PERF.10328 - 14586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17808	X	17808	-0-	-0-	-0-	16491	3	67	4	Y	1136	1121	0	15	8	160
							1250	9									
06	18600	X	18600	-0-	-0-	-0-	17238	3	72	4	Y	1173	1146	0	21	8	166
							1290	9									
07	18879	X	16682	-0-	-2197	-0-	15690	3	56	4	Y	851	898	0	10	8	109
							936	9									
08	18879	X	9202	-0-	-9677	-0-	8256	3	47	4	Y	817	750	0	6	8	170
							899	9									
09	18600	X	5012	-0-	-13588	-0-	4064	3	70	4	Y	798	624	0	146	1	173
							878	9					25	8			
10	27907	X	27907	-0-	-0-	-0-	25615	3	140	4	Y	1956	1902	0	52	8	175
							2152	9									

PRITCHETT STATE C19-22 WELL #: 1H RRCID -> 287520 COMPL. DATE 03/01/2016 TOTAL DEPTH 11079 PERF.11367 - 15039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29109	X	29109	-0-	-0-	-0-	27738	3	1371	9	N	1246	1335	0	17	8	392
06	28011	X	28011	-0-	-0-	-0-	26548	3	1463	9	N	1330	1244	0	18	8	460
07	29204	X	29204	-0-	-0-	-0-	27787	3	1417	9	N	1288	1277	0	10	8	461
08	30204	X	30204	-0-	-0-	-0-	28728	3	1476	9	N	1342	1372	0	10	8	421
09	28170	X	24945	-0-	-3225	-0-	23661	3	1284	9	N	1167	1242	0	13	8	333
10	29202	X	28189	-0-	-1013	-0-	26647	3	1542	9	N	1402	1361	0	12	8	362

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
TETON 56-2-26 UNIT D WELL #: 1H RRCID -> 287529 COMPL. DATE 09/08/2016 TOTAL DEPTH 10707 PERF.11054 - 17912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19220	X	19022	-0-	-198	-0-	15841	3	3181	9	Y	2892	2836	0	26	8	135
06	18600	X	18092	-0-	-508	-0-	14934	3	3158	9	Y	2871	2821	0	29	8	156
07	19220	X	19087	-0-	-133	-0-	15913	3	3174	9	Y	2885	2877	0	17	8	147
08	19034	X	18882	-0-	-152	-0-	15750	3	3132	9	Y	2847	2824	0	28	8	142
09	18771	X	18771	-0-	-0-	-0-	15714	3	3057	9	Y	2779	2722	0	40	8	159
10	19096	X	17589	-0-	-1507	-0-	14652	3	2937	9	Y	2670	2658	0	44	8	127

CATCLAW UNIT 2-31 WELL #: 1H RRCID -> 287547 COMPL. DATE 02/21/2016 TOTAL DEPTH 10767 PERF.10960 - 16598

05	12059	X	9717	-0-	-2342	-0-	7807	2	99	4	Y	1646	1764	0	23	8	343
							1811	9									
06	10830	X	9550	-0-	-1280	-0-	7574	2	98	4	Y	1707	1710	0	25	8	315
							1878	9									
07	9238	X	9238	-0-	-0-	-0-	7364	2	97	4	Y	1615	1642	0	15	8	273
							1777	9									
08	11335	X	11335	-0-	-0-	-0-	9296	2	105	4	Y	1758	1647	0	16	8	368
							1934	9									
09	11079	X	11079	-0-	-0-	-0-	9231	2	95	4	Y	1594	1649	0	20	8	293
							1753	9									
10	10582	X	10582	-0-	-0-	-0-	8750	2	92	4	Y	1582	1546	0	15	8	314
							1740	9									

BIG HORN STATE 56-2-9 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287552 COMPL. DATE 11/06/2016 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10820 - 15166

05	13268	X	4326	-0-	-8942	-0-	3481	2	29	4	Y	742	774	0	16	8	191
							816	9									
06	15660	X	3648	-0-	-12012	-0-	3098	2	22	4	Y	480	551	0	76	1	25
							528	9					19	8			
07	16182	X	2227	-0-	-13955	-0-	1883	2	12	4	Y	302	319	0	3	1	-0-
							332	9					5	8			
08	16182	X	4056	-0-	-12126	-0-	2724	2	46	4	Y	1169	1160	0	9	8	-0-
							1286	9									
09	6840	X	4482	-0-	-2358	-0-	3738	2	26	4	Y	653	640	0	13	8	-0-
							718	9									
10	6997	X	6997	-0-	-0-	-0-	5903	2	38	4	Y	960	938	0	22	8	-0-
							1056	9									

OCATILLA STATE 2-40 WELL #: 1H RRCID -> 287555 COMPL. DATE 11/11/2015 TOTAL DEPTH 10906 PERF.11262 - 16080

05	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	42	4	1079	9	N	981	975	0	2	8	212
06	1140	N	1124	-0-	-16	-0-	42	4	1082	9	N	984	971	0	3	8	222
07	1240	N	1172	-0-	-68	-0-	44	4	1128	9	N	1025	972	0	2	8	273
08	1116	N	1030	-0-	-86	-0-	39	4	991	9	N	901	908	0	1	8	265
09	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	50	4	1264	9	N	1149	1234	0	2	8	178
10	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	50	4	1287	9	N	1170	1197	0	2	8	149

BIG HORN STATE 56-2-9 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287557 COMPL. DATE 01/12/2021 TOTAL DEPTH 10453 PERF.10863 - 15196

05	31620	X	8991	-0-	-22629	-0-	7065	2	1926	9	Y	1751	1743	0	11	8	459
06	30600	X	8586	-0-	-22014	-0-	7683	2	903	9	Y	821	1056	0	146	1	44
													34	8			
07	31620	X	10062	-0-	-21558	-0-	8168	2	1894	9	Y	1722	1738	0	18	1	-0-
													10	8			
08	27652	X	8160	-0-	-19492	-0-	6463	2	1697	9	Y	1543	1535	0	8	8	-0-
09	17460	X	188	-0-	-17272	-0-	125	2	63	9	Y	57	53	0	4	8	-0-
10	10075	X	-0-	-0-	-10075	-0-					Y	49	45	0	4	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
05	47255	X	47255	-0-	-0-	-0-	36935	3	10320	9	N	9382	9351	0	31	8	-0-
06	32083	X	32083	-0-	-0-	-0-	26914	3	5169	9	N	4699	4656	0	43	8	-0-
07	23901	X	15472	-0-	-8429	-0-	13510	3	1962	9	N	1784	1762	0	22	8	-0-
08	27404	X	10225	-0-	-17179	-0-	8884	3	1341	9	N	1219	1194	0	25	8	-0-
09	45359	X	45359	-0-	-0-	-0-	41369	3	3990	9	N	3627	3544	0	83	8	-0-
10	27404	X	24779	-0-	-2625	-0-	21047	3	3732	9	N	3393	3334	0	59	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
05	13702	X	12756	-0-	-946	-0-	9155	3	3601	9	N	3274	2901	0	373	8	-0-
06	12570	X	11933	-0-	-637	-0-	8703	3	3230	9	N	2936	2557	0	379	8	-0-
07	17228	X	17228	-0-	-0-	-0-	13541	3	3687	9	N	3352	2844	0	508	8	-0-
08	17704	X	17704	-0-	-0-	-0-	14440	3	3264	9	N	2967	2939	0	28	8	-0-
09	17210	X	17210	-0-	-0-	-0-	13642	3	3568	9	N	3244	2726	0	518	8	-0-
10	17236	X	16543	-0-	-693	-0-	12909	3	3634	9	N	3304	2694	0	610	8	-0-

BEAVER 57-1-16 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287699 COMPL. DATE 06/12/2019 TOTAL DEPTH 10214 PERF.10442 - 18138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	320	269	0	21	8	30
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	41	30	0	41	8	-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	8	8			-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-

BEAVER 57-1-16 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287737 COMPL. DATE 06/13/2019 TOTAL DEPTH 9999 PERF.10365 - 17767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7403	X	7403	-0-	-0-	-0-	5289	3	2114	9	N	1922	2029	0	37	8	190
06	8624	X	8624	-0-	-0-	-0-	6264	3	2360	9	N	2145	2063	0	58	8	214
07	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	3602	3	1129	9	N	1026	1034	0	63	8	143
08	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	985	3	1861	9	N	1692	1499	0	62	8	274
09	1100	X	1100	-0-	-0-	-0-	1030	3	70	9	N	64	274	0	64	8	-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-1-47 WELL #: 1H RRCID -> 287738 COMPL. DATE 09/14/2016 TOTAL DEPTH 11552 PERF.11896 - 16160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6944	X	4723	-0-	-2221	-0-	3803	3	53	4	Y	788	755	0	22	8	32
							867	9									
06	6720	X	4274	-0-	-2446	-0-	2759	3	64	4	Y	1319	1305	0	14	8	32
							1451	9									
07	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	4269	3	70	4	Y	1183	1171	0	12	8	32
							1301	9									
08	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	4790	3	60	4	Y	1078	1070	0	9	8	31
							1186	9									
09	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	3567	3	157	4	Y	1011	1004	0	10	8	28
							1112	9									
10	5642	X	5183	-0-	-459	-0-	3241	3	83	4	Y	1690	1683	0	7	8	28
							1859	9									

BIRDIE-BELL 54-2-18 LOV WELL #: 2H RRCID -> 287754 COMPL. DATE 02/13/2016 TOTAL DEPTH 11476 PERF.11801 - 16165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SASQUATCH STATE 56-2-38 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287768 COMPL. DATE 09/10/2019 TOTAL DEPTH 10581 PERF.10945 - 21169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	36952	X	27543	-0-	-9409	-0-	22990	3	4553	9	N	4139	4088	0	51	8	-0-
06	34740	X	24529	-0-	-10211	-0-	20801	3	3728	9	N	3389	3332	0	57	8	-0-
07	35898	X	26459	-0-	-9439	-0-	21749	3	4710	9	N	4282	4247	0	35	8	-0-
08	31713	X	24857	-0-	-6856	-0-	20257	3	4600	9	N	4182	4114	0	68	8	-0-
09	30390	X	23385	-0-	-7005	-0-	19082	3	4303	9	N	3912	3815	0	97	8	-0-
10	27528	X	22445	-0-	-5083	-0-	18221	3	4224	9	N	3840	3732	0	108	8	-0-

SASQUATCH STATE 56-2-38 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287770 COMPL. DATE 09/10/2019 TOTAL DEPTH 10539 PERF.10975 - 21255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	37014	X	70	-0-	-36944	-0-	3	3	67	9	N	61	43	0	18	8	-0-
06	15360	X	2583	-0-	-12777	-0-	2027	3	556	9	N	505	362	0	143	8	-0-
07	1885	X	1885	-0-	-0-	-0-	964	3	921	9	N	837	805	0	32	8	-0-
08	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	2	2	0			-0-
09	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-					-0-
10	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					-0-

CHEYENNE 57-3-13 WELL #: 1H RRCID -> 287790 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 10208 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10606	X	10606	-0-	-0-	-0-	9299	3	46	4	Y	1146	1182	0			122
							1261	9									
06	10804	X	10804	-0-	-0-	-0-	9509	3	45	4	Y	1136	1138	0			120
							1250	9									
07	11408	X	7909	-0-	-3499	-0-	7153	3	27	4	Y	663	642	0			141
							729	9									
08	11408	X	9744	-0-	-1664	-0-	8557	3	42	4	Y	1041	1027	0			155
							1145	9									
09	11040	X	9745	-0-	-1295	-0-	8581	3	42	4	Y	1020	969	0	1	8	205
							1122	9									
10	11160	X	10470	-0-	-690	-0-	9133	3	47	4	Y	1173	1003	0			375
							1290	9									

SASQUATCH STATE 56-2-38 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287794 COMPL. DATE 09/10/2019 TOTAL DEPTH 11730 PERF.12688 - 20937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8463	X	3284	-0-	-5179	-0-	2632	3	652	9	N	593	577	0	16	8	-0-
06	7560	X	2897	-0-	-4663	-0-	2318	3	579	9	N	526	508	0	18	8	-0-
07	6448	X	3545	-0-	-2903	-0-	3010	3	535	9	N	486	475	0	11	8	-0-
08	4867	X	2850	-0-	-2017	-0-	2337	3	513	9	N	466	444	0	22	8	-0-
09	3360	X	2593	-0-	-767	-0-	2095	3	498	9	N	453	421	0	32	8	-0-
10	3534	X	2741	-0-	-793	-0-	2118	3	623	9	N	566	526	0	40	8	-0-

SUNDANCE STATE 56-3-13 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287898 COMPL. DATE 10/17/2019 TOTAL DEPTH 10426 PERF.10600 - 20359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29388	X	27203	-0-	-2185	-0-	23885	3	3318	9	N	3016	2984	0	32	8	-0-
06	27420	X	11260	-0-	-16160	-0-	9899	3	1361	9	N	1237	1222	0	15	8	-0-
07	28334	X	-0-	-0-	-28334	-0-					N	-0-					-0-
08	27218	X	-0-	-0-	-27218	-0-					N	-0-					-0-
09	26340	X	18143	-0-	-8197	-0-	15588	3	2555	9	N	2323	2301	0	22	8	-0-
10	27218	X	26938	-0-	-280	-0-	23345	3	3593	9	N	3266	3222	0	44	8	-0-

SUNDANCE STATE 56-3-13 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287899 COMPL. DATE 10/17/2019 TOTAL DEPTH 10256 PERF.10415 - 20146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31620	X	27242	-0-	-4378	-0-	22449	3	4793	9	N	4357	4313	0	44	8	-0-
06	30600	X	7968	-0-	-22632	-0-	6635	3	1333	9	N	1212	1198	0	14	8	-0-
07	31620	X	-0-	-0-	-31620	-0-					N	-0-					-0-
08	29822	X	-0-	-0-	-29822	-0-					N	-0-					-0-
09	26370	X	18115	-0-	-8255	-0-	14297	3	3818	9	N	3471	3446	0	25	8	-0-
10	33450	X	33450	-0-	-0-	-0-	26919	3	6531	9	N	5937	5859	0	78	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

TARANTULA HAWK 2-40 B WELL #: 2H RRCID -> 288040 COMPL. DATE 09/05/2019 TOTAL DEPTH 10748 PERF.11015 - 20786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13051	X	7140	-0-	-5911	-0-	5388	3	1752	9	N	1593	1563	0	30	8	-0-
06	11040	X	8759	-0-	-2281	-0-	7185	3	1574	9	N	1431	1397	0	34	8	-0-
07	11843	X	11843	-0-	-0-	-0-	9478	3	2365	9	N	2150	2126	0	24	8	-0-
08	12254	X	12254	-0-	-0-	-0-	10263	3	1991	9	N	1810	1786	0	24	8	-0-
09	8760	X	7658	-0-	-1102	-0-	6275	3	1383	9	N	1257	1224	0	33	8	-0-
10	11842	X	3630	-0-	-8212	-0-	2397	3	1233	9	N	1121	1097	0	24	8	-0-

TARANTULA HAWK 2-40 A WELL #: 1H RRCID -> 288042 COMPL. DATE 09/21/2021 TOTAL DEPTH 10855 PERF.11060 - 20905

05	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	3970	3	1277	9	N	1161	1145	0	16	8	-0-
06	4350	X	1720	-0-	-2630	-0-	1064	3	656	9	N	596	587	0	9	8	-0-
07	5363	X	2170	-0-	-3193	-0-	1378	3	792	9	N	720	714	0	6	8	-0-
08	5363	X	2524	-0-	-2839	-0-	1546	3	978	9	N	889	880	0	9	8	-0-
09	5190	X	1894	-0-	-3296	-0-	146	3	1748	9	N	1589	1449	0	140	8	-0-
10	5239	X	3670	-0-	-1569	-0-	586	3	3084	9	N	2804	2681	0	123	8	-0-

THREADFIN 57-1-38 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 288085 COMPL. DATE 12/19/2019 TOTAL DEPTH 10252 PERF.10592 - 16614

05	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	2322	3	447	9	N	406	403	0	3	8	-0-
06	22010	X	22010	-0-	-0-	-0-	19788	3	2222	9	N	2020	1993	0	27	8	-0-
07	28207	X	28207	-0-	-0-	-0-	25656	3	2551	9	N	2319	2304	0	15	8	-0-
08	29507	X	29507	-0-	-0-	-0-	27095	3	2412	9	N	2193	2180	0	13	8	-0-
09	27001	X	27001	-0-	-0-	-0-	24725	3	2276	9	N	2069	2051	0	18	8	-0-
10	36921	X	36921	-0-	-0-	-0-	34290	3	2631	9	N	2392	2368	0	24	8	-0-

THREADFIN 57-1-38 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288135 COMPL. DATE 11/21/2019 TOTAL DEPTH 10061 PERF.10424 - 22118

05	68246	X	68246	-0-	-0-	-0-	60234	3	8012	9	N	7284	7215	0	69	8	-0-
06	73665	X	73665	-0-	-0-	-0-	64506	3	9159	9	N	8326	8254	0	72	8	-0-
07	74000	X	74000	-0-	-0-	-0-	64366	3	9634	9	N	8758	8717	0	41	8	-0-
08	44903	X	44903	-0-	-0-	-0-	39030	3	5873	9	N	5339	5299	0	40	8	-0-
09	45311	X	45311	-0-	-0-	-0-	38764	3	6547	9	N	5952	5897	0	55	8	-0-
10	38588	X	38588	-0-	-0-	-0-	33242	3	5346	9	N	4860	4800	0	60	8	-0-

BLUEGILL 57-1-38 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288163 COMPL. DATE 11/21/2019 TOTAL DEPTH 10075 PERF.10402 - 20620

05	36425	X	2097	-0-	-34328	-0-	1721	3	376	9	N	342	336	0	6	8	-0-
06	35250	X	478	-0-	-34772	-0-	24	3	454	9	N	413	408	0	5	8	-0-
07	36425	X	3120	-0-	-33305	-0-	2524	3	596	9	N	542	535	0	7	8	-0-
08	1222	X	1222	-0-	-0-	-0-	61	3	1161	9	N	1055	1055	0			-0-
09	1161	X	1161	-0-	-0-	-0-	57	3	1104	9	N	1004	1004	0			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REDBUD 55-1-12 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288164 COMPL. DATE 07/11/2019 TOTAL DEPTH 11785 PERF.12115 - 19509

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLUEGILL 57-1-38 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 288165 COMPL. DATE 11/21/2019 TOTAL DEPTH 10280 PERF.10588 - 20943

05	47983	X	47983	-0-	-0-	-0-	43608	3	4375	9	N	3977	3906	0	71	8	-0-
06	31621	X	31621	-0-	-0-	-0-	25872	3	5749	9	N	5226	5167	0	59	8	-0-
07	47522	X	47522	-0-	-0-	-0-	38829	3	8693	9	N	7903	7864	0	39	8	-0-
08	34852	X	34852	-0-	-0-	-0-	28969	3	5883	9	N	5348	5311	0	37	8	-0-
09	26022	X	26022	-0-	-0-	-0-	22023	3	3999	9	N	3635	3589	0	46	8	-0-
10	15785	X	15785	-0-	-0-	-0-	12184	3	3601	9	N	3274	3226	0	48	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
05	15810	X	12889	-0-	-2921	-0-	11097	3	1792	9	N	1629	1605	0	28	8	66
06	18090	X	12948	-0-	-5142	-0-	9656	3	3292	9	N	2993	2970	0	17	8	72
07	19034	X	-0-	-0-	-19034	-0-					N	554	593	0	19	8	14
08	19034	X	-0-	-0-	-19034	-0-					N	-0-	14	0			-0-
09	18420	X	-0-	-0-	-18420	-0-					N	-0-					-0-
10	12896	X	-0-	-0-	-12896	-0-					N	-0-					-0-

BOXWOOD 55-1-12 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288341 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 11662 PERF.11909 - 18768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21762	X	7060	-0-	-14702	-0-	5514	3	1546	9	N	1405	1337	0	68	8	-0-
06	21960	X	15851	-0-	-6109	-0-	12137	3	3714	9	N	3376	3180	0	196	8	-0-
07	22692	X	13686	-0-	-9006	-0-	10312	3	3374	9	N	3067	2992	0	75	8	-0-
08	22692	X	14945	-0-	-7747	-0-	11308	3	3637	9	N	3306	3215	0	91	8	-0-
09	21960	X	15424	-0-	-6536	-0-	11435	3	3989	9	N	3626	3555	0	71	8	-0-
10	16368	X	14513	-0-	-1855	-0-	10852	3	3661	9	N	3328	3299	0	29	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
05	21452	X	12778	-0-	-8674	-0-	10338	3	2440	9	N	2218	2198	0	20	8	-0-
06	20730	X	11243	-0-	-9487	-0-	8958	3	2285	9	N	2077	2064	0	13	8	-0-
07	21421	X	11725	-0-	-9696	-0-	9246	3	2479	9	N	2254	2243	0	11	8	-0-
08	18941	X	12896	-0-	-6045	-0-	10155	3	2741	9	N	2492	2482	0	10	8	-0-
09	14070	X	11613	-0-	-2457	-0-	9130	3	2483	9	N	2257	2245	0	12	8	-0-
10	12772	X	10931	-0-	-1841	-0-	8654	3	2277	9	N	2070	2061	0	9	8	-0-

TREME 55-1-32 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288473 COMPL. DATE 06/21/2019 TOTAL DEPTH 11069 PERF.11249 - 20972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17729	X	17729	-0-	-0-	-0-	14823	3	2906	9	N	2642	2583	0	56	8	107
06	19269	X	19269	-0-	-0-	-0-	13912	3	5357	9	N	4870	4824	0	35	8	118
07	19964	X	19126	-0-	-838	-0-	14321	3	4805	9	N	4368	4341	0	28	8	117
08	19964	X	7353	-0-	-12611	-0-	5361	3	1992	9	Y	1811	1753	0	9	8	49
09	19320	X	-0-	-0-	-19320	-0-					Y	642	659	0	15	8	17
10	19127	X	-0-	-0-	-19127	-0-					Y	577	576	0	8	8	10

COTTONWOOD 55-1-14 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 288539 COMPL. DATE 06/10/2019 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11681 - 21048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28535	X	28535	-0-	-0-	-0-	23995	3	4540	9	N	4127	4044	0	83	8	-0-
06	24480	X	12016	-0-	-12464	-0-	10934	3	1082	9	N	984	924	0	60	8	-0-
07	28866	X	28866	-0-	-0-	-0-	24272	3	4594	9	N	4176	4112	0	64	8	-0-
08	39807	X	39807	-0-	-0-	-0-	34960	3	4847	9	N	4406	4314	0	92	8	-0-
09	36386	X	36386	-0-	-0-	-0-	32042	3	4344	9	N	3949	3874	0	75	8	-0-
10	34885	X	34885	-0-	-0-	-0-	30867	3	4018	9	N	3653	3593	0	60	8	-0-

BOXWOOD 55-1-12 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 288581 COMPL. DATE 08/08/2019 TOTAL DEPTH 11830 PERF.12729 - 19275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12400	X	6890	-0-	-5510	-0-	5449	3	1441	9	N	1310	1288	0	22	8	-0-
06	12000	X	6103	-0-	-5897	-0-	4537	3	1566	9	N	1424	1410	0	14	8	-0-
07	12400	X	6333	-0-	-6067	-0-	4804	3	1529	9	N	1390	1381	0	9	8	-0-
08	13218	X	13218	-0-	-0-	-0-	11528	3	1690	9	N	1536	1527	0	9	8	-0-
09	18082	X	18082	-0-	-0-	-0-	16620	3	1462	9	N	1329	1317	0	12	8	-0-
10	16356	X	16356	-0-	-0-	-0-	14960	3	1396	9	N	1269	1261	0	8	8	-0-

BOXWOOD 55-1-12 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 288600 COMPL. DATE 08/02/2019 TOTAL DEPTH 11609 PERF.12184 - 18703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13640	X	10602	-0-	-3038	-0-	8778	3	1824	9	N	1658	1625	0	33	8	-0-
06	13620	X	11679	-0-	-1941	-0-	9049	3	2630	9	N	2391	2371	0	20	8	-0-
07	14353	X	8585	-0-	-5768	-0-	6846	3	1739	9	N	1581	1568	0	13	8	-0-
08	16600	X	16600	-0-	-0-	-0-	14314	3	2286	9	N	2078	2065	0	13	8	-0-
09	25112	X	25112	-0-	-0-	-0-	22781	3	2331	9	N	2119	2101	0	18	8	-0-
10	21245	X	21245	-0-	-0-	-0-	19008	3	2237	9	N	2034	2021	0	13	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 14H RRCID -> 288616 COMPL. DATE 06/20/2023 TOTAL DEPTH 11846 PERF.13250 - 20267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	34286	X	23687	-0-	-10599	-0-	19116	3	4571	9	N	4155	4108	0	47	8	-0-
06	33180	X	21952	-0-	-11228	-0-	17265	3	4687	9	N	4261	4232	0	29	8	-0-
07	34286	X	22547	-0-	-11739	-0-	17718	3	4829	9	N	4390	4368	0	22	8	-0-
08	32581	X	23581	-0-	-9000	-0-	18816	3	4765	9	N	4332	4313	0	19	8	-0-
09	26670	X	23381	-0-	-3289	-0-	18764	3	4617	9	N	4197	4170	0	27	8	-0-
10	23684	X	21352	-0-	-2332	-0-	17177	3	4175	9	N	3795	3774	0	21	8	-0-

LONGHORN 55-1-30 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 288638 COMPL. DATE 07/02/2019 TOTAL DEPTH 10906 PERF.11132 - 18821

05	16399	X	13809	-0-	-2590	-0-	11502	3	2307	9	N	2097	2058	0	39	8	-0-
06	15870	X	14385	-0-	-1485	-0-	12263	3	2122	9	N	1929	1907	0	22	8	-0-
07	16399	X	5601	-0-	-10798	-0-	4324	3	1277	9	N	1161	1152	0	9	8	-0-
08	13795	X	6504	-0-	-7291	-0-	5106	3	1398	9	N	1271	1262	0	9	8	-0-
09	21524	X	21524	-0-	-0-	-0-	17222	3	4302	9	N	3911	3879	0	32	8	-0-
10	14880	X	12730	-0-	-2150	-0-	10298	3	2432	9	N	2211	2191	0	20	8	-0-

REFRIED 34-187 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288698 COMPL. DATE 07/10/2019 TOTAL DEPTH 11058 PERF.11440 - 21556

05	20398	X	16095	-0-	-4303	-0-	11496	3	4599	9	Y	4181	4101	0	68	8	37
06	22200	X	12010	-0-	-10190	-0-	8527	3	3483	9	Y	3166	3080	0	77	8	46
07	22940	X	18121	-0-	-4819	-0-	15121	3	3000	9	Y	2727	2644	0	110	8	19
08	23653	X	16737	-0-	-6916	-0-	14331	3	2406	9	Y	2187	2073	0	106	8	27
09	16412	X	16412	-0-	-0-	-0-	13307	3	3105	9	Y	2823	2752	0	75	8	23
10	18135	X	15323	-0-	-2812	-0-	10283	3	5040	9	Y	4582	4472	0	73	8	60

ROAD RUNNER 34-180 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288799 COMPL. DATE 07/10/2019 TOTAL DEPTH 11131 PERF.11515 - 21731

05	27435	X	22247	-0-	-5188	-0-	17902	3	4345	9	Y	3950	3867	0	81	8	35
06	26550	X	17901	-0-	-8649	-0-	14224	3	3677	9	Y	3343	3228	0	102	8	48
07	31763	X	31763	-0-	-0-	-0-	27861	3	3902	9	Y	3547	3431	0	139	8	25
08	29039	X	29039	-0-	-0-	-0-	24697	3	4342	9	Y	3947	3802	0	121	8	49
09	24248	X	24248	-0-	-0-	-0-	19841	3	4407	9	Y	4006	3944	0	79	8	32
10	31775	X	22020	-0-	-9755	-0-	18127	3	3893	9	Y	3539	3447	0	83	8	41

THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 13H RRCID -> 288919 COMPL. DATE 11/06/2019 TOTAL DEPTH 11518 PERF.12790 - 20290

05	43017	X	43017	-0-	-0-	-0-	38580	3	4437	9	N	4034	3983	0	51	8	-0-
06	39528	X	39528	-0-	-0-	-0-	35094	3	4434	9	N	4031	4000	0	31	8	-0-
07	39788	X	39788	-0-	-0-	-0-	35403	3	4385	9	N	3986	3962	0	24	8	-0-
08	41800	X	41800	-0-	-0-	-0-	37649	3	4151	9	N	3774	3753	0	21	8	-0-
09	39611	X	39611	-0-	-0-	-0-	35269	3	4342	9	N	3947	3919	0	28	8	-0-
10	35725	X	35725	-0-	-0-	-0-	31416	3	4309	9	N	3917	3898	0	19	8	-0-

HERON 54-2-4 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 288962 COMPL. DATE 08/09/2019 TOTAL DEPTH 11973 PERF.12183 - 22505

05	21731	X	18733	-0-	-2998	-0-	14428	3	4305	9	Y	3914	3847	0	67	8	-0-
06	20010	X	15452	-0-	-4558	-0-	11934	3	3518	9	Y	3198	3154	0	44	8	-0-
07	20677	X	14932	-0-	-5745	-0-	11426	3	3506	9	Y	3187	3153	0	34	8	-0-
08	15934	X	14491	-0-	-1443	-0-	11242	3	3249	9	Y	2954	2925	0	29	8	-0-
09	15420	X	14658	-0-	-762	-0-	11519	3	3139	9	Y	2854	2813	0	41	8	-0-
10	15934	X	15724	-0-	-210	-0-	12764	3	2960	9	Y	2691	2657	0	34	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
05	39618	X	39618	-0-	-0-	-0-	29815	3	9803	9	Y	8912	8827	0	85	8	-0-
06	35760	X	35260	-0-	-500	-0-	26113	3	9147	9	Y	8315	8262	0	53	8	-0-
07	39556	X	36628	-0-	-2928	-0-	27142	3	9486	9	Y	8624	8582	0	42	8	-0-
08	39618	X	36182	-0-	-3436	-0-	27017	3	9165	9	Y	8332	8298	0	34	8	-0-
09	38340	X	35753	-0-	-2587	-0-	27072	3	8681	9	Y	7892	7843	0	49	8	-0-
10	39618	X	37466	-0-	-2152	-0-	28626	3	8840	9	Y	8036	7997	0	39	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
05	31961	X	27821	-0-	-4140	-0-	23313	3	4508	9	N	4098	4037	0	61	8	-0-
06	29850	X	26401	-0-	-3449	-0-	21942	3	4459	9	N	4054	4015	0	39	8	-0-
07	30845	X	27920	-0-	-2925	-0-	23352	3	4568	9	N	4153	4122	0	31	8	-0-
08	30845	X	29314	-0-	-1531	-0-	24616	3	4698	9	N	4271	4245	0	26	8	-0-
09	28339	X	28339	-0-	-0-	-0-	23583	3	4756	9	N	4324	4287	0	37	8	-0-
10	27931	X	24722	-0-	-3209	-0-	20198	3	4524	9	N	4113	4087	0	26	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
05	32546	X	32546	-0-	-0-	-0-	24526	3	8020	9	N	7291	7221	0	70	8	-0-
06	30913	X	30913	-0-	-0-	-0-	23086	3	7827	9	N	7115	7069	0	46	8	-0-
07	30964	X	30964	-0-	-0-	-0-	22992	3	7972	9	N	7247	7211	0	36	8	-0-
08	31994	X	31994	-0-	-0-	-0-	24088	3	7906	9	N	7187	7157	0	30	8	-0-
09	31831	X	31831	-0-	-0-	-0-	24338	3	7493	9	N	6812	6769	0	43	8	-0-
10	30891	X	30891	-0-	-0-	-0-	23290	3	7601	9	N	6910	6878	0	32	8	-0-

MAPLE STATE 56-2-12 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289204 COMPL. DATE 11/06/2019 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
05	29078	X	8213	-0-	-20865	-0-	700	3	7513	9	N	6830	6683	0	147	8	-0-
06	27600	X	2098	-0-	-25502	-0-	151	3	1947	9	N	1770	1711	0	59	8	-0-
07	16368	X	575	-0-	-15793	-0-	36	3	539	9	N	490	467	0	23	8	-0-
08	8215	X	-0-	-0-	-8215	-0-					N	-0-					-0-
09	7950	X	-0-	-0-	-7950	-0-					N	-0-					-0-
10	8215	X	-0-	-0-	-8215	-0-					N	9	9	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
05	17615	X	17615	-0-	-0-	-0-	12787	3	4828	9	N	4389	4320	0	69	8	-0-
06	18579	X	18579	-0-	-0-	-0-	13510	3	5069	9	N	4608	4563	0	45	8	-0-
07	19320	X	19320	-0-	-0-	-0-	14165	3	5155	9	N	4686	4653	0	33	8	-0-
08	20235	X	20235	-0-	-0-	-0-	14973	3	5262	9	N	4784	4757	0	27	8	-0-
09	20901	X	20901	-0-	-0-	-0-	15772	3	5129	9	N	4663	4626	0	37	8	-0-
10	21408	X	21408	-0-	-0-	-0-	16432	3	4976	9	N	4524	4496	0	28	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
05	19406	X	4051	-0-	-15355	-0-	2918	3	1133	9	N	1030	1000	0	30	8	-0-
06	18780	X	4905	-0-	-13875	-0-	3648	3	1257	9	N	1143	1116	0	27	8	-0-
07	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	4435	3	1569	9	N	1426	1408	0	18	8	-0-
08	5921	X	5561	-0-	-360	-0-	4160	3	1401	9	N	1274	1262	0	12	8	-0-
09	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	4129	3	1912	9	N	1738	1721	0	17	8	-0-
10	6014	X	5640	-0-	-374	-0-	3764	3	1876	9	N	1705	1692	0	13	8	-0-

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
05	32798	X	26466	-0-	-6332	-0-	22029	3	4437	9	N	4034	3981	0	53	8	-0-
06	28830	X	26287	-0-	-2543	-0-	21786	3	4501	9	N	4092	4056	0	36	8	-0-
07	28706	X	24705	-0-	-4001	-0-	20483	3	4222	9	N	3838	3812	0	26	8	-0-
08	28706	X	27471	-0-	-1235	-0-	22980	3	4491	9	N	4083	4059	0	24	8	-0-
09	27540	X	27395	-0-	-145	-0-	23066	3	4329	9	N	3935	3901	0	34	8	-0-
10	27156	X	26410	-0-	-746	-0-	21976	3	4434	9	N	4031	4006	0	25	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

THREADFIN 57-1-38 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289385 COMPL. DATE 11/30/2019 TOTAL DEPTH 10052 PERF.10360 - 22048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	38715	X	38715	-0-	-0-	-0-	33041	3	5674	9	N	5158	5096	0	62	8	-0-
06	33825	X	33825	-0-	-0-	-0-	28603	3	5222	9	N	4747	4678	0	69	8	-0-
07	7244	X	7244	-0-	-0-	-0-	5933	3	1311	9	N	1192	1181	0	11	8	-0-
08	105	X	105	-0-	-0-	-0-	3	3	102	9	N	93	93	0			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THREADFIN 57-1-38 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289386 COMPL. DATE 11/30/2019 TOTAL DEPTH 10339 PERF.10602 - 22232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25516	X	25516	-0-	-0-	-0-	23039	3	2477	9	N	2252	2219	0	33	8	-0-
06	28322	X	28322	-0-	-0-	-0-	25704	3	2618	9	N	2380	2324	0	56	8	-0-
07	36944	X	36944	-0-	-0-	-0-	32691	3	4253	9	N	3866	3830	0	36	8	-0-
08	48953	X	48953	-0-	-0-	-0-	43507	3	5446	9	N	4951	4909	0	42	8	-0-
09	39689	X	39689	-0-	-0-	-0-	35181	3	4508	9	N	4098	4051	0	47	8	-0-
10	40808	X	40808	-0-	-0-	-0-	35905	3	4903	9	N	4457	4396	0	61	8	-0-

ARCHER 56-2-5 WELL #: 2H RRCID -> 289587 COMPL. DATE 12/31/2019 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10975 - 15877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16210	X	16210	-0-	-0-	-0-	12393	3	3817	9	N	3470	3256	0	214	8	-0-
06	16685	X	16685	-0-	-0-	-0-	12935	3	3750	9	N	3409	3189	0	220	8	-0-
07	16412	X	16412	-0-	-0-	-0-	12691	3	3721	9	N	3383	3103	0	280	8	-0-
08	18065	X	18065	-0-	-0-	-0-	14489	3	3576	9	N	3251	3236	0	15	8	-0-
09	16680	X	15731	-0-	-949	-0-	12353	3	3378	9	N	3071	2800	0	271	8	-0-
10	17236	X	17037	-0-	-199	-0-	13365	3	3672	9	N	3338	2965	0	373	8	-0-

MOON STATE 55-3-5 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289591 COMPL. DATE 01/24/2020 TOTAL DEPTH 10709 PERF.11190 - 18690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	433032	X	13545	-0-	-419487	-0-	11475	3	2070	9	N	1882	1867	0	15	8	-0-
06	11132	X	11132	-0-	-0-	-0-	9133	3	1999	9	N	1817	1801	0	16	8	-0-
07	10825	X	10825	-0-	-0-	-0-	8497	3	2328	9	N	2116	2108	0	8	8	-0-
08	14718	X	14718	-0-	-0-	-0-	12924	3	1794	9	N	1631	1620	0	11	8	-0-
09	15261	X	15261	-0-	-0-	-0-	13553	3	1708	9	N	1553	1540	0	13	8	-0-
10	14186	X	14186	-0-	-0-	-0-	12601	3	1585	9	N	1441	1425	0	16	8	-0-

MANTICORE STATE 55-3-3 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 289595 COMPL. DATE 01/31/2020 TOTAL DEPTH 10795 PERF.11035 - 18161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30779	X	30779	-0-	-0-	-0-	26116	3	4663	9	N	4239	4194	0	45	8	-0-
06	30030	X	17825	-0-	-12205	-0-	14411	3	3414	9	N	3104	3064	0	40	8	-0-
07	31031	X	16966	-0-	-14065	-0-	13699	3	3267	9	N	2970	2950	0	20	8	-0-
08	31031	X	26256	-0-	-4775	-0-	21832	3	4424	9	N	4022	3996	0	26	8	-0-
09	29790	X	27327	-0-	-2463	-0-	23006	3	4321	9	N	3928	3890	0	38	8	-0-
10	32268	X	32268	-0-	-0-	-0-	27376	3	4892	9	N	4447	4392	0	55	8	-0-

MANTICORE STATE 55-3-3 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289611 COMPL. DATE 01/31/2020 TOTAL DEPTH 10976 PERF.11265 - 18369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18967	X	18967	-0-	-0-	-0-	16151	3	2816	9	N	2560	2541	0	19	8	-0-
06	18720	X	13087	-0-	-5633	-0-	10636	3	2451	9	N	2228	2209	0	19	8	-0-
07	19344	X	13448	-0-	-5896	-0-	11113	3	2335	9	N	2123	2113	0	10	8	-0-
08	19344	X	18120	-0-	-1224	-0-	15408	3	2712	9	N	2465	2452	0	13	8	-0-
09	18360	X	16952	-0-	-1408	-0-	14653	3	2299	9	N	2090	2075	0	15	8	-0-
10	18972	X	18786	-0-	-186	-0-	16181	3	2605	9	N	2368	2347	0	21	8	-0-

BULLHEAD 55-1-22 UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 289612 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 11288 PERF.11572 - 18738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	1865	3	810	9	Y	736	647	0	89	8	-0-
06	368	X	368	-0-	-0-	-0-	288	3	80	9	Y	73	57	0	16	8	-0-
07	2511	X	361	-0-	-2150	-0-	319	3	42	9	Y	38	38	0			-0-
08	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					Y	-0-					-0-
09	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					Y	-0-					-0-
10	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
05	8153	X	514	-0-	-7639	-0-	297	3	217	9	Y	197	176	0	21	8	-0-
*06	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	478	473	0	5	8	-0-
07	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	2	2	8			-0-
08	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-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
05	59427	X	56615	-0-	-2812	-0-	53283	3	3332	9	N	3029	2966	0	63	8	-0-
06	57510	X	52522	-0-	-4988	-0-	49431	3	3091	9	N	2810	2744	0	66	8	-0-
07	59427	X	46699	-0-	-12728	-0-	43720	3	2979	9	N	2708	2676	0	32	8	-0-
08	56606	X	50824	-0-	-5782	-0-	47668	3	3156	9	N	2869	2831	0	38	8	-0-
09	54780	X	50274	-0-	-4506	-0-	47209	3	3065	9	N	2786	2735	0	51	8	-0-
10	56606	X	49090	-0-	-7516	-0-	46041	3	3049	9	N	2772	2710	0	62	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
05	13733	X	13073	-0-	-660	-0-	10650	3	2423	9	N	2203	2187	0	16	8	-0-
06	13290	X	7252	-0-	-6038	-0-	5393	3	1859	9	N	1690	1676	0	14	8	-0-
07	13144	X	6618	-0-	-6526	-0-	4517	3	2101	9	N	1910	1901	0	9	8	-0-
08	13082	X	12289	-0-	-793	-0-	10213	3	2076	9	N	1887	1877	0	10	8	-0-
09	12660	X	11342	-0-	-1318	-0-	9411	3	1931	9	N	1755	1743	0	12	8	-0-
10	13503	X	13503	-0-	-0-	-0-	11227	3	2276	9	N	2069	2051	0	18	8	-0-

BULLHEAD 55-1-22 UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 289674 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 11301 PERF.11116 - 18762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	2816	3	1291	9	N	1174	1128	0	46	8	-0-
06	9030	X	9030	-0-	-0-	-0-	6746	3	2284	9	N	2076	2007	0	69	8	-0-
07	19895	X	19895	-0-	-0-	-0-	15614	3	4281	9	N	3892	3830	0	62	8	-0-
08	21074	X	21074	-0-	-0-	-0-	16919	3	4155	9	N	3777	3696	0	81	8	-0-
09	20006	X	20006	-0-	-0-	-0-	16122	3	3884	9	N	3531	3463	0	68	8	-0-
10	19627	X	19627	-0-	-0-	-0-	15797	3	3830	9	N	3482	3453	0	29	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
05	12152	X	9351	-0-	-2801	-0-	6495	3	2856	9	Y	2596	2521	0	75	8	-0-
06	10650	X	9655	-0-	-995	-0-	6842	3	2813	9	Y	2557	2455	0	102	8	-0-
07	13714	X	13714	-0-	-0-	-0-	10375	3	3339	9	Y	3035	2979	0	56	8	-0-
08	22123	X	22123	-0-	-0-	-0-	18163	3	3960	9	Y	3600	3513	0	87	8	-0-
09	19724	X	19724	-0-	-0-	-0-	16104	3	3620	9	Y	3291	3225	0	66	8	-0-
10	20799	X	20799	-0-	-0-	-0-	17130	3	3669	9	Y	3335	3305	0	30	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
05	15779	X	9392	-0-	-6387	-0-	7574	3	1818	9	N	1653	1576	0	77	8	-0-
*06	11910	X	167	-0-	-11743	-0-	18	3	149	9	N	135	128	0	7	8	-0-
07	13764	X	165	-0-	-13599	-0-	11	3	154	9	N	140	139	0	1	8	-0-
08	13764	X	-0-	-0-	-13764	-0-					N	2	2	8			-0-
09	13320	X	-0-	-0-	-13320	-0-					N	-0-					-0-
10	9393	X	-0-	-0-	-9393	-0-					N	-0-					-0-

BULLHEAD 55-1-22 UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 289722 COMPL. DATE 10/28/2022 TOTAL DEPTH 11548 PERF.11763 - 18356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22940	X	21673	-0-	-1267	-0-	16558	3	5115	9	N	4650	4609	0	41	8	-0-
06	22230	X	16605	-0-	-5625	-0-	12334	3	4271	9	N	3883	3829	0	54	8	-0-
07	23808	X	20135	-0-	-3673	-0-	15156	3	4979	9	N	4526	4493	0	33	8	-0-
08	23808	X	21878	-0-	-1930	-0-	17101	3	4777	9	N	4343	4302	0	41	8	-0-
09	23040	X	20346	-0-	-2694	-0-	16131	3	4215	9	N	3832	3801	0	31	8	-0-
10	21669	X	20013	-0-	-1656	-0-	15774	3	4239	9	N	3854	3841	0	13	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
05	18177	X	18177	-0-	-0-	-0-	15305	3	2872	9	N	2611	2592	0	19	8	-0-
06	16322	X	16322	-0-	-0-	-0-	13802	3	2520	9	N	2291	2280	0	11	8	-0-
07	15872	X	15072	-0-	-800	-0-	12687	3	2385	9	N	2168	2160	0	8	8	-0-
08	18166	X	14948	-0-	-3218	-0-	12719	3	2229	9	N	2026	2018	0	8	8	-0-
09	17580	X	13020	-0-	-4560	-0-	10884	3	2136	9	N	1942	1924	0	18	8	-0-
10	18166	X	7799	-0-	-10367	-0-	6781	3	1018	9	N	925	912	0	13	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
05	19778	X	12439	-0-	-7339	-0-	10448	3	1991	9	N	1810	1787	0	23	8	-0-
06	13980	X	10893	-0-	-3087	-0-	9456	3	1437	9	N	1306	1290	0	16	8	-0-
07	15305	X	15305	-0-	-0-	-0-	12875	3	2430	9	N	2209	2195	0	14	8	-0-
08	13981	X	12137	-0-	-1844	-0-	10199	3	1938	9	N	1762	1752	0	10	8	-0-
09	13350	X	11790	-0-	-1560	-0-	9796	3	1994	9	N	1813	1797	0	16	8	-0-
10	15314	X	10487	-0-	-4827	-0-	8947	3	1540	9	N	1400	1388	0	12	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
05	20879	X	20879	-0-	-0-	-0-	18226	3	2653	9	Y	2412	2377	0	35	8	-0-
06	21210	X	19711	-0-	-1499	-0-	16941	3	2770	9	Y	2518	2479	0	39	8	-0-
07	21917	X	18041	-0-	-3876	-0-	15487	3	2554	9	Y	2322	2302	0	20	8	-0-
08	20987	X	20920	-0-	-67	-0-	17951	3	2969	9	Y	2699	2674	0	25	8	-0-
09	26506	X	26506	-0-	-0-	-0-	23827	3	2679	9	Y	2435	2405	0	30	8	-0-
10	34867	X	34867	-0-	-0-	-0-	32229	3	2638	9	Y	2398	2364	0	34	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
05	21917	X	20595	-0-	-1322	-0-	17402	3	3193	9	Y	2903	2870	0	33	8	-0-
06	21210	X	19049	-0-	-2161	-0-	16101	3	2948	9	Y	2680	2645	0	35	8	-0-
07	21917	X	17348	-0-	-4569	-0-	14086	3	3262	9	Y	2965	2948	0	17	8	-0-
08	21204	X	19842	-0-	-1362	-0-	17773	3	2069	9	Y	1881	1865	0	16	8	-0-
09	20370	X	19810	-0-	-560	-0-	17334	3	2476	9	Y	2251	2231	0	20	8	-0-
10	20584	X	19624	-0-	-960	-0-	16763	3	2861	9	Y	2601	2578	0	23	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
05	18290	X	16844	-0-	-1446	-0-	13404	3	3440	9	N	3127	3104	0	23	8	-0-
06	19980	X	19687	-0-	-293	-0-	15364	3	4323	9	N	3930	3910	0	20	8	-0-
07	21018	X	20057	-0-	-961	-0-	15551	3	4506	9	N	4096	4081	0	15	8	-0-
08	21269	X	21269	-0-	-0-	-0-	16876	3	4393	9	N	3994	3981	0	13	8	-0-
09	20429	X	20429	-0-	-0-	-0-	16362	3	4067	9	N	3697	3679	0	18	8	-0-
10	20336	X	19849	-0-	-487	-0-	15967	3	3882	9	N	3529	3514	0	15	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
05	37815	X	37815	-0-	-0-	-0-	33761	3	4054	9	N	3685	3659	0	26	8	-0-
06	35020	X	35020	-0-	-0-	-0-	31140	3	3880	9	N	3527	3498	0	29	8	-0-
07	27063	X	25925	-0-	-1138	-0-	22225	3	3700	9	N	3364	3348	0	16	8	-0-
08	30752	X	20086	-0-	-10666	-0-	16499	3	3587	9	N	3261	3232	0	29	8	-0-
09	29760	X	19294	-0-	-10466	-0-	15959	3	3335	9	N	3032	2993	0	39	8	-0-
10	30752	X	18688	-0-	-12064	-0-	15206	3	3482	9	N	3165	3123	0	42	8	-0-

HAWTHORN 55-1-23 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289972 COMPL. DATE 03/01/2020 TOTAL DEPTH 11614 PERF.11928 - 19617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30504	X	29461	-0-	-1043	-0-	25223	3	4238	9	N	3853	3786	0	67	8	-0-
06	26040	X	25315	-0-	-725	-0-	23263	3	2052	9	N	1865	1800	0	65	8	-0-
07	29915	X	27384	-0-	-2531	-0-	23281	3	4103	9	Y	3730	3682	0	48	8	-0-
08	29915	X	22676	-0-	-7239	-0-	18429	3	4247	9	Y	3861	3800	0	61	8	-0-
09	28950	X	7050	-0-	-21900	-0-	3097	3	3953	9	Y	3594	3546	0	48	8	-0-
10	29450	X	18538	-0-	-10912	-0-	14436	3	4102	9	Y	3729	3708	0	21	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
05	14694	X	11031	-0-	-3663	-0-	8579	3	2452	9	N	2229	2213	0	16	8	-0-
06	14072	X	14072	-0-	-0-	-0-	10972	3	3100	9	N	2818	2793	0	25	8	-0-
07	14353	X	14065	-0-	-288	-0-	10962	3	3103	9	N	2821	2807	0	14	8	-0-
08	14353	X	14068	-0-	-285	-0-	11023	3	3045	9	N	2768	2753	0	15	8	-0-
09	14070	X	12277	-0-	-1793	-0-	9514	3	2763	9	N	2512	2495	0	17	8	-0-
10	14539	X	11125	-0-	-3414	-0-	8604	3	2521	9	N	2292	2280	0	12	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
05	27447	X	27447	-0-	-0-	-0-	23014	3	4433	9	Y	4030	3981	0	49	8	-0-
06	27709	X	27709	-0-	-0-	-0-	23064	3	4645	9	Y	4223	4189	0	34	8	-0-
07	29104	X	29104	-0-	-0-	-0-	23449	3	5655	9	Y	5141	5112	0	29	8	-0-
08	33611	X	33611	-0-	-0-	-0-	28284	3	5327	9	Y	4843	4820	0	23	8	-0-
09	42223	X	42223	-0-	-0-	-0-	37023	3	5200	9	Y	4727	4695	0	32	8	-0-
10	36910	X	36910	-0-	-0-	-0-	32079	3	4831	9	Y	4392	4366	0	26	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
05	30782	X	30782	-0-	-0-	-0-	25350	3	5432	9	N	4938	4887	0	51	8	-0-
06	28920	X	27589	-0-	-1331	-0-	22639	3	4950	9	N	4500	4451	0	49	8	-0-
07	29884	X	23149	-0-	-6735	-0-	19374	3	3775	9	N	3432	3410	0	22	8	-0-
08	30783	X	26724	-0-	-4059	-0-	22042	3	4682	9	N	4256	4226	0	30	8	-0-
09	29790	X	25962	-0-	-3828	-0-	21522	3	4440	9	N	4036	3995	0	41	8	-0-
10	30783	X	27234	-0-	-3549	-0-	22501	3	4733	9	N	4303	4245	0	58	8	-0-

POPLAR 55-1-24 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 290064 COMPL. DATE 03/22/2020 TOTAL DEPTH 11695 PERF.12000 - 22328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23064	X	18885	-0-	-4179	-0-	14672	3	4213	9	Y	3830	3791	0	39	8	-0-
06	20520	X	14186	-0-	-6334	-0-	10957	3	3229	9	Y	2935	2850	0	85	8	-0-
07	20119	X	8855	-0-	-11264	-0-	6365	3	2490	9	Y	2264	2235	0	29	8	-0-
08	25667	X	25667	-0-	-0-	-0-	20460	3	5207	9	Y	4734	4635	0	99	8	-0-
09	18270	X	2854	-0-	-15416	-0-	278	3	2576	9	Y	2342	2299	0	43	8	-0-
10	18879	X	2667	-0-	-16212	-0-	261	3	2406	9	Y	2187	2171	0	16	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
05	18662	X	16978	-0-	-1684	-0-	13938	3	3040	9	Y	2764	2698	0	66	8	-0-
06	22470	X	13925	-0-	-8545	-0-	11413	3	2512	9	Y	2284	2209	0	75	8	-0-
07	23219	X	16433	-0-	-6786	-0-	12060	3	4373	9	Y	3975	3919	0	56	8	-0-
08	24400	X	24400	-0-	-0-	-0-	19930	3	4470	9	Y	4064	3983	0	81	8	-0-
09	25178	X	25178	-0-	-0-	-0-	21210	3	3968	9	Y	3607	3541	0	66	8	-0-
10	24128	X	24128	-0-	-0-	-0-	20473	3	3655	9	Y	3323	3294	0	29	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
05	24955	X	19559	-0-	-5396	-0-	16204	3	3355	9	N	3050	3016	0	34	8	-0-
06	24150	X	17796	-0-	-6354	-0-	14712	3	3084	9	N	2804	2782	0	22	8	-0-
07	24955	X	19290	-0-	-5665	-0-	15890	3	3400	9	Y	3091	3073	0	18	8	-0-
08	20987	X	17297	-0-	-3690	-0-	13305	3	3992	9	Y	3629	3613	0	16	8	-0-
09	20114	X	20114	-0-	-0-	-0-	16628	3	3486	9	Y	3169	3148	0	21	8	-0-
10	19561	X	17027	-0-	-2534	-0-	13829	3	3198	9	Y	2907	2891	0	16	8	-0-

SASSAFRAS 55-1-24 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 290068 COMPL. DATE 03/22/2020 TOTAL DEPTH 11615 PERF.11858 - 21824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	33263	X	32499	-0-	-764	-0-	27298	3	5201	9	Y	4728	4688	0	40	8	-0-
06	32880	X	29190	-0-	-3690	-0-	24364	3	4826	9	Y	4387	4288	0	99	8	-0-
07	33976	X	27619	-0-	-6357	-0-	22293	3	5326	9	Y	4842	4778	0	64	8	-0-
08	33976	X	33766	-0-	-210	-0-	28466	3	5300	9	Y	4818	4748	0	70	8	-0-
09	32790	X	26939	-0-	-5851	-0-	21670	3	5269	9	Y	4790	4729	0	61	8	-0-
10	32488	X	23773	-0-	-8715	-0-	18776	3	4997	9	Y	4543	4517	0	26	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
05	26056	X	26056	-0-	-0-	-0-	22797	3	3259	9	N	2963	2863	0	100	8	-0-
06	21489	X	21489	-0-	-0-	-0-	18236	3	3253	9	N	2957	2836	0	121	8	-0-
07	26722	X	17891	-0-	-8831	-0-	15203	3	2688	9	Y	2444	2385	0	59	8	-0-
08	26722	X	13876	-0-	-12846	-0-	11013	3	2863	9	Y	2603	2530	0	73	8	-0-
09	25860	X	20882	-0-	-4978	-0-	18199	3	2683	9	Y	2439	2382	0	57	8	-0-
10	26071	X	20387	-0-	-5684	-0-	17662	3	2725	9	Y	2477	2451	0	26	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
05	22878	X	19113	-0-	-3765	-0-	15644	3	3469	9	N	3154	3116	0	38	8	-0-
06	22140	X	18348	-0-	-3792	-0-	15281	3	3067	9	N	2788	2744	0	44	8	-0-
07	22878	X	17918	-0-	-4960	-0-	14802	3	3116	9	N	2833	2810	0	23	8	-0-
08	20553	X	14823	-0-	-5730	-0-	12031	3	2792	9	N	2538	2520	0	18	8	-0-
09	21318	X	21318	-0-	-0-	-0-	17790	3	3528	9	N	3207	3170	0	37	8	-0-
10	22191	X	22191	-0-	-0-	-0-	18716	3	3475	9	N	3159	3112	0	47	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
05	12121	X	9351	-0-	-2770	-0-	7536	3	1815	9	N	1650	1612	0	38	8	-0-
06	11730	X	9430	-0-	-2300	-0-	7646	3	1784	9	N	1622	1582	0	40	8	-0-
07	12121	X	7165	-0-	-4956	-0-	5790	3	1375	9	N	1250	1232	0	18	8	-0-
08	10912	X	657	-0-	-10255	-0-	404	3	253	9	N	230	223	0	7	8	-0-
09	9448	X	9448	-0-	-0-	-0-	7633	3	1815	9	N	1650	1615	0	35	8	-0-
10	12682	X	12682	-0-	-0-	-0-	10315	3	2367	9	N	2152	2100	0	52	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
05	23281	X	22182	-0-	-1099	-0-	19338	3	2844	9	N	2585	2562	0	23	8	-0-
06	20490	X	20214	-0-	-276	-0-	17409	3	2805	9	N	2550	2525	0	25	8	-0-
07	22320	X	19728	-0-	-2592	-0-	17264	3	2464	9	N	2240	2226	0	14	8	-0-
08	25209	X	25209	-0-	-0-	-0-	22126	3	3083	9	N	2803	2787	0	16	8	-0-
09	21600	X	20072	-0-	-1528	-0-	17426	3	2646	9	N	2405	2384	0	21	8	-0-
10	22196	X	20233	-0-	-1963	-0-	17567	3	2666	9	N	2424	2397	0	27	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
05	14167	X	10850	-0-	-3317	-0-	8435	3	2415	9	Y	2195	2131	0	64	8	-0-
06	7887	X	7887	-0-	-0-	-0-	5875	3	2012	9	Y	1829	1754	0	75	8	-0-
07	15807	X	15807	-0-	-0-	-0-	11863	3	3944	9	Y	3585	3510	0	75	8	-0-
08	25003	X	25003	-0-	-0-	-0-	21001	3	4002	9	Y	3638	3527	0	111	8	-0-
09	28855	X	28855	-0-	-0-	-0-	25337	3	3518	9	Y	3198	3107	0	91	8	-0-
10	26494	X	26494	-0-	-0-	-0-	23328	3	3166	9	Y	2878	2839	0	39	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
05	7809	X	7809	-0-	-0-	-0-	6554	3	1255	9	N	1141	1109	0	32	8	-0-
06	7812	X	7812	-0-	-0-	-0-	6452	3	1360	9	N	1236	1216	0	20	8	-0-
07	7806	X	7806	-0-	-0-	-0-	6357	3	1449	9	Y	1317	1299	0	18	8	-0-
08	7812	X	6376	-0-	-1436	-0-	4782	3	1594	9	Y	1449	1433	0	16	8	-0-
09	7800	X	5664	-0-	-2136	-0-	4122	3	1542	9	Y	1402	1379	0	23	8	-0-
10	8060	X	5438	-0-	-2622	-0-	3815	3	1623	9	Y	1475	1458	0	17	8	-0-

MAGIC STATE 56-3-39 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290153 COMPL. DATE 05/05/2020 TOTAL DEPTH 10571 PERF.10902 - 18218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26164	X	22066	-0-	-4098	-0-	19000	3	3066	9	N	2787	2756	0	31	8	-0-
06	24510	X	20947	-0-	-3563	-0-	18088	3	2859	9	N	2599	2565	0	34	8	-0-
07	24955	X	23184	-0-	-1771	-0-	20256	3	2928	9	N	2662	2643	0	19	8	-0-
08	24490	X	23480	-0-	-1010	-0-	20353	3	3127	9	N	2843	2822	0	21	8	-0-
09	23550	X	23476	-0-	-74	-0-	20420	3	3056	9	N	2778	2748	0	30	8	-0-
10	23458	X	23458	-0-	-0-	-0-	20412	3	3046	9	N	2769	2731	0	38	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
05	25265	X	20614	-0-	-4651	-0-	17349	3	3265	9	Y	2968	2940	0	28	8	-0-
06	25950	X	22340	-0-	-3610	-0-	18788	3	3552	9	Y	3229	3154	0	75	8	-0-
07	26815	X	17341	-0-	-9474	-0-	13674	3	3667	9	Y	3334	3294	0	40	8	-0-
08	27504	X	27504	-0-	-0-	-0-	23874	3	3630	9	Y	3300	3252	0	48	8	-0-
09	29095	X	29095	-0-	-0-	-0-	25778	3	3317	9	Y	3015	2978	0	37	8	-0-
10	27997	X	27997	-0-	-0-	-0-	24968	3	3029	9	Y	2754	2737	0	17	8	-0-

BECKER 6-30 UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290213 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 10596 PERF.11024 - 20525

05	18265	X	18265	-0-	-0-	-0-	14307	3	3958	9	Y	3598	3334	0			458
06	18840	X	13138	-0-	-5702	-0-	11115	3	2023	9	Y	1839	2173	0			124
07	19468	X	14180	-0-	-5288	-0-	10327	3	3853	9	Y	3503	3465	0			162
08	T. A.		14593	-0-	14593	14593	13	2	9804	3	Y	4340	3660	0			842
							2	4	4774	9							
09	T. A.		12035	-0-	12035	26628	11	2	7345	3	Y	4254	4799	0			297
							4679	9									
10	T. A.		12921	-0-	12921	39549	7906	3	5015	9	Y	4559	4510	0			346

MAGIC STATE 56-3-39 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290217 COMPL. DATE 05/12/2020 TOTAL DEPTH 12242 PERF.10844 - 17915

05	33786	X	33786	-0-	-0-	-0-	30864	3	2922	9	N	2656	2632	0	24	8	-0-
06	23498	X	23498	-0-	-0-	-0-	21088	3	2410	9	N	2191	2168	0	23	8	-0-
07	24242	X	15372	-0-	-8870	-0-	13897	3	1475	9	N	1341	1333	0	8	8	-0-
08	36092	X	36092	-0-	-0-	-0-	32799	3	3293	9	N	2994	2977	0	17	8	-0-
09	30210	X	19783	-0-	-10427	-0-	17178	3	2605	9	N	2368	2347	0	21	8	-0-
10	31217	X	21304	-0-	-9913	-0-	18420	3	2884	9	N	2622	2594	0	28	8	-0-

YORKTOWN STATE 55-4-38 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290235 COMPL. DATE 06/29/2020 TOTAL DEPTH 10530 PERF.10780 - 21052

05	22630	X	17435	-0-	-5195	-0-	1172	1	14628	3	Y	1486	1486	0			-0-
							1635	9									
06	21000	X	12928	-0-	-8072	-0-	639	1	10775	3	Y	1376	1357	0	19	8	-0-
							1514	9									
07	22814	X	22814	-0-	-0-	-0-	15	1	19775	3	Y	2749	2732	0	17	8	-0-
							3024	9									
08	20864	X	20864	-0-	-0-	-0-	97	1	18294	3	Y	2248	2228	0	20	8	-0-
							2473	9									
09	16860	X	16309	-0-	-551	-0-	6	1	14211	3	Y	1902	1879	0	23	8	-0-
							2092	9									
10	22816	X	17806	-0-	-5010	-0-	5	1	15201	3	Y	2364	2356	0	8	8	-0-
							2600	9									

YORKTOWN STATE 55-4-38 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290236 COMPL. DATE 06/29/2020 TOTAL DEPTH 10577 PERF.10862 - 21134

05	16864	X	10826	-0-	-6038	-0-	663	1	8330	3	Y	1666	1666	0			-0-
							1833	9									
06	17910	X	4879	-0-	-13031	-0-	222	1	3754	3	Y	821	814	0	7	8	-0-
							903	9									
07	18507	X	9419	-0-	-9088	-0-	6	1	7535	3	Y	1707	1698	0	9	8	-0-
							1878	9									
08	18507	X	7321	-0-	-11186	-0-	30	1	5642	3	Y	1499	1491	0	8	8	-0-
							1649	9									
09	15810	X	6735	-0-	-9075	-0-	2	1	5523	3	Y	1100	1091	0	9	8	-0-
							1210	9									
10	10819	X	7521	-0-	-3298	-0-	2	1	6137	3	Y	1256	1253	0	3	8	-0-
							1382	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20801	X	13864	-0-	-6937	-0-	797	1	10085	3	Y	2711	2711	0			-0-
							2982	9									
06	20010	X	9029	-0-	-10981	-0-	371	1	6355	3	Y	2094	2072	0	22	8	-0-
							2303	9									
07	20677	X	13881	-0-	-6796	-0-	8	1	10477	3	Y	3087	3069	0	18	8	-0-
							3396	9									
08	19096	X	7969	-0-	-11127	-0-	29	1	5597	3	Y	2130	2113	0	17	8	-0-
							2343	9									
09	16170	X	12809	-0-	-3361	-0-	4	1	9826	3	Y	2708	2686	0	22	8	-0-
							2979	9									
10	15633	X	15633	-0-	-0-	-0-	4	1	12200	3	Y	3117	3108	0	9	8	-0-
							3429	9									

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
05	16298	X	16298	-0-	-0-	-0-	13127	3	3171	9	Y	2883	2676	0			367
06	20070	X	12104	-0-	-7966	-0-	10456	3	1648	9	Y	1498	1764	0			101
07	20739	X	13847	-0-	-6892	-0-	10516	3	3331	9	Y	3028	2989	0			140
08	T. A.		13217	-0-	13217	13217	12	2	9322	3	Y	3528	2984	0			684
							2	4	3881	9							
09	T. A.		11127	-0-	11127	24344	10	2	6860	3	Y	3870	4283	0			271
							4257	9									
10	T. A.		10607	-0-	10607	34951	6479	3	4128	9	Y	3753	3739	0			285

MAGIC STATE 56-3-39 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 290253 COMPL. DATE 05/08/2020 TOTAL DEPTH 10554 PERF.11114 - 18430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22475	X	20018	-0-	-2457	-0-	16315	3	3703	9	N	3366	3320	0	46	8	-0-
06	21750	X	17911	-0-	-3839	-0-	14569	3	3342	9	N	3038	2996	0	42	8	-0-
07	22475	X	17093	-0-	-5382	-0-	13793	3	3300	9	N	3000	2977	0	23	8	-0-
08	20801	X	14099	-0-	-6702	-0-	11100	3	2999	9	N	2726	2707	0	19	8	-0-
09	19590	X	18773	-0-	-817	-0-	15284	3	3489	9	N	3172	3136	0	36	8	-0-
10	20026	X	19125	-0-	-901	-0-	15662	3	3463	9	N	3148	3102	0	46	8	-0-

BECKER 6-29 UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 290266 COMPL. DATE 03/14/2020 TOTAL DEPTH 10700 PERF.11167 - 20740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14441	X	14441	-0-	-0-	-0-	11858	3	2583	9	Y	2348	2172	0			299
06	12960	X	10513	-0-	-2447	-0-	9245	3	1268	9	Y	1153	1374	0			78
07	13392	X	10926	-0-	-2466	-0-	8573	3	2353	9	Y	2139	2118	0			99
08	T. A.		10623	-0-	10623	10623	10	2	7724	3	Y	2625	2215	0			509
							1	4	2888	9							
09	T. A.		8756	-0-	8756	19379	8	2	5744	3	Y	2731	3049	0			191
							3004	9									
10	T. A.		9258	-0-	9258	28637	6133	3	3125	9	Y	2841	2816	0			216

HEMLOCK 55-1-23 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 290289 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 11377 PERF.11496 - 19146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23374	X	20051	-0-	-3323	-0-	15706	3	4345	9	N	3950	3861	0	89	8	-0-
06	12461	X	12461	-0-	-0-	-0-	9548	3	2913	9	N	2648	2571	0	77	8	-0-
07	23355	X	23355	-0-	-0-	-0-	18393	3	4962	9	N	4511	4447	0	64	8	-0-
08	26478	X	26478	-0-	-0-	-0-	21349	3	5129	9	N	4663	4580	0	83	8	-0-
09	24607	X	24607	-0-	-0-	-0-	20148	3	4459	9	N	4054	3992	0	62	8	-0-
10	24723	X	24723	-0-	-0-	-0-	20361	3	4362	9	N	3965	3937	0	28	8	-0-

REDBUD 55-1-12 UNIT WELL #: 2HR RRCID -> 290379 COMPL. DATE 03/16/2021 TOTAL DEPTH 11635 PERF.12056 - 19330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		9983	-0-	9983	21795	7012	3	2971	9	Y	2701	2628	0	73	8	-0-
06	14B2 EXT		14095	-0-	14095	35890	9830	3	4265	9	Y	3877	3834	0	43	8	-0-
07	49508	X	13618	-0-	-35890	-0-	9567	3	4051	9	Y	3683	3652	0	31	8	-0-
08	14192	X	14192	-0-	-0-	-0-	10145	3	4047	9	Y	3679	3654	0	25	8	-0-
09	14133	X	14133	-0-	-0-	-0-	10133	3	4000	9	Y	3636	3601	0	35	8	-0-
10	14570	X	13745	-0-	-825	-0-	9789	3	3956	9	Y	3596	3571	0	25	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 #: 3H RRCID -> 290436 COMPL. DATE 11/12/2018 TOTAL DEPTH 11077 PERF.11497 - 18937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14818	X	13697	-0-	-1121	-0-	10737	3	2960	9	Y	2691	2670	0	21	8	-0-
06	13140	X	12641	-0-	-499	-0-	9884	3	2757	9	Y	2506	2494	0	12	8	-0-
07	13888	X	13100	-0-	-788	-0-	10263	3	2837	9	Y	2579	2569	0	10	8	-0-
08	12988	X	12988	-0-	-0-	-0-	10257	3	2731	9	Y	2483	2474	0	9	8	-0-
09	12796	X	12796	-0-	-0-	-0-	10138	3	2658	9	Y	2416	2404	0	12	8	-0-
10	13022	X	13022	-0-	-0-	-0-	10357	3	2665	9	Y	2423	2413	0	10	8	-0-

SILVERTIP 76-7 UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 290473 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 12670 PERF.13030 - 23652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24583	X	23795	-0-	-788	-0-	19358	3	4437	9	Y	4034	3989	0	45	8	-0-
06	25080	X	21841	-0-	-3239	-0-	17468	3	4373	9	Y	3975	3946	0	29	8	-0-
07	25916	X	19450	-0-	-6466	-0-	15719	3	3731	9	Y	3392	3371	0	21	8	-0-
08	25916	X	5230	-0-	-20686	-0-	3607	3	1623	9	Y	1475	1468	0	7	8	-0-
09	24000	X	10117	-0-	-13883	-0-	8469	3	1648	9	Y	1498	1458	0	40	8	-0-
10	23808	X	12190	-0-	-11618	-0-	9835	3	2355	9	Y	2141	2093	0	48	8	-0-

BULLHEAD STATE 55-1-45 UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 290493 COMPL. DATE 11/12/2018 TOTAL DEPTH 10963 PERF.11384 - 18121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15410	X	15410	-0-	-0-	-0-	12256	3	3154	9	Y	2867	2831	0	36	8	-0-
06	15480	X	12196	-0-	-3284	-0-	9547	3	2649	9	Y	2408	2388	0	20	8	-0-
07	15996	X	13014	-0-	-2982	-0-	9941	3	3073	9	Y	2794	2777	0	17	8	-0-
08	14880	X	14052	-0-	-828	-0-	10993	3	3059	9	Y	2781	2766	0	15	8	-0-
09	14400	X	13254	-0-	-1146	-0-	10430	3	2824	9	Y	2567	2547	0	20	8	-0-
10	14880	X	13467	-0-	-1413	-0-	10604	3	2863	9	Y	2603	2587	0	16	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
05	429448	X	12073	-0-	-417375	-0-	9834	3	2239	9	Y	2035	2014	0	21	8	-0-
06	13560	X	10330	-0-	-3230	-0-	8333	3	1997	9	Y	1815	1802	0	13	8	-0-
07	13640	X	9026	-0-	-4614	-0-	7149	3	1877	9	Y	1706	1697	0	9	8	-0-
08	11594	X	10551	-0-	-1043	-0-	8625	3	1926	9	Y	1751	1742	0	9	8	-0-
09	11220	X	8903	-0-	-2317	-0-	7287	3	1616	9	Y	1469	1456	0	13	8	-0-
10	11594	X	9937	-0-	-1657	-0-	8105	3	1832	9	Y	1665	1649	0	16	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
05	34627	X	18743	-0-	-15884	-0-	15357	3	3386	9	Y	3078	3055	0	23	8	-0-
06	33510	X	14631	-0-	-18879	-0-	11866	3	2765	9	Y	2514	2499	0	15	8	-0-
07	34627	X	15875	-0-	-18752	-0-	13161	3	2714	9	Y	2467	2455	0	12	8	-0-
08	30194	X	18690	-0-	-11504	-0-	15647	3	3043	9	Y	2766	2755	0	11	8	-0-
09	29220	X	16259	-0-	-12961	-0-	13586	3	2673	9	Y	2430	2417	0	13	8	-0-
10	18755	X	18742	-0-	-13	-0-	15687	3	3055	9	Y	2777	2756	0	21	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	270	X	-0-	-0-	-270	-0-	N	-0-	-0-
07	279	X	-0-	-0-	-279	-0-	N	-0-	-0-
08	279	X	-0-	-0-	-279	-0-	N	-0-	-0-
09	270	X	-0-	-0-	-270	-0-	N	-0-	-0-
10	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
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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12958	X	9177	-0-		-3781	-0-	7413	2	2	3	Y	1515	1469	0	43	8	61
								95	4	1667	9							
06	13350	X	9850	-0-		-3500	-0-	6659	2	1	3	Y	2806	2772	0	27	8	68
								103	4	3087	9							
07	13795	X	11929	-0-		-1866	-0-	8648	2	1	3	Y	2860	2824	0	27	8	77
								134	4	3146	9							
08	13795	X	12111	-0-		-1684	-0-	9151	2	1	3	Y	2572	2553	0	22	8	74
								130	4	2829	9							
09	12570	X	12327	-0-		-243	-0-	9279	2	1	3	Y	2474	2450	0	31	8	67
								326	4	2721	9							
10	12753	X	12753	-0-		-0-	-0-	8374	2	1	3	Y	3837	3818	0	22	8	64
								157	4	4221	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21049	X	14546	-0-		-6503	-0-	12244	3	2302	9	Y	2093	2084	0	25	8	98
06	19020	X	16805	-0-		-2215	-0-	13931	3	2874	9	Y	2613	2534	0	35	8	142
07	19654	X	18653	-0-		-1001	-0-	15409	3	3244	9	Y	2949	2921	0	20	8	150
08	19654	X	18916	-0-		-738	-0-	16048	3	2868	9	Y	2607	2607	0	20	8	130
09	17182	X	17182	-0-		-0-	-0-	14499	3	2683	9	Y	2439	2402	0	27	8	140
10	18662	X	16939	-0-		-1723	-0-	14190	3	2749	9	Y	2499	2484	0	36	8	119

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4836	X	1572	-0-		-3264	-0-	1072	3	20	4	Y	436	720	0	2	8	93
								480	9									
06	6480	X	4372	-0-		-2108	-0-	3207	3	52	4	Y	1012	927	0	9	8	169
								1113	9									
07	9321	X	9321	-0-		-0-	-0-	7121	3	102	4	Y	1907	1779	0	12	8	285
								2098	9									
08	9104	X	9104	-0-		-0-	-0-	7190	3	91	4	Y	1657	1705	0	11	8	226
								1823	9									
09	7800	X	5886	-0-		-1914	-0-	4558	3	60	4	Y	1153	1142	0	9	8	228
								1268	9									
10	9331	X	9051	-0-		-280	-0-	7136	3	86	4	Y	1663	1574	0	10	8	307
								1829	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6665	X	3596	-0-		-3069	-0-	2912	3	43	4	Y	583	559	0	20	8	23
								641	9									
06	6450	X	3508	-0-		-2942	-0-	2235	3	56	4	Y	1106	1089	0	13	8	27
								1217	9									
07	4371	X	4344	-0-		-27	-0-	3141	3	61	4	Y	1038	1027	0	10	8	28
								1142	9									
08	4527	X	4527	-0-		-0-	-0-	3299	3	62	4	Y	1060	1049	0	8	8	31
								1166	9									
09	4214	X	4214	-0-		-0-	-0-	2941	3	160	4	Y	1012	1004	0	11	8	28
								1113	9									
10	4308	X	4308	-0-		-0-	-0-	2255	3	93	4	Y	1782	1769	0	11	8	30
								1960	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CORNELL UNIT 34-189 WELL #: 1H RRCID -> 290568 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 11188 PERF.11452 - 15800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	5264	2	112	3	Y	921	889	0	35	8	8
							1013	9									
06	7224	X	7224	-0-	-0-	-0-	5672	2	184	3	Y	1244	1180	0	54	8	18
							1368	9									
07	6479	X	6052	-0-	-427	-0-	5589	2	48	3	Y	377	333	0	60	8	2
							415	9									
08	7285	X	5539	-0-	-1746	-0-	4931	2	67	3	Y	492	446	0	42	8	6
							541	9									
09	7230	X	5456	-0-	-1774	-0-	5396	2	3	3	Y	52	29	0	29	8	-0-
							57	9									
10	7471	X	4465	-0-	-3006	-0-	4191	2	28	3	Y	224	187	0	34	8	3
							246	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
05	15593	X	10215	-0-	-5378	-0-	7076	3	3139	9	Y	2854	2789	0	65	8	-0-
06	15090	X	10897	-0-	-4193	-0-	7331	3	3566	9	Y	3242	3147	0	95	8	-0-
07	15593	X	12703	-0-	-2890	-0-	9305	3	3398	9	Y	3089	3046	0	43	8	-0-
08	15725	X	15725	-0-	-0-	-0-	12073	3	3652	9	Y	3320	3252	0	68	8	-0-
09	13857	X	13857	-0-	-0-	-0-	10840	3	3017	9	Y	2743	2697	0	46	8	-0-
10	12822	X	12822	-0-	-0-	-0-	9779	3	3043	9	Y	2766	2746	0	20	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
05	1860	N	1692	-0-	-168	-0-	1193	2	499	9	N	454	369	1	7	8	297
06	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	1519	2	589	9	N	535	553	1	10	8	269
07	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	1625	2	546	9	N	496	368	1	14	8	383
08	1705	N	1427	-0-	-278	-0-	1240	2	187	9	N	170	550	1	3	8	-0-
09	1800	N	360	-0-	-1440	-0-	205	2	155	9	N	141	3	8			138
10	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	2009	2	796	9	N	724	742	1	24	8	96

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
05	10633	X	10203	-0-	-430	-0-	6876	3	139	4	Y	2898	2843	0	16	8	113
							3188	9									
06	10105	X	10105	-0-	-0-	-0-	7105	3	127	4	Y	2612	2614	0	19	8	92
							2873	9									
07	11046	X	11046	-0-	-0-	-0-	7846	3	135	4	Y	2786	2779	0	11	8	88
							3065	9									
08	12287	X	12287	-0-	-0-	-0-	8767	3	147	4	Y	3066	3057	0	11	8	86
							3373	9									
09	10654	X	10654	-0-	-0-	-0-	7485	3	132	4	Y	2761	2522	0	183	1	112
							3037	9					30	8			
10	10447	X	10333	-0-	-114	-0-	7318	3	126	4	Y	2626	2621	0	10	8	107
							2889	9									

RED BLUFF 57-38 WELL #: 1H RRCID -> 290706 COMPL. DATE 03/24/2015 TOTAL DEPTH 10203 PERF.10450 - 14650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11563	X	11263	-0-	-300	-0-	9449	2	1814	9	Y	1649	1747	0	8	8	230
06	11670	X	10917	-0-	-753	-0-	9202	2	1715	9	Y	1559	1626	0	8	8	155
*07	12462	X	12409	-0-	-53	-0-	10840	2	1569	9	Y	1426	1473	0	7	8	101
08	12698	X	12698	-0-	-0-	-0-	10340	2	2358	9	Y	2144	2041	0			204
09	12060	X	12037	-0-	-23	-0-	10156	2	1881	9	Y	1710	331	0	1431	1	142
													10	8			
10	11284	X	11248	-0-	-36	-0-	9352	2	1896	9	Y	1724	955	0	784	1	121
													6	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

REFRIED 34-187 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290774 COMPL. DATE 07/17/2021 TOTAL DEPTH 11055 PERF.11640 - 21994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	33015	X	30555	-0-	-2460	-0-	26233	3	4322	9	Y	3929	3811	0	116	8	34
06	30930	X	29218	-0-	-1712	-0-	21160	3	8058	9	Y	7325	7117	0	135	8	107
07	42790	X	42790	-0-	-0-	-0-	38996	3	3794	9	Y	3449	3326	0	206	8	24
08	36593	X	36593	-0-	-0-	-0-	32754	3	3839	9	Y	3490	3304	0	167	8	43
09	29820	X	28906	-0-	-914	-0-	25057	3	3849	9	Y	3499	3414	0	100	8	28
10	42780	X	29310	-0-	-13470	-0-	24824	3	4486	9	Y	4078	3946	0	127	8	33

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
05	20646	X	13635	-0-	-7011	-0-	11479	3	2156	9	Y	1960	1909	0	51	8	17
06	19260	X	10475	-0-	-8785	-0-	8912	3	1563	9	Y	1421	1353	0	65	8	20
07	20917	X	20917	-0-	-0-	-0-	18990	3	1927	9	Y	1752	1650	0	110	8	12
08	18848	X	16547	-0-	-2301	-0-	14344	3	2203	9	Y	2003	1913	0	77	8	25
09	15465	X	15465	-0-	-0-	-0-	12806	3	2659	9	Y	2417	2370	0	52	8	20
10	20925	X	17016	-0-	-3909	-0-	14157	3	2859	9	Y	2599	2531	0	64	8	24

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
05	11842	X	11842	-0-	-0-	-0-	9514	3	2328	9	Y	2116	1964	0			269
06	10110	X	9609	-0-	-501	-0-	8399	3	1210	9	Y	1100	1295	0			74
07	11377	X	10283	-0-	-1094	-0-	8041	3	2242	9	Y	2038	2018	0			94
08	T. A.		9881	-0-	9881	9881	10	2	7251	3	Y	2381	2013	0			462
							1	4	2619	9							
09	T. A.		7803	-0-	7803	17684	7	2	5064	3	Y	2484	2772	0			174
							2732	9									
10	T. A.		6741	-0-	6741	24425	3971	3	2770	9	Y	2518	2501	0			191

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
05	11067	X	9818	-0-	-1249	-0-	7609	2	101	4	N	1916	1994	1	10	8	85
							2108	9									
06	10710	X	9589	-0-	-1121	-0-	7409	2	98	4	N	1893	1830	1	1	8	147
							2082	9									
07	11067	X	10115	-0-	-952	-0-	7632	2	110	4	N	2157	2113	1			191
							2373	9									
08	10447	X	9722	-0-	-725	-0-	7223	2	108	4	N	2174	2215	1	1	8	149
							2391	9									
09	9870	X	9479	-0-	-391	-0-	7110	2	97	4	N	2065	1955	1			259
							2272	9									
10	10106	X	9394	-0-	-712	-0-	6951	2	112	4	N	2119	2090	1	14	8	274
							2331	9									

ZION 55-1-17 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 291114 COMPL. DATE 01/09/2023 TOTAL DEPTH 11248 PERF.11620 - 21381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28613	X	21633	-0-	-6980	-0-	16921	3	4712	9	Y	4284	4202	0	82	8	-0-
06	27690	X	20235	-0-	-7455	-0-	15966	3	4269	9	Y	3881	3672	0	209	8	-0-
07	28613	X	20392	-0-	-8221	-0-	16793	3	3599	9	Y	3272	3176	0	96	8	-0-
08	24428	X	17806	-0-	-6622	-0-	14143	3	3663	9	Y	3330	3235	0	95	8	-0-
09	22800	X	16039	-0-	-6761	-0-	13912	3	2127	9	Y	1934	1856	0	78	8	-0-
10	21638	X	12867	-0-	-8771	-0-	10757	3	2110	9	Y	1918	1889	0	29	8	-0-

REDBUD 55-1-12 UNIT WELL #: 3HR RRCID -> 291246 COMPL. DATE 03/16/2021 TOTAL DEPTH 11673 PERF.12191 - 19463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19840	X	9537	-0-	-10303	-0-	6938	3	2599	9	Y	2363	2316	0	47	8	-0-
06	19200	X	17448	-0-	-1752	-0-	12554	3	4894	9	Y	4449	4424	0	25	8	-0-
07	20119	X	15348	-0-	-4771	-0-	11129	3	4219	9	Y	3835	3817	0	18	8	-0-
08	20119	X	16401	-0-	-3718	-0-	12131	3	4270	9	Y	3882	3866	0	16	8	-0-
09	19470	X	15672	-0-	-3798	-0-	11668	3	4004	9	Y	3640	3618	0	22	8	-0-
10	18042	X	15373	-0-	-2669	-0-	11555	3	3818	9	Y	3471	3453	0	18	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LARAMIE STATE 55-4-13-18 E WELL #: 21H RRCID -> 291261 COMPL. DATE 04/22/2021 TOTAL DEPTH 10913 PERF.11301 - 21578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	71610	X	37459	-0-	-34151	-0-	30501	3	6958	9	Y	6325	6266	0	59	8	-0-
06	69300	X	36227	-0-	-33073	-0-	30508	3	5719	9	Y	5199	5122	0	77	8	-0-
07	60543	X	42168	-0-	-18375	-0-	36000	3	6168	9	Y	5607	5573	0	34	8	-0-
08	57505	X	50723	-0-	-6782	-0-	43972	3	6751	9	Y	6137	6103	0	34	8	-0-
09	51390	X	43211	-0-	-8179	-0-	37105	3	6106	9	Y	5551	5506	0	45	8	-0-
10	45730	X	45730	-0-	-0-	-0-	38742	3	6988	9	Y	6353	6341	0	12	8	-0-

ZION 55-1-17 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 291430 COMPL. DATE 12/22/2020 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11892 - 21699

05	22072	X	19432	-0-	-2640	-0-	14793	3	4639	9	Y	4217	4162	0	55	8	-0-
06	21750	X	19753	-0-	-1997	-0-	15401	3	4352	9	Y	3956	3819	0	137	8	-0-
07	22475	X	18953	-0-	-3522	-0-	14451	3	4502	9	Y	4093	4020	0	73	8	-0-
08	22475	X	18303	-0-	-4172	-0-	13308	3	4995	9	Y	4541	4452	0	89	8	-0-
09	21510	X	17465	-0-	-4045	-0-	13205	3	4260	9	Y	3873	3804	0	69	8	-0-
10	20398	X	19343	-0-	-1055	-0-	14996	3	4347	9	Y	3952	3922	0	30	8	-0-

REDBUD 55-1-12 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 291493 COMPL. DATE 03/16/2021 TOTAL DEPTH 11849 PERF.12330 - 19600

05	16244	X	5476	-0-	-10768	-0-	4164	3	1312	9	Y	1193	1167	0	26	8	-0-
06	20239	X	20239	-0-	-0-	-0-	14506	3	5733	9	Y	5212	5172	0	40	8	-0-
07	16244	X	16192	-0-	-52	-0-	11439	3	4753	9	Y	4321	4301	0	20	8	-0-
08	30953	X	30953	-0-	-0-	-0-	26058	3	4895	9	Y	4450	4433	0	17	8	-0-
09	20250	X	14736	-0-	-5514	-0-	10264	3	4472	9	Y	4065	4042	0	23	8	-0-
10	20925	X	12916	-0-	-8009	-0-	8974	3	3942	9	Y	3584	3568	0	16	8	-0-

MAGNOLIA 55-2-1 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 291496 COMPL. DATE 03/23/2021 TOTAL DEPTH 11417 PERF.11902 - 22239

05	18042	X	16218	-0-	-1824	-0-	11084	3	5134	9	Y	4667	4625	0	42	8	-0-
06	15518	X	15518	-0-	-0-	-0-	10635	3	4883	9	Y	4439	4412	0	27	8	-0-
07	19897	X	19897	-0-	-0-	-0-	14363	3	5534	9	Y	5031	5009	0	22	8	-0-
08	18166	X	16323	-0-	-1843	-0-	11338	3	4985	9	Y	4532	4515	0	17	8	-0-
09	18807	X	18807	-0-	-0-	-0-	13472	3	5335	9	Y	4850	4820	0	30	8	-0-
10	19902	X	15040	-0-	-4862	-0-	10623	3	4417	9	Y	4015	3998	0	17	8	-0-

MAGNOLIA 55-2-1 UNIT WELL #: 82H RRCID -> 291505 COMPL. DATE 03/23/2021 TOTAL DEPTH 11128 PERF.11398 - 21728

05	49380	X	49380	-0-	-0-	-0-	44475	3	4905	9	Y	4459	4354	0	105	8	-0-
06	47910	X	45457	-0-	-2453	-0-	40800	3	4657	9	Y	4234	4169	0	65	8	-0-
07	49507	X	44437	-0-	-5070	-0-	39899	3	4538	9	Y	4125	4073	0	52	8	-0-
08	53971	X	46041	-0-	-7930	-0-	41399	3	4642	9	Y	4220	4176	0	44	8	-0-
09	52230	X	35407	-0-	-16823	-0-	31138	3	4269	9	Y	3881	3823	0	58	8	-0-
10	49383	X	23259	-0-	-26124	-0-	18846	3	4413	9	Y	4012	3969	0	43	8	-0-

TABASCO CAT 54-43-6 UNIT WELL #: 82H RRCID -> 291550 COMPL. DATE 03/28/2021 TOTAL DEPTH 11139 PERF.11724 - 21257

05	26443	X	25086	-0-	-1357	-0-	20210	3	4876	9	Y	4433	4206	0	108	8	178
06	25846	X	25846	-0-	-0-	-0-	18227	3	7619	9	Y	6926	6870	0	67	8	167
07	26443	X	18294	-0-	-8149	-0-	13634	3	4660	9	Y	4236	4233	0	57	8	113
08	25079	X	14983	-0-	-10096	-0-	11580	3	3403	9	Y	3094	3076	0	42	8	89
09	24510	X	16336	-0-	-8174	-0-	13426	3	2910	9	Y	2645	2601	0	62	8	71
10	25327	X	18601	-0-	-6726	-0-	13805	3	4796	9	Y	4360	4313	0	46	8	72

ZION 55-1-17 UNIT WELL #: 72H RRCID -> 291596 COMPL. DATE 03/04/2023 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10474 - 20697

05	30566	X	26710	-0-	-3856	-0-	20203	3	6507	9	Y	5915	5871	0	44	8	-0-
06	29292	X	29292	-0-	-0-	-0-	22884	3	6408	9	Y	5825	5712	0	113	8	-0-
07	29853	X	29030	-0-	-823	-0-	22319	3	6711	9	Y	6101	6037	0	64	8	-0-
08	29853	X	27842	-0-	-2011	-0-	21430	3	6412	9	Y	5829	5749	0	80	8	-0-
09	29280	X	26680	-0-	-2600	-0-	20776	3	5904	9	Y	5367	5303	0	64	8	-0-
10	30256	X	27954	-0-	-2302	-0-	22083	3	5871	9	Y	5337	5308	0	29	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 #: 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
05	30287	X	29306	-0-	-981	-0-	25546	3	3760	9	Y	3418	3396	0	22	8	-0-
06	29310	X	26007	-0-	-3303	-0-	22985	3	3022	9	Y	2747	2722	0	25	8	-0-
07	30287	X	25109	-0-	-5178	-0-	22168	3	2941	9	Y	2674	2657	0	17	8	-0-
08	29295	X	28671	-0-	-624	-0-	25340	3	3331	9	Y	3028	3009	0	19	8	-0-
09	28350	X	26804	-0-	-1546	-0-	23866	3	2938	9	Y	2671	2648	0	23	8	-0-
10	31630	X	31630	-0-	-0-	-0-	27824	3	3806	9	Y	3460	3413	0	47	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
05	38068	X	32349	-0-	-5719	-0-	28710	3	3639	9	Y	3308	3258	0	50	8	-0-
06	36840	X	30378	-0-	-6462	-0-	26529	3	3849	9	Y	3499	3453	0	46	8	-0-
07	38068	X	29519	-0-	-8549	-0-	25404	3	4115	9	Y	3741	3715	0	26	8	-0-
08	36394	X	32403	-0-	-3991	-0-	28311	3	4092	9	Y	3720	3688	0	32	8	-0-
09	31320	X	28775	-0-	-2545	-0-	27159	3	1616	9	Y	1469	1426	0	43	8	-0-
10	33694	X	33694	-0-	-0-	-0-	29074	3	4620	9	Y	4200	4138	0	62	8	-0-

CENTAUR STATE 57-2-18 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 291663 COMPL. DATE 06/03/2021 TOTAL DEPTH 9564 PERF.10284 - 20570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31006	X	31006	-0-	-0-	-0-	26497	3	4509	9	Y	4099	4030	0	69	8	-0-
06	27960	X	23163	-0-	-4797	-0-	19929	3	3234	9	Y	2940	2874	0	66	8	-0-
07	31388	X	31388	-0-	-0-	-0-	27011	3	4377	9	Y	3979	3931	0	48	8	-0-
08	37755	X	37755	-0-	-0-	-0-	33039	3	4716	9	Y	4287	4237	0	50	8	-0-
09	33398	X	33398	-0-	-0-	-0-	28791	3	4607	9	Y	4188	4136	0	52	8	-0-
10	39040	X	39040	-0-	-0-	-0-	33926	3	5114	9	Y	4649	4567	0	82	8	-0-

WILLIAMS STATE 1-38 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 291838 COMPL. DATE 12/16/2020 TOTAL DEPTH 10868 PERF.10986 - 22716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	784907	X	25616	-0-	-759291	-0-	21874	3	3742	9	Y	3402	3347	0	55	8	-0-
06	25050	X	23723	-0-	-1327	-0-	20244	3	3479	9	Y	3163	3102	0	61	8	-0-
07	25885	X	23250	-0-	-2635	-0-	19737	3	3513	9	Y	3194	3161	0	33	8	-0-
08	23394	X	23394	-0-	-0-	-0-	19859	3	3535	9	Y	3214	3181	0	33	8	-0-
09	22440	X	22429	-0-	-11	-0-	19021	3	3408	9	Y	3098	3053	0	45	8	-0-
10	23188	X	22993	-0-	-195	-0-	19647	3	3346	9	Y	3042	3007	0	35	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
05	688895	X	20471	-0-	-668424	-0-	17325	3	3146	9	Y	2860	2827	0	33	8	-0-
06	22140	X	20549	-0-	-1591	-0-	17282	3	3267	9	Y	2970	2930	0	40	8	-0-
07	23281	X	23281	-0-	-0-	-0-	19930	3	3351	9	Y	3046	3024	0	22	8	-0-
08	22413	X	20743	-0-	-1670	-0-	17426	3	3317	9	Y	3015	2994	0	21	8	-0-
09	21690	X	19955	-0-	-1735	-0-	16666	3	3289	9	Y	2990	2961	0	29	8	-0-
10	22413	X	18347	-0-	-4066	-0-	15256	3	3091	9	Y	2810	2790	0	20	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
05	706951	X	20227	-0-	-686724	-0-	15524	3	4703	9	Y	4275	4210	0	65	8	-0-
06	22470	X	19084	-0-	-3386	-0-	15254	3	3830	9	Y	3482	3411	0	71	8	-0-
07	22475	X	20093	-0-	-2382	-0-	15541	3	4552	9	Y	4138	4098	0	40	8	-0-
08	28745	X	28745	-0-	-0-	-0-	24266	3	4479	9	Y	4072	4033	0	39	8	-0-
09	30844	X	30844	-0-	-0-	-0-	26649	3	4195	9	Y	3814	3760	0	54	8	-0-
10	24749	X	24749	-0-	-0-	-0-	20401	3	4348	9	Y	3953	3912	0	41	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
05	16835	X	16835	-0-	-0-	-0-	13160	3	3675	9	N	3341	3298	0	43	8	-0-
06	18750	X	14472	-0-	-4278	-0-	11185	3	3287	9	N	2988	2944	0	44	8	-0-
07	19375	X	16837	-0-	-2538	-0-	13137	3	3700	9	N	3364	3335	0	29	8	-0-
08	19375	X	15389	-0-	-3986	-0-	11843	3	3546	9	N	3224	3199	0	25	8	-0-
09	18210	X	15367	-0-	-2843	-0-	12011	3	3356	9	N	3051	3014	0	37	8	-0-
10	16833	X	14880	-0-	-1953	-0-	11643	3	3237	9	N	2943	2916	0	27	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
05	34286	X	29251	-0-	-5035	-0-	23935	3	5316	9	Y	4833	4759	0	74	8	-0-
06	34394	X	34394	-0-	-0-	-0-	27743	3	6651	9	Y	6046	5957	0	89	8	-0-
07	31651	X	30183	-0-	-1468	-0-	24724	3	5459	9	Y	4963	4914	0	49	8	-0-
*08	34213	X	34213	-0-	-0-	-0-	28766	3	5447	9	Y	4952	4908	0	44	8	-0-
*09	39305	X	39305	-0-	-0-	-0-	33248	3	6057	9	Y	5506	5431	0	75	8	-0-
10	34873	X	34873	-0-	-0-	-0-	28780	3	6093	9	Y	5539	5520	0	19	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
05	38539	X	38539	-0-	-0-	-0-	32644	3	5895	9	Y	5359	5224	0	135	8	-0-
06	33180	X	25201	-0-	-7979	-0-	21362	3	3839	9	Y	3490	3387	0	103	8	-0-
07	34286	X	32536	-0-	-1750	-0-	27470	3	5066	9	Y	4605	4546	0	59	8	-0-
08	38533	X	37514	-0-	-1019	-0-	31916	3	5598	9	Y	5089	5024	0	65	8	-0-
09	37290	X	27936	-0-	-9354	-0-	23334	3	4602	9	Y	4184	4127	0	57	8	-0-
10	46745	X	46745	-0-	-0-	-0-	39565	3	7180	9	Y	6527	6366	0	161	8	-0-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20739	X	16613	-0-	-4126	-0-	1327	1	12224	3	Y	2784	2709	0	75	8	-0-
							3062	9									
06	10410	X	9427	-0-	-983	-0-	1139	1	6387	3	Y	1728	1676	0	52	8	-0-
							1901	9									
07	10757	X	8640	-0-	-2117	-0-	1007	1	5084	3	Y	2317	2278	0	39	8	-0-
							2549	9									
08	16616	X	9943	-0-	-6673	-0-	416	1	7130	3	Y	2179	2149	0	30	8	-0-
							2397	9									
09	16080	X	9558	-0-	-6522	-0-	386	1	6910	3	Y	2056	2016	0	40	8	-0-
							2262	9									
10	16616	X	10146	-0-	-6470	-0-	400	1	7390	3	Y	2142	2111	0	31	8	-0-
							2356	9									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25451	X	19195	-0-	-6256	-0-	15429	3	3766	9	Y	3424	3402	0	22	8	-0-
06	22290	X	20461	-0-	-1829	-0-	16422	3	4039	9	Y	3672	3646	0	26	8	-0-
07	20057	X	18752	-0-	-1305	-0-	15092	3	3660	9	Y	3327	3314	0	13	8	-0-
*08	19189	X	17285	-0-	-1904	-0-	13995	3	3290	9	Y	2991	2979	0	12	8	-0-
*09	22489	X	22489	-0-	-0-	-0-	18741	3	3748	9	Y	3407	3389	0	18	8	-0-
10	20770	X	19522	-0-	-1248	-0-	15665	3	3857	9	Y	3506	3502	0	4	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30320	X	30320	-0-	-0-	-0-	1989	1	18319	3	Y	9102	8975	0	127	8	-0-
							10012	9									
06	14505	X	14505	-0-	-0-	-0-	1236	1	6932	3	Y	5761	5671	0	90	8	-0-
							6337	9									
07	13051	X	12743	-0-	-308	-0-	1200	1	6057	3	Y	4987	4922	0	65	8	-0-
							5486	9									
08	30318	X	10864	-0-	-19454	-0-	447	1	7659	3	Y	2507	2465	0	42	8	-0-
							2758	9									
09	29340	X	10900	-0-	-18440	-0-	439	1	7862	3	Y	2363	2308	0	55	8	-0-
							2599	9									
10	30318	X	11580	-0-	-18738	-0-	466	1	8606	3	Y	2280	2234	0	46	8	-0-
							2508	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24242	X	14131	-0-	-10111	-0-	1115 2749	1 9	10267	3	Y	2499	2474	0	25	8	-0-
06	20880	X	10334	-0-	-10546	-0-	1232 2190	1 9	6912	3	Y	1991	1974	0	17	8	-0-
07	21576	X	10172	-0-	-11404	-0-	1159 3165	1 9	5848	3	Y	2877	2860	0	17	8	-0-
08	19189	X	14893	-0-	-4296	-0-	578 4414	1 9	9901	3	Y	4013	3997	0	16	8	-0-
09	16920	X	13967	-0-	-2953	-0-	530 3952	1 9	9485	3	Y	3593	3572	0	21	8	-0-
10	15388	X	15388	-0-	-0-	-0-	564 4399	1 9	10425	3	Y	3999	3981	0	18	8	-0-

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
05	32705	X	11820	-0-	-20885	-0-	886 2773	1 9	8161	3	Y	2521	2490	0	31	8	-0-
06	19200	X	11105	-0-	-8095	-0-	1254 2816	1 9	7035	3	Y	2560	2531	0	29	8	-0-
07	19840	X	13860	-0-	-5980	-0-	1544 4523	1 9	7793	3	Y	4112	4083	0	29	8	-0-
08	19905	X	19905	-0-	-0-	-0-	791 5562	1 9	13552	3	Y	5056	5030	0	26	8	-0-
09	20449	X	20449	-0-	-0-	-0-	804 5256	1 9	14389	3	Y	4778	4742	0	36	8	-0-
10	20983	X	20983	-0-	-0-	-0-	804 5328	1 9	14851	3	Y	4844	4815	0	29	8	-0-

VORTEX 54-1-40 UNIT WELL #: 121H RRCID -> 292320 COMPL. DATE 08/18/2021 TOTAL DEPTH 11645 PERF.11898 - 21860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31589	X	-0-	-0-	-31589	-0-	Y	1	1	8			-0-
06	25770	X	-0-	-0-	-25770	-0-	Y	-0-					-0-
07	25978	X	-0-	-0-	-25978	-0-	Y	-0-					-0-
08	23002	X	-0-	-0-	-23002	-0-	Y	-0-					-0-
09	16890	X	-0-	-0-	-16890	-0-	Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-

CYCLOPS STATE 57-3-28 UNIT WELL #: 12HZ RRCID -> 292330 COMPL. DATE 08/28/2021 TOTAL DEPTH 9978 PERF.10125 - 17791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	38967	X	37937	-0-	-1030	-0-	34801	3	3136	9	Y	2851	2817	0	34	8	-0-
06	37710	X	34025	-0-	-3685	-0-	31282	3	2743	9	Y	2494	2462	0	32	8	-0-
07	38967	X	33306	-0-	-5661	-0-	30568	3	2738	9	Y	2489	2467	0	22	8	-0-
08	37944	X	34005	-0-	-3939	-0-	31825	3	2180	9	Y	1982	1963	0	19	8	-0-
09	36720	X	32035	-0-	-4685	-0-	30357	3	1678	9	Y	1525	1490	0	35	8	-0-
10	37944	X	34173	-0-	-3771	-0-	31345	3	2828	9	Y	2571	2532	0	39	8	-0-

GORGON WEST UNIT 57-1-33-28 WELL #: 15HA RRCID -> 292357 COMPL. DATE 09/17/2021 TOTAL DEPTH 10034 PERF.10295 - 20709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	49445	X	33471	-0-	-15974	-0-	26460	3	7011	9	Y	6374	6324	0	50	8	-0-
06	47850	X	33212	-0-	-14638	-0-	26667	3	6545	9	Y	5950	5890	0	60	8	-0-
07	41323	X	29804	-0-	-11519	-0-	23811	3	5993	9	Y	5448	5419	0	29	8	-0-
08	41323	X	35361	-0-	-5962	-0-	28632	3	6729	9	Y	6117	6082	0	35	8	-0-
09	33210	X	32748	-0-	-462	-0-	26391	3	6357	9	Y	5779	5732	0	47	8	-0-
10	35279	X	35279	-0-	-0-	-0-	28717	3	6562	9	Y	5965	5906	0	59	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MANASSAS STATE 55-4-22-21 C WELL #: 13HZ RRCID -> 292359 COMPL. DATE 04/29/2021 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10700 - 20661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	35464	X	30431	-0-	-5033	-0-	23862	3	6569	9	Y	5972	5910	0	62	8	-0-
06	30990	X	30692	-0-	-298	-0-	23835	3	6857	9	Y	6234	6165	0	69	8	-0-
07	32023	X	28640	-0-	-3383	-0-	22105	3	6535	9	Y	5941	5907	0	34	8	-0-
*08	30535	X	24562	-0-	-5973	-0-	18857	3	5705	9	Y	5186	5156	0	30	8	-0-
*09	32502	X	32502	-0-	-0-	-0-	25958	3	6544	9	Y	5949	5899	0	50	8	-0-
10	31713	X	30581	-0-	-1132	-0-	23130	3	7451	9	Y	6774	6757	0	17	8	-0-

NUTRIA 57-1-16 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 292363 COMPL. DATE 09/10/2021 TOTAL DEPTH 9798 PERF.10108 - 17939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15810	X	9982	-0-	-5828	-0-	6080	3	3902	9	Y	3547	3507	0	40	8	-0-
06	15300	X	9341	-0-	-5959	-0-	5422	3	3919	9	Y	3563	3513	0	50	8	-0-
07	21152	X	21152	-0-	-0-	-0-	17291	3	3861	9	Y	3510	3482	0	28	8	-0-
08	24950	X	24950	-0-	-0-	-0-	20879	3	4071	9	Y	3701	3673	0	28	8	-0-
09	12483	X	12483	-0-	-0-	-0-	9055	3	3428	9	Y	3116	3083	0	33	8	-0-
10	13578	X	5795	-0-	-7783	-0-	2577	3	3218	9	Y	2925	2888	0	37	8	-0-

NUTRIA 57-1-16 UNIT WELL #: 14H RRCID -> 292365 COMPL. DATE 09/10/2021 TOTAL DEPTH 9975 PERF.10261 - 18114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	33883	X	29873	-0-	-4010	-0-	25690	3	4183	9	Y	3803	3762	0	41	8	-0-
06	32790	X	30531	-0-	-2259	-0-	26278	3	4253	9	Y	3866	3819	0	47	8	-0-
07	32736	X	29500	-0-	-3236	-0-	25290	3	4210	9	Y	3827	3800	0	27	8	-0-
08	32736	X	27186	-0-	-5550	-0-	22963	3	4223	9	Y	3839	3813	0	26	8	-0-
09	30990	X	29142	-0-	-1848	-0-	25003	3	4139	9	Y	3763	3727	0	36	8	-0-
10	31558	X	29213	-0-	-2345	-0-	25268	3	3945	9	Y	3586	3540	0	46	8	-0-

CYCLOPS STATE 57-3-28 UNIT WELL #: 14HZ RRCID -> 292367 COMPL. DATE 08/28/2021 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 9852 - 17516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	43090	X	38521	-0-	-4569	-0-	35094	3	3427	9	Y	3115	3077	0	38	8	-0-
06	40590	X	36384	-0-	-4206	-0-	33192	3	3192	9	Y	2902	2853	0	49	8	-0-
07	40362	X	34580	-0-	-5782	-0-	31467	3	3113	9	Y	2830	2800	0	30	8	-0-
08	38502	X	34464	-0-	-4038	-0-	31339	3	3125	9	Y	2841	2811	0	30	8	-0-
09	37260	X	35306	-0-	-1954	-0-	32256	3	3050	9	Y	2773	2747	0	26	8	-0-
10	38502	X	37279	-0-	-1223	-0-	34177	3	3102	9	Y	2820	2783	0	37	8	-0-

CYCLOPS STATE 57-3-28 UNIT WELL #: 13HZ RRCID -> 292370 COMPL. DATE 08/28/2021 TOTAL DEPTH 9884 PERF. 9761 - 17427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	50623	X	32386	-0-	-18237	-0-	29801	3	2585	9	Y	2350	2322	0	28	8	-0-
06	47430	X	33614	-0-	-13816	-0-	31016	3	2598	9	Y	2362	2331	0	31	8	-0-
07	48546	X	32126	-0-	-16420	-0-	29462	3	2664	9	Y	2422	2403	0	19	8	-0-
08	40207	X	28393	-0-	-11814	-0-	25945	3	2448	9	Y	2225	2206	0	19	8	-0-
09	38910	X	30096	-0-	-8814	-0-	27313	3	2783	9	Y	2530	2507	0	23	8	-0-
10	34720	X	29377	-0-	-5343	-0-	26658	3	2719	9	Y	2472	2442	0	30	8	-0-

CYCLOPS STATE 57-3-28 UNIT WELL #: 15HZ RRCID -> 292371 COMPL. DATE 08/28/2021 TOTAL DEPTH 9936 PERF.10152 - 17818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	36704	X	33327	-0-	-3377	-0-	30381	3	2946	9	Y	2678	2646	0	32	8	-0-
06	34110	X	31744	-0-	-2366	-0-	29056	3	2688	9	Y	2444	2405	0	39	8	-0-
07	33945	X	32688	-0-	-1257	-0-	29937	3	2751	9	Y	2501	2478	0	23	8	-0-
08	33325	X	30980	-0-	-2345	-0-	28341	3	2639	9	Y	2399	2382	0	17	8	-0-
09	32250	X	19809	-0-	-12441	-0-	18158	3	1651	9	Y	1501	1490	0	11	8	-0-
10	33325	X	32562	-0-	-763	-0-	29915	3	2647	9	Y	2406	2375	0	31	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WYVERN STATE 57-3-27 UNIT WELL #: S 14H RRCID -> 292377 COMPL. DATE 09/26/2021 TOTAL DEPTH 9820 PERF.10091 - 17558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	47783	X	47783	-0-	-0-	-0-	44220	3	3563	9	Y	3239	3202	0	37	8	-0-
06	47946	X	47946	-0-	-0-	-0-	44251	3	3695	9	Y	3359	3314	0	45	8	-0-
07	45600	X	45600	-0-	-0-	-0-	41895	3	3705	9	Y	3368	3345	0	23	8	-0-
08	61349	X	47351	-0-	-13998	-0-	43808	3	3543	9	Y	3221	3199	0	22	8	-0-
09	59370	X	43931	-0-	-15439	-0-	40330	3	3601	9	Y	3274	3245	0	29	8	-0-
10	49538	X	43457	-0-	-6081	-0-	1040	1	38900	3	Y	3197	3156	0	41	8	-0-
							3517	9									

GORGON WEST UNIT 57-1-33-28 WELL #: 14HA RRCID -> 292386 COMPL. DATE 09/17/2021 TOTAL DEPTH 9841 PERF.10268 - 20589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	38223	X	33312	-0-	-4911	-0-	26711	3	6601	9	Y	6001	5944	0	57	8	-0-
06	36990	X	32931	-0-	-4059	-0-	26637	3	6294	9	Y	5722	5661	0	61	8	-0-
07	35650	X	30115	-0-	-5535	-0-	24560	3	5555	9	Y	5050	5019	0	31	8	-0-
08	35650	X	35104	-0-	-546	-0-	28467	3	6637	9	Y	6034	5999	0	35	8	-0-
09	34500	X	32937	-0-	-1563	-0-	26815	3	6122	9	Y	5565	5519	0	46	8	-0-
10	34038	X	33854	-0-	-184	-0-	27596	3	6258	9	Y	5689	5630	0	59	8	-0-

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
05	32173	X	32173	-0-	-0-	-0-	26476	3	5697	9	Y	5179	5133	0	46	8	-0-
06	31920	X	29858	-0-	-2062	-0-	24847	3	5011	9	Y	4555	4501	0	54	8	-0-
07	32984	X	27806	-0-	-5178	-0-	23210	3	4596	9	Y	4178	4150	0	28	8	-0-
08	32984	X	31877	-0-	-1107	-0-	26633	3	5244	9	Y	4767	4734	0	33	8	-0-
09	31140	X	30104	-0-	-1036	-0-	25198	3	4906	9	Y	4460	4418	0	42	8	-0-
10	32178	X	31329	-0-	-849	-0-	26292	3	5037	9	Y	4579	4526	0	53	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
05	38068	X	32457	-0-	-5611	-0-	26009	3	6448	9	Y	5862	5816	0	46	8	-0-
06	36840	X	31833	-0-	-5007	-0-	25764	3	6069	9	Y	5517	5463	0	54	8	-0-
07	35030	X	29287	-0-	-5743	-0-	24069	3	5218	9	Y	4744	4718	0	26	8	-0-
08	35030	X	33711	-0-	-1319	-0-	27779	3	5932	9	Y	5393	5363	0	30	8	-0-
09	33900	X	31150	-0-	-2750	-0-	25669	3	5481	9	Y	4983	4941	0	42	8	-0-
10	32891	X	32869	-0-	-22	-0-	27258	3	5611	9	Y	5101	5046	0	55	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
05	35185	X	30473	-0-	-4712	-0-	25413	3	5060	9	Y	4600	4529	0	71	8	-0-
06	33480	X	22218	-0-	-11262	-0-	19294	3	2924	9	Y	2658	2603	0	55	8	-0-
07	29233	X	27824	-0-	-1409	-0-	23890	3	3934	9	Y	3576	3540	0	36	8	-0-
08	30473	X	25301	-0-	-5172	-0-	21986	3	3315	9	Y	3014	2981	0	33	8	-0-
09	29490	X	26416	-0-	-3074	-0-	22981	3	3435	9	Y	3123	3075	0	48	8	-0-
10	30473	X	19032	-0-	-11441	-0-	433	1	16201	3	Y	2180	2135	0	45	8	-0-
							2398	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
05	25927	X	25927	-0-	-0-	-0-	20175	3	5752	9	Y	5229	5078	0	151	8	-0-
06	31763	X	31763	-0-	-0-	-0-	23591	3	8172	9	Y	7429	7339	0	90	8	-0-
07	24118	X	17113	-0-	-7005	-0-	12597	3	4516	9	Y	4105	4049	0	56	8	-0-
08	25916	X	16971	-0-	-8945	-0-	12337	3	4634	9	Y	4213	4168	0	45	8	-0-
09	31770	X	16812	-0-	-14958	-0-	12117	3	4695	9	Y	4268	4222	0	46	8	-0-
10	32829	X	19592	-0-	-13237	-0-	14565	3	5027	9	Y	4570	4536	0	34	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30888	X	30888	-0-	-0-	-0-	26574	3	4314	9	Y	3922	3900	0	22	8	-0-
06	32434	X	32434	-0-	-0-	-0-	27931	3	4503	9	Y	4094	4076	0	18	8	-0-
07	30287	X	23154	-0-	-7133	-0-	19039	3	4115	9	Y	3741	3728	0	13	8	-0-
*08	33108	X	17613	-0-	-15495	-0-	13905	3	3708	9	Y	3371	3360	0	11	8	-0-
*09	32430	X	23149	-0-	-9281	-0-	18963	3	4186	9	Y	3805	3786	0	19	8	-0-
10	33511	X	20281	-0-	-13230	-0-	15809	3	4472	9	Y	4065	4059	0	6	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	66394	X	66394	-0-	-0-	-0-	51532	3	14862	9	Y	13511	13394	0	117	8	-0-
06	31177	X	31177	-0-	-0-	-0-	24368	3	6809	9	Y	6190	6129	0	61	8	-0-
07	18228	X	16473	-0-	-1755	-0-	12294	3	4179	9	Y	3799	3763	0	36	8	-0-
08	66402	X	13736	-0-	-52666	-0-	10296	3	3440	9	Y	3127	3096	0	31	8	-0-
09	64260	X	15141	-0-	-49119	-0-	11525	3	3616	9	Y	3287	3249	0	38	8	-0-
10	66402	X	15281	-0-	-51121	-0-	11792	3	3489	9	Y	3172	3141	0	31	8	-0-

WYVERN STATE 57-3-27 UNIT WELL #: N 14H RRCID -> 292643 COMPL. DATE 09/26/2021 TOTAL DEPTH 9842 PERF.10216 - 18183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	73197	X	73197	-0-	-0-	-0-	65863	3	7334	9	Y	6667	6496	0	171	8	-0-
06	43296	X	43296	-0-	-0-	-0-	39974	3	3322	9	Y	3020	2935	0	85	8	-0-
07	94581	X	74297	-0-	-20284	-0-	68510	3	5787	9	Y	5261	5179	0	82	8	-0-
08	94581	X	75892	-0-	-18689	-0-	70405	3	5487	9	Y	4988	4911	0	77	8	-0-
09	91530	X	69928	-0-	-21602	-0-	64211	3	5717	9	Y	5197	5094	0	103	8	-0-
10	75003	X	75003	-0-	-0-	-0-	1811	1	67745	3	Y	4952	4818	0	134	8	-0-
							5447	9									

ELM 55-1-36 UNIT WELL #: 14HA RRCID -> 292700 COMPL. DATE 11/07/2021 TOTAL DEPTH 11484 PERF.12144 - 22536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28272	X	547	-0-	-27725	-0-	457	3	90	9	Y	82	64	0	18	8	-0-
06	27360	X	23381	-0-	-3979	-0-	17716	3	5665	9	Y	5150	5033	0	117	8	-0-
07	41940	X	41940	-0-	-0-	-0-	31626	3	10314	9	Y	9376	9304	0	72	8	-0-
08	38255	X	38255	-0-	-0-	-0-	28079	3	10176	9	Y	9251	9211	0	40	8	-0-
09	37343	X	37343	-0-	-0-	-0-	27256	3	10087	9	Y	9170	9065	0	105	8	-0-
10	41943	X	36744	-0-	-5199	-0-	27291	3	9453	9	Y	8594	8523	0	71	8	-0-

BEAVER 57-1-16 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 292723 COMPL. DATE 09/10/2021 TOTAL DEPTH 9854 PERF.10178 - 17747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31775	X	28005	-0-	-3770	-0-	24429	3	3576	9	Y	3251	3224	0	27	8	-0-
06	32160	X	27741	-0-	-4419	-0-	24013	3	3728	9	Y	3389	3354	0	35	8	-0-
07	33232	X	26347	-0-	-6885	-0-	22479	3	3868	9	Y	3516	3495	0	21	8	-0-
08	33232	X	22848	-0-	-10384	-0-	19090	3	3758	9	Y	3416	3397	0	19	8	-0-
09	29370	X	25810	-0-	-3560	-0-	22005	3	3805	9	Y	3459	3431	0	28	8	-0-
10	28675	X	27436	-0-	-1239	-0-	23575	3	3861	9	Y	3510	3477	0	33	8	-0-

WYVERN STATE 57-3-27 UNIT WELL #: N 13H RRCID -> 292724 COMPL. DATE 09/26/2021 TOTAL DEPTH 9890 PERF.10141 - 18108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	64138	X	64138	-0-	-0-	-0-	58817	3	5321	9	Y	4837	4797	0	40	8	-0-
06	60576	X	60576	-0-	-0-	-0-	55801	3	4775	9	Y	4341	4297	0	44	8	-0-
07	75330	X	62139	-0-	-13191	-0-	57214	3	4925	9	Y	4477	4454	0	23	8	-0-
08	95759	X	66727	-0-	-29032	-0-	61962	3	4765	9	Y	4332	4311	0	21	8	-0-
09	92670	X	62797	-0-	-29873	-0-	57914	3	4883	9	Y	4439	4410	0	29	8	-0-
10	64139	X	57585	-0-	-6554	-0-	1373	1	51335	3	Y	4434	4393	0	41	8	-0-
							4877	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 12H RRCID -> 292726 COMPL. DATE 09/26/2021 TOTAL DEPTH 9800 PERF.10160 - 18313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	53220	X	53220	-0-	-0-	-0-	47856	3	5364	9	Y	4876	4811	0	65	8	-0-
06	36060	X	29031	-0-	-7029	-0-	25894	3	3137	9	Y	2852	2811	0	41	8	-0-
07	43710	X	24710	-0-	-19000	-0-	21287	3	3423	9	Y	3112	3089	0	23	8	-0-
08	53227	X	41302	-0-	-11925	-0-	36949	3	4353	9	Y	3957	3920	0	37	8	-0-
09	51510	X	42741	-0-	-8769	-0-	38472	3	4269	9	Y	3881	3834	0	47	8	-0-
10	53227	X	32283	-0-	-20944	-0-	761	1	28462	3	Y	2782	2737	0	45	8	-0-
							3060	9									

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
05	41588	X	41588	-0-	-0-	-0-	37881	3	3707	9	Y	3370	3339	0	31	8	-0-
06	30784	X	30784	-0-	-0-	-0-	27405	3	3379	9	Y	3072	3039	0	33	8	-0-
07	32984	X	31762	-0-	-1222	-0-	28269	3	3493	9	Y	3175	3156	0	19	8	-0-
08	41602	X	31460	-0-	-10142	-0-	28050	3	3410	9	Y	3100	3081	0	19	8	-0-
09	40260	X	31059	-0-	-9201	-0-	27609	3	3450	9	Y	3136	3109	0	27	8	-0-
10	41602	X	30979	-0-	-10623	-0-	717	1	26826	3	Y	3124	3086	0	38	8	-0-
							3436	9									

PALOMA 33-91 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 292763 COMPL. DATE 12/06/2021 TOTAL DEPTH 10981 PERF.11198 - 20474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29791	X	11358	-0-	-18433	-0-	10360	3	998	9	Y	907	898	0	9	8	-0-
06	36335	X	36335	-0-	-0-	-0-	31999	3	4336	9	Y	3942	3890	0	52	8	-0-
07	24738	X	19061	-0-	-5677	-0-	14471	3	4590	9	Y	4173	4144	0	29	8	-0-
08	24738	X	20562	-0-	-4176	-0-	15709	3	4853	9	Y	4412	4383	0	29	8	-0-
09	36330	X	13448	-0-	-22882	-0-	10018	3	3430	9	Y	3118	3087	0	31	8	-0-
10	37541	X	22164	-0-	-15377	-0-	16557	3	5607	9	Y	5097	5080	0	17	8	-0-

BEAVER 57-1-16 UNIT WELL #: 14H RRCID -> 292765 COMPL. DATE 09/10/2021 TOTAL DEPTH 10014 PERF.10195 - 18070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29574	X	25728	-0-	-3846	-0-	21790	3	3938	9	Y	3580	3547	0	33	8	-0-
06	28620	X	24293	-0-	-4327	-0-	20731	3	3562	9	Y	3238	3197	0	41	8	-0-
07	28086	X	24845	-0-	-3241	-0-	20961	3	3884	9	Y	3531	3506	0	25	8	-0-
08	28086	X	23275	-0-	-4811	-0-	19180	3	4095	9	Y	3723	3699	0	24	8	-0-
09	26490	X	23889	-0-	-2601	-0-	20041	3	3848	9	Y	3498	3464	0	34	8	-0-
10	25730	X	24386	-0-	-1344	-0-	20753	3	3633	9	Y	3303	3261	0	42	8	-0-

PALOMA 33-91 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 292785 COMPL. DATE 12/06/2021 TOTAL DEPTH 11096 PERF.11064 - 21530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26381	X	15743	-0-	-10638	-0-	12090	3	3653	9	Y	3321	3296	0	25	8	-0-
06	23520	X	-0-	-0-	-23520	-0-					Y	2909	2868	0	41	8	-0-
07	24304	X	20644	-0-	-3660	-0-	17418	3	3226	9	Y	2933	2910	0	23	8	-0-
08	23095	X	21586	-0-	-1509	-0-	18229	3	3357	9	Y	3052	3028	0	24	8	-0-
09	24828	X	24828	-0-	-0-	-0-	20870	3	3958	9	Y	3598	3570	0	28	8	-0-
10	23093	X	23093	-0-	-0-	-0-	18852	3	4241	9	Y	3855	3847	0	8	8	-0-

WYVERN STATE 57-3-27 UNIT WELL #: S 11H RRCID -> 292811 COMPL. DATE 09/26/2021 TOTAL DEPTH 9861 PERF.10240 - 18393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	46558	X	46558	-0-	-0-	-0-	40180	3	6378	9	Y	5798	5721	0	77	8	-0-
06	40650	X	40650	-0-	-0-	-0-	34674	3	5976	9	Y	5433	5344	0	89	8	-0-
07	42563	X	37714	-0-	-4849	-0-	31776	3	5938	9	Y	5398	5353	0	45	8	-0-
08	46562	X	37009	-0-	-9553	-0-	31315	3	5694	9	Y	5176	5132	0	44	8	-0-
09	45060	X	36213	-0-	-8847	-0-	30459	3	5754	9	Y	5231	5168	0	63	8	-0-
10	46562	X	38458	-0-	-8104	-0-	840	1	31405	3	Y	5648	5556	0	92	8	-0-
							6213	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
05	23312	X	12242	-0-	-11070	-0-	471 2053	1 9	9718	3	Y	1866	1823	0	43	8	-0-
06	22560	X	11861	-0-	-10699	-0-	148 1772	1 9	9941	3	Y	1611	1584	0	27	8	-0-
07	17515	X	12376	-0-	-5139	-0-	174 2054	1 9	10148	3	Y	1867	1846	0	21	8	-0-
08	14849	X	12241	-0-	-2608	-0-	193 2021	1 9	10027	3	Y	1837	1818	0	19	8	-0-
09	14370	X	10582	-0-	-3788	-0-	211 1596	1 9	8775	3	Y	1451	1426	0	25	8	-0-
10	12369	X	11135	-0-	-1234	-0-	213 1399	1 9	9523	3	Y	1272	1254	0	18	8	-0-

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
05	21401	X	21401	-0-	-0-	-0-	670 6893	1 9	13838	3	Y	6266	6243	0	23	8	-0-
06	21448	X	21448	-0-	-0-	-0-	219 6486	1 9	14743	3	Y	5896	5876	0	20	8	-0-
07	17918	X	7723	-0-	-10195	-0-	57 4321	1 9	3345	3	Y	3928	3922	0	6	8	-0-
08	21390	X	10132	-0-	-11258	-0-	110 4304	1 9	5718	3	Y	3913	3906	0	7	8	-0-
09	21450	X	10244	-0-	-11206	-0-	164 3263	1 9	6817	3	Y	2966	2956	0	10	8	-0-
10	22165	X	4945	-0-	-17220	-0-	62 2116	1 9	2767	3	Y	1924	1922	0	2	8	-0-

KING CANYON STATE 54-1-8-5 B WELL #: 18H RRCID -> 292884 COMPL. DATE 12/30/2021 TOTAL DEPTH 11162 PERF.11995 - 22212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32116	X	23967	-0-	-8149	-0-	867 5191	1 9	17909	3	Y	4719	4617	0	102	8	-0-
06	31080	X	18166	-0-	-12914	-0-	210 3831	1 9	14125	3	Y	3483	3443	0	40	8	-0-
07	21390	X	16104	-0-	-5286	-0-	217 3218	1 9	12669	3	Y	2925	2886	0	39	8	-0-
08	23963	X	17104	-0-	-6859	-0-	260 3354	1 9	13490	3	Y	3049	3014	0	35	8	-0-
09	23190	X	14693	-0-	-8497	-0-	282 2721	1 9	11690	3	Y	2474	2431	0	43	8	-0-
10	23963	X	17229	-0-	-6734	-0-	319 2607	1 9	14303	3	Y	2370	2335	0	35	8	-0-

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
05	86149	X	25818	-0-	-60331	-0-	23410	3	2408	9	Y	2189	2160	0	29	8	-0-
06	83370	X	55364	-0-	-28006	-0-	49919	3	5445	9	Y	4950	4892	0	58	8	-0-
07	86149	X	1872	-0-	-84277	-0-	1568	3	304	9	Y	276	274	0	2	8	-0-
08	69192	X	-0-	-0-	-69192	-0-					Y	-0-					-0-
09	58050	X	-0-	-0-	-58050	-0-					Y	-0-					-0-
10	57195	X	-0-	-0-	-57195	-0-					Y	1	1	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
05	90768	X	66041	-0-	-24727	-0-	58528	3	7513	9	Y	6830	6760	0	70	8	-0-
06	87840	X	287	-0-	-87553	-0-	96	3	191	9	Y	174	174	0			-0-
07	90768	X	18654	-0-	-72114	-0-	16279	3	2375	9	Y	2159	2145	0	14	8	-0-
08	66061	X	40229	-0-	-25832	-0-	35020	3	5209	9	Y	4735	4698	0	37	8	-0-
09	63930	X	38666	-0-	-25264	-0-	33823	3	4843	9	Y	4403	4357	0	46	8	-0-
10	66030	X	39207	-0-	-26823	-0-	34199	3	5008	9	Y	4553	4489	0	64	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27685	X	27685	-0-		-0-	-0-	787 10643	1 9	16255	3	Y	9675	9596	0	79	8	-0-
06	20376	X	20376	-0-		-0-	-0-	190 7403	1 9	12783	3	Y	6730	6698	0	32	8	-0-
07	27631	X	27631	-0-		-0-	-0-	295 10089	1 9	17247	3	Y	9172	9140	0	32	8	-0-
08	35805	X	25616	-0-		-10189	-0-	333 8022	1 9	17261	3	Y	7293	7268	0	25	8	-0-
09	34650	X	21812	-0-		-12838	-0-	362 6414	1 9	15036	3	Y	5831	5797	0	34	8	-0-
10	27683	X	25047	-0-		-2636	-0-	397 6890	1 9	17760	3	Y	6264	6238	0	26	8	-0-

KING CANYON STATE 54-1-8-5 H WELL #: 15H RRCID -> 292920 COMPL. DATE 12/31/2021 TOTAL DEPTH 11957 PERF.12297 - 22635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23405	X	20068	-0-		-3337	-0-	644 6120	1 9	13304	3	Y	5564	5534	0	30	8	-0-
06	23310	X	13191	-0-		-10119	-0-	132 4193	1 9	8866	3	Y	3812	3799	0	13	8	-0-
07	23963	X	18858	-0-		-5105	-0-	217 5968	1 9	12673	3	Y	5425	5409	0	16	8	-0-
08	23963	X	18885	-0-		-5078	-0-	251 5609	1 9	13025	3	Y	5099	5085	0	14	8	-0-
09	21270	X	15320	-0-		-5950	-0-	261 4220	1 9	10839	3	Y	3836	3818	0	18	8	-0-
10	20057	X	19046	-0-		-1011	-0-	312 4749	1 9	13985	3	Y	4317	4302	0	15	8	-0-

KING CANYON STATE 54-1-8-5 E WELL #: 12H RRCID -> 292930 COMPL. DATE 12/30/2021 TOTAL DEPTH 11726 PERF.11590 - 19333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	56389	X	9473	-0-		-46916	-0-	316 2640	1 9	6517	3	Y	2400	2368	0	32	8	-0-
06	54570	X	14776	-0-		-39794	-0-	171 3103	1 9	11502	3	Y	2821	2767	0	54	8	-0-
07	35805	X	15418	-0-		-20387	-0-	206 3200	1 9	12012	3	Y	2909	2868	0	41	8	-0-
08	14333	X	14333	-0-		-0-	-0-	214 3001	1 9	11118	3	Y	2728	2698	0	30	8	-0-
09	14790	X	12437	-0-		-2353	-0-	233 2516	1 9	9688	3	Y	2287	2248	0	39	8	-0-
10	15407	X	8237	-0-		-7170	-0-	144 1643	1 9	6450	3	Y	1494	1443	0	51	8	-0-

KING CANYON STATE 54-1-8-5 F WELL #: 13H RRCID -> 292931 COMPL. DATE 12/30/2021 TOTAL DEPTH 11903 PERF.12372 - 22735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178608	X	16880	-0-		-1161728	-0-	610 3670	1 9	12600	3	Y	3336	3294	0	42	8	-0-
06	36990	X	14196	-0-		-22794	-0-	160 3245	1 9	10791	3	Y	2950	2928	0	22	8	-0-
07	27249	X	15030	-0-		-12219	-0-	192 3616	1 9	11222	3	Y	3287	3271	0	16	8	-0-
08	27249	X	16554	-0-		-10695	-0-	236 4095	1 9	12223	3	Y	3723	3708	0	15	8	-0-
09	26370	X	10780	-0-		-15590	-0-	178 3215	1 9	7387	3	Y	2923	2902	0	21	8	-0-
10	16895	X	6861	-0-		-10034	-0-	81 3172	1 9	3608	3	Y	2884	2870	0	14	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

KING CANYON STATE 54-1-8-5 J WELL #: 17H RRCID -> 292932 COMPL. DATE 12/29/2021 TOTAL DEPTH 11986 PERF.12505 - 22756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28675	X	25114	-0-		-3561	-0-	845 6829	1 9	17440	3	Y	6208	6176	0	32	8	-0-
06	28020	X	19016	-0-		-9004	-0-	201 5268	1 9	13547	3	Y	4789	4772	0	17	8	-0-
07	29264	X	22016	-0-		-7248	-0-	260 6602	1 9	15154	3	Y	6002	5984	0	18	8	-0-
08	29264	X	21658	-0-		-7606	-0-	296 6028	1 9	15334	3	Y	5480	5466	0	14	8	-0-
09	28320	X	19939	-0-		-8381	-0-	349 5114	1 9	14476	3	Y	4649	4628	0	21	8	-0-
10	25110	X	20204	-0-		-4906	-0-	332 5007	1 9	14865	3	Y	4552	4538	0	14	8	-0-

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23625	X	23625	-0-		-0-	-0-	585 3534	1 9	19506	3	Y	3213	3156	0	57	8	6
06	23785	X	23785	-0-		-0-	-0-	811 2988	1 9	19986	3	Y	2716	2673	0	43	8	6
07	24024	X	24024	-0-		-0-	-0-	943 2	1 4	19630 3449	3 9	Y	3135	3091	0	42	8	8
08	30446	X	30446	-0-		-0-	-0-	1333 2	1 4	25455 3656	3 9	Y	3324	3310	0	14	8	8
09	32323	X	32323	-0-		-0-	-0-	1018 3024	1 9	28281	3	Y	2749	2726	0	27	8	4
10	31694	X	31694	-0-		-0-	-0-	984 3297	1 9	27413	3	Y	2997	2958	0	38	8	5

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	37963	X	37963	-0-		-0-	-0-	1171 12618	1 9	24174	3	Y	11471	11406	0	65	8	-0-
06	33210	X	32182	-0-		-1028	-0-	333 9402	1 9	22447	3	Y	8547	8511	0	36	8	-0-
07	35400	X	35400	-0-		-0-	-0-	405 11326	1 9	23669	3	Y	10296	10264	0	32	8	-0-
08	55521	X	36644	-0-		-18877	-0-	487 10904	1 9	25253	3	Y	9913	9885	0	28	8	-0-
09	36750	X	31457	-0-		-5293	-0-	528 9000	1 9	21929	3	Y	8182	8141	0	41	8	-0-
10	37975	X	33284	-0-		-4691	-0-	538 8665	1 9	24081	3	Y	7877	7848	0	29	8	-0-

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32271	X	23867	-0-		-8404	-0-	609 6493	1 9	16765	3	Y	5903	5884	0	19	8	-0-
06	31800	X	21486	-0-		-10314	-0-	627 6014	1 9	14845	3	Y	5467	5456	0	11	8	-0-
07	30256	X	22098	-0-		-8158	-0-	650 6249	1 9	15199	3	Y	5681	5670	0	11	8	-0-
08	23467	X	23064	-0-		-403	-0-	664 5757	1 9	16643	3	Y	5234	5223	0	11	8	-0-
09	23160	X	23160	-0-		-0-	-0-	638 5653	1 9	16869	3	Y	5139	5125	0	14	8	-0-
10	23467	X	21588	-0-		-1879	-0-	575 5620	1 9	15393	3	Y	5109	5098	0	11	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BEARTOOTH 54-1-34 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 292998 COMPL. DATE 03/06/2022 TOTAL DEPTH 11907 PERF.12066 - 22032

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27869	X	24915	-0-	-2954	-0-	615	1	16934	3	Y	6696	6669	0	27	8	-0-
							7366	9									
06	28140	X	21290	-0-	-6850	-0-	608	1	14391	3	Y	5719	5704	0	15	8	-0-
							6291	9									
07	29078	X	21256	-0-	-7822	-0-	612	1	14316	3	Y	5753	5735	0	18	8	-0-
							6328	9									
08	29078	X	22466	-0-	-6612	-0-	630	1	15789	3	Y	5497	5477	0	20	8	-0-
							6047	9									
09	24120	X	21769	-0-	-2351	-0-	592	1	15653	3	Y	5022	4996	0	26	8	-0-
							5524	9									
10	24924	X	19550	-0-	-5374	-0-	507	1	13573	3	Y	4973	4951	0	22	8	-0-
							5470	9									

GOLDENEYE 54-2-3 UNIT WELL #: 74H RRCID -> 293077 COMPL. DATE 02/22/2022 TOTAL DEPTH 10822 PERF.11214 - 18904

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21638	X	20737	-0-	-901	-0-	532	1	14632	3	Y	5066	5044	0	22	8	-0-
							5573	9									
06	22238	X	22238	-0-	-0-	-0-	679	1	16075	3	Y	4985	4963	0	22	8	-0-
							5484	9									
07	22196	X	21933	-0-	-263	-0-	661	1	15461	3	Y	5283	5267	0	16	8	-0-
							5811	9									
08	23461	X	23461	-0-	-0-	-0-	680	1	17030	3	Y	5228	5217	0	11	8	-0-
							5751	9									
09	23988	X	23988	-0-	-0-	-0-	674	1	17825	3	Y	4990	4975	0	15	8	-0-
							5489	9									
10	26619	X	26619	-0-	-0-	-0-	759	1	20308	3	Y	5047	5035	0	12	8	-0-
							5552	9									

VALKYRIE STATE 57-2-40 UNIT WELL #: 15HA RRCID -> 293104 COMPL. DATE 03/08/2022 TOTAL DEPTH 9924 PERF.10202 - 19968

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	47368	X	10172	-0-	-37196	-0-	8921	3	1251	9	Y	1137	1130	0	7	8	-0-
06	45840	X	11019	-0-	-34821	-0-	10137	3	882	9	Y	802	795	0	7	8	-0-
07	47089	X	6223	-0-	-40866	-0-	5598	3	625	9	Y	568	565	0	3	8	-0-
08	35433	X	13005	-0-	-22428	-0-	11253	3	1752	9	Y	1593	1582	0	11	8	-0-
09	17000	X	17000	-0-	-0-	-0-	15228	3	1772	9	Y	1611	1597	0	14	8	-0-
10	13508	X	13508	-0-	-0-	-0-	12072	3	1436	9	Y	1305	1293	0	12	8	-0-

VALKYRIE STATE 57-2-40 UNIT WELL #: 14HA RRCID -> 293110 COMPL. DATE 03/08/2022 TOTAL DEPTH 9824 PERF. 9917 - 20033

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	91760	X	44970	-0-	-46790	-0-	38487	3	6483	9	Y	5894	5822	0	72	8	-0-
06	88800	X	24995	-0-	-63805	-0-	21862	3	3133	9	Y	2848	2782	0	66	8	-0-
07	59520	X	27800	-0-	-31720	-0-	23260	3	4540	9	Y	4127	4089	0	38	8	-0-
08	59520	X	27721	-0-	-31799	-0-	23190	3	4531	9	Y	4119	4081	0	38	8	-0-
09	57600	X	27319	-0-	-30281	-0-	22803	3	4516	9	Y	4105	4055	0	50	8	-0-
10	44981	X	30181	-0-	-14800	-0-	25140	3	5041	9	Y	4583	4516	0	67	8	-0-

WILLOW 55-1-36 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 293281 COMPL. DATE 04/28/2022 TOTAL DEPTH 11330 PERF.11421 - 21772

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31310	X	21324	-0-	-9986	-0-	15003	3	6321	9	Y	5746	5664	0	82	8	-0-
06	30300	X	16180	-0-	-14120	-0-	10592	3	5588	9	Y	5080	5022	0	58	8	-0-
07	31310	X	18170	-0-	-13140	-0-	11701	3	6469	9	Y	5881	5826	0	55	8	-0-
08	22568	X	19848	-0-	-2720	-0-	13792	3	6056	9	Y	5505	5455	0	50	8	-0-
09	20640	X	19608	-0-	-1032	-0-	14121	3	5487	9	Y	4988	4935	0	53	8	-0-
10	21328	X	12918	-0-	-8410	-0-	9185	3	3733	9	Y	3394	3354	0	40	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

WILLOW 55-1-36 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 293282 COMPL. DATE 04/28/2022 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11505 - 21785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	35926	X	35926	-0-	-0-	-0-		30246	3	5680	9	Y	5164	5110	0	54	8	-0-
06	32885	X	32885	-0-	-0-	-0-		27943	3	4942	9	Y	4493	4452	0	41	8	-0-
07	34250	X	34250	-0-	-0-	-0-		29571	3	4679	9	Y	4254	4223	0	31	8	-0-
08	35929	X	34153	-0-	-1776	-0-		29349	3	4804	9	Y	4367	4339	0	28	8	-0-
09	34770	X	31414	-0-	-3356	-0-		27299	3	4115	9	Y	3741	3709	0	32	8	-0-
10	35929	X	33598	-0-	-2331	-0-		29394	3	4204	9	Y	3822	3795	0	27	8	-0-

WILLOW 55-1-36 UNIT WELL #: 14H RRCID -> 293283 COMPL. DATE 04/28/2022 TOTAL DEPTH 11354 PERF.11613 - 21944

05	53684	X	53684	-0-	-0-	-0-		44686	3	8998	9	Y	8180	8108	0	72	8	-0-
06	38531	X	38531	-0-	-0-	-0-		31697	3	6834	9	Y	6213	6161	0	52	8	-0-
07	48019	X	31484	-0-	-16535	-0-		25975	3	5509	9	Y	5008	4969	0	39	8	-0-
08	53692	X	30996	-0-	-22696	-0-		25668	3	5328	9	Y	4844	4809	0	35	8	-0-
09	51960	X	31882	-0-	-20078	-0-		26409	3	5473	9	Y	4975	4932	0	43	8	-0-
10	53692	X	34315	-0-	-19377	-0-		28973	3	5342	9	Y	4856	4823	0	33	8	-0-

BONSAI STATE 56-2-13-25 A WELL #: 13H RRCID -> 293287 COMPL. DATE 03/26/2022 TOTAL DEPTH 10606 PERF.10931 - 23959

*05	82026	X	46733	-0-	-35293	-0-		39015	3	7718	9	Y	7016	6957	0	59	8	-0-
06	71400	X	36169	-0-	-35231	-0-		29463	3	6706	9	Y	6096	6040	0	56	8	-0-
07	73780	X	46707	-0-	-27073	-0-		37955	3	8752	9	Y	7956	7908	0	48	8	-0-
08	73346	X	42753	-0-	-30593	-0-		35045	3	7708	9	Y	7007	6969	0	38	8	-0-
09	66060	X	23247	-0-	-42813	-0-		19093	3	4154	9	Y	3776	3755	0	21	8	-0-
10	46748	X	761	-0-	-45987	-0-		641	3	120	9	Y	109	106	0	3	8	-0-

SILVERTIP 76-18 N WELL #: 15H RRCID -> 293321 COMPL. DATE 05/18/2022 TOTAL DEPTH 11923 PERF.12469 - 22514

05	29884	X	28665	-0-	-1219	-0-		610	1	20344	3	Y	7010	6966	0	42	8	14
								7711	9									
06	31740	X	26595	-0-	-5145	-0-		761	1	18753	3	Y	6437	6408	0	28	8	15
								7081	9									
07	32798	X	28041	-0-	-4757	-0-		904	1	18810	3	Y	7568	7532	0	30	8	21
								2	4	8325	9							
08	25544	X	22966	-0-	-2578	-0-		691	1	13196	3	Y	8253	8246	0	8	8	20
								1	4	9078	9							
09	24720	X	22917	-0-	-1803	-0-		525	1	14576	3	Y	7105	7097	0	16	8	12
								7816	9									
10	25544	X	22818	-0-	-2726	-0-		513	1	14294	3	Y	7283	7259	0	23	8	13
								8011	9									

CHIMERA STATE 56-3-7 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 293322 COMPL. DATE 06/29/2022 TOTAL DEPTH 10480 PERF.10395 - 20607

05	68510	X	26395	-0-	-42115	-0-		20660	3	5735	9	Y	5214	5177	0	37	8	-0-
06	66300	X	19745	-0-	-46555	-0-		15468	3	4277	9	Y	3888	3855	0	33	8	-0-
07	68510	X	28850	-0-	-39660	-0-		23404	3	5446	9	Y	4951	4934	0	17	8	-0-
08	48125	X	48125	-0-	-0-	-0-		40341	3	7784	9	Y	7076	7053	0	23	8	-0-
09	50588	X	50588	-0-	-0-	-0-		43077	3	7511	9	Y	6828	6789	0	39	8	-0-
10	51410	X	51410	-0-	-0-	-0-		43930	3	7480	9	Y	6800	6741	0	59	8	-0-

CHIMERA STATE 56-3-7 UNIT WELL #: 14H RRCID -> 293323 COMPL. DATE 06/29/2022 TOTAL DEPTH 10397 PERF.10559 - 20312

05	75568	X	75568	-0-	-0-	-0-		66491	3	9077	9	Y	8252	8150	0	102	8	-0-
06	70200	X	39374	-0-	-30826	-0-		34700	3	4674	9	Y	4249	4188	0	61	8	-0-
07	77500	X	48982	-0-	-28518	-0-		43018	3	5964	9	Y	5422	5396	0	26	8	-0-
08	90086	X	74826	-0-	-15260	-0-		66558	3	8268	9	Y	7516	7477	0	39	8	-0-
09	87180	X	75194	-0-	-11986	-0-		67340	3	7854	9	Y	7140	7077	0	63	8	-0-
10	80350	X	80350	-0-	-0-	-0-		72311	3	8039	9	Y	7308	7215	0	93	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CHIMERA STATE 56-3-7 UNIT WELL #: 16H RRCID -> 293325 COMPL. DATE 06/29/2022 TOTAL DEPTH 10511 PERF.10456 - 20607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	36549	X	20623	-0-	-15926	-0-	15513	3	5110	9	Y	4645	4606	0	39	8	-0-
06	35640	X	14525	-0-	-21115	-0-	10823	3	3702	9	Y	3365	3331	0	34	8	-0-
07	36828	X	27181	-0-	-9647	-0-	21892	3	5289	9	Y	4808	4788	0	20	8	-0-
08	42460	X	42460	-0-	-0-	-0-	35768	3	6692	9	Y	6084	6059	0	25	8	-0-
09	43791	X	43791	-0-	-0-	-0-	37206	3	6585	9	Y	5986	5943	0	43	8	-0-
10	46526	X	46526	-0-	-0-	-0-	40037	3	6489	9	Y	5899	5838	0	61	8	-0-

CHIMERA STATE 56-3-7 UNIT WELL #: 25H RRCID -> 293326 COMPL. DATE 06/29/2022 TOTAL DEPTH 10638 PERF.10160 - 20710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	39525	X	32879	-0-	-6646	-0-	29513	3	3366	9	Y	3060	3033	0	27	8	-0-
06	36270	X	24720	-0-	-11550	-0-	21465	3	3255	9	Y	2959	2931	0	28	8	-0-
07	41850	X	32485	-0-	-9365	-0-	28990	3	3495	9	Y	3177	3164	0	13	8	-0-
08	41850	X	39482	-0-	-2368	-0-	35276	3	4206	9	Y	3824	3807	0	17	8	-0-
09	40500	X	39048	-0-	-1452	-0-	34866	3	4182	9	Y	3802	3776	0	26	8	-0-
10	41046	X	41046	-0-	-0-	-0-	36786	3	4260	9	Y	3873	3835	0	38	8	-0-

BONSAI STATE 56-2-13-25 D WELL #: 22H RRCID -> 293363 COMPL. DATE 03/26/2022 TOTAL DEPTH 10949 PERF.11930 - 24884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	51832	X	46371	-0-	-5461	-0-	37871	3	8500	9	Y	7727	7666	0	61	8	-0-
06	50160	X	38158	-0-	-12002	-0-	31114	3	7044	9	Y	6404	6343	0	61	8	-0-
07	52638	X	40751	-0-	-11887	-0-	33241	3	7510	9	Y	6827	6789	0	38	8	-0-
08	52638	X	43195	-0-	-9443	-0-	35572	3	7623	9	Y	6930	6894	0	36	8	-0-
09	50940	X	41375	-0-	-9565	-0-	33887	3	7488	9	Y	6807	6757	0	50	8	-0-
10	46376	X	37975	-0-	-8401	-0-	30800	3	7175	9	Y	6523	6464	0	59	8	-0-

PERCH WEST UNIT 57-1-27-15 WELL #: 11H RRCID -> 293371 COMPL. DATE 06/14/2022 TOTAL DEPTH 10118 PERF.10232 - 25319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	63705	X	32901	-0-	-30804	-0-	25798	3	7103	9	Y	6457	6424	0	33	8	-0-
06	38700	X	33892	-0-	-4808	-0-	26906	3	6986	9	Y	6351	6310	0	41	8	-0-
07	38533	X	36950	-0-	-1583	-0-	29546	3	7404	9	Y	6731	6704	0	27	8	-0-
08	39201	X	39201	-0-	-0-	-0-	31392	3	7809	9	Y	7099	7073	0	26	8	-0-
09	33900	X	31640	-0-	-2260	-0-	25042	3	6598	9	Y	5998	5965	0	33	8	-0-
10	36952	X	36117	-0-	-835	-0-	1377	1	27295	3	Y	6768	6725	0	43	8	-0-
							7445	9									

PERCH WEST UNIT 57-1-27-15 WELL #: 13H RRCID -> 293373 COMPL. DATE 06/14/2022 TOTAL DEPTH 10146 PERF.10152 - 25518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	64945	X	45479	-0-	-19466	-0-	36869	3	8610	9	Y	7827	7770	0	57	8	-0-
06	59160	X	48646	-0-	-10514	-0-	39827	3	8819	9	Y	8017	7946	0	71	8	-0-
07	61132	X	59588	-0-	-1544	-0-	49109	3	10479	9	Y	9526	9470	0	56	8	-0-
08	61132	X	58405	-0-	-2727	-0-	48664	3	9741	9	Y	8855	8803	0	52	8	-0-
09	55680	X	51209	-0-	-4471	-0-	42596	3	8613	9	Y	7830	7766	0	64	8	-0-
10	59582	X	54149	-0-	-5433	-0-	2168	1	42974	3	Y	8188	8106	0	82	8	-0-
							9007	9									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	96410	X	63375	-0-	-33035	-0-	53935	3	9440	9	Y	8582	8466	0	116	8	-0-
06	93300	X	70744	-0-	-22556	-0-	58618	3	12126	9	Y	11024	10868	0	156	8	-0-
07	85281	X	65883	-0-	-19398	-0-	55892	3	9991	9	Y	9083	8995	0	88	8	-0-
08	81158	X	61310	-0-	-19848	-0-	53200	3	8110	9	Y	7373	7300	0	73	8	-0-
09	70740	X	60779	-0-	-9961	-0-	51947	3	8832	9	Y	8029	7921	0	108	8	-0-
10	73098	X	30163	-0-	-42935	-0-	1289	1	25553	3	Y	3019	2977	0	42	8	-0-
							3321	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	71579	X	57479	-0-	-14100	-0-	49601	3	7878	9	Y	7162	7111	0	51	8	-0-
06	69270	X	42753	-0-	-26517	-0-	35666	3	7087	9	Y	6443	6386	0	57	8	-0-
07	71579	X	52600	-0-	-18979	-0-	44007	3	8593	9	Y	7812	7774	0	38	8	-0-
08	71300	X	47833	-0-	-23467	-0-	40533	3	7300	9	Y	6636	6603	0	33	8	-0-
09	64230	X	45946	-0-	-18284	-0-	38913	3	7033	9	Y	6394	6350	0	44	8	-0-
10	57474	X	37271	-0-	-20203	-0-	31394	3	5877	9	Y	5343	5297	0	46	8	-0-

BONSAI STATE 56-2-13-25 C WELL #: 15H RRCID -> 293386 COMPL. DATE 03/26/2022 TOTAL DEPTH 10643 PERF.11146 - 24102

*05	72168	X	60004	-0-	-12164	-0-	51802	3	8202	9	Y	7456	7405	0	51	8	-0-
06	69840	X	51721	-0-	-18119	-0-	44800	3	6921	9	Y	6292	6240	0	52	8	-0-
07	72168	X	57873	-0-	-14295	-0-	49939	3	7934	9	Y	7213	7179	0	34	8	-0-
08	66371	X	56641	-0-	-9730	-0-	49223	3	7418	9	Y	6744	6710	0	34	8	-0-
09	64230	X	50332	-0-	-13898	-0-	43449	3	6883	9	Y	6257	6212	0	45	8	-0-
10	60016	X	45209	-0-	-14807	-0-	38358	3	6851	9	Y	6228	6173	0	55	8	-0-

PERCH WEST UNIT 57-1-27-15 WELL #: 12H RRCID -> 293418 COMPL. DATE 06/14/2022 TOTAL DEPTH 9929 PERF.10217 - 25271

05	78709	X	26285	-0-	-52424	-0-	20691	3	5594	9	Y	5085	5024	0	61	8	-0-
06	76170	X	37659	-0-	-38511	-0-	30169	3	7490	9	Y	6809	6719	0	90	8	-0-
07	73687	X	49265	-0-	-24422	-0-	39729	3	9536	9	Y	8669	8598	0	71	8	-0-
08	61566	X	49452	-0-	-12114	-0-	40173	3	9279	9	Y	8435	8368	0	67	8	-0-
09	45941	X	45941	-0-	-0-	-0-	37636	3	8305	9	Y	7550	7459	0	91	8	-0-
10	49259	X	48007	-0-	-1252	-0-	1880	1	37273	3	Y	8049	7936	0	113	8	-0-
							8854	9									

PADUCAH STATE 55-4-33-34 B WELL #: 13HZ RRCID -> 293560 COMPL. DATE 07/08/2022 TOTAL DEPTH 10719 PERF.10728 - 21033

05	24907	X	24907	-0-	-0-	-0-	20749	3	4158	9	Y	3780	3760	0	20	8	-0-
06	33570	X	23702	-0-	-9868	-0-	19698	3	4004	9	Y	3640	3624	0	16	8	-0-
07	34689	X	23473	-0-	-11216	-0-	19797	3	3676	9	Y	3342	3334	0	8	8	-0-
*08	32519	X	16911	-0-	-15608	-0-	14423	3	2488	9	Y	2262	2253	0	9	8	-0-
*09	32307	X	32307	-0-	-0-	-0-	27634	3	4673	9	Y	4248	4220	0	28	8	-0-
10	26960	X	26960	-0-	-0-	-0-	22510	3	4450	9	Y	4045	4038	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

05	40672	X	29127	-0-	-11545	-0-	23943	3	5184	9	Y	4713	4661	0	52	8	-0-
06	36330	X	14207	-0-	-22123	-0-	10573	3	3634	9	Y	3304	3268	0	36	8	-0-
07	37541	X	25022	-0-	-12519	-0-	18577	3	6445	9	Y	5859	5826	0	33	8	-0-
*08	32116	X	20244	-0-	-11872	-0-	14612	3	5632	9	Y	5120	5092	0	28	8	-0-
*09	41916	X	41916	-0-	-0-	-0-	33612	3	8304	9	Y	7549	7487	0	62	8	-0-
10	36884	X	36884	-0-	-0-	-0-	28477	3	8407	9	Y	7643	7623	0	20	8	-0-

PADUCAH STATE 55-4-33-34 A WELL #: 12HZ RRCID -> 293641 COMPL. DATE 07/15/2022 TOTAL DEPTH 10524 PERF.10699 - 20983

05	29078	X	8605	-0-	-20473	-0-	6573	3	2032	9	Y	1847	1823	0	24	8	-0-
06	28140	X	3008	-0-	-25132	-0-	2499	3	509	9	Y	463	451	0	12	8	-0-
07	29078	X	4071	-0-	-25007	-0-	3353	3	718	9	Y	653	646	0	7	8	-0-
*08	24391	X	24391	-0-	-0-	-0-	18940	3	5451	9	Y	4955	4924	0	31	8	-0-
*09	28157	X	28157	-0-	-0-	-0-	22880	3	5277	9	Y	4797	4734	0	63	8	-0-
10	27301	X	27301	-0-	-0-	-0-	21670	3	5631	9	Y	5119	5098	0	21	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
05	78957	X	48907	-0-	-30050	-0-	42923	3	5984	9	Y	5440	5394	0	46	8	-0-
06	61950	X	43642	-0-	-18308	-0-	37737	3	5905	9	Y	5368	5320	0	48	8	-0-
07	61969	X	43712	-0-	-18257	-0-	37680	3	6032	9	Y	5484	5452	0	32	8	-0-
*08	56203	X	32361	-0-	-23842	-0-	28358	3	4003	9	Y	3639	3618	0	21	8	-0-
*09	47340	X	32866	-0-	-14474	-0-	30145	3	2721	9	Y	2474	2449	0	25	8	-0-
10	52377	X	52377	-0-	-0-	-0-	45467	3	6910	9	Y	6282	6267	0	15	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
05	80383	X	50459	-0-	-29924	-0-	44337	3	6122	9	Y	5565	5496	0	69	8	-0-
06	65640	X	56868	-0-	-8772	-0-	50047	3	6821	9	Y	6201	6110	0	91	8	-0-
07	58683	X	43272	-0-	-15411	-0-	37860	3	5412	9	Y	4920	4886	0	34	8	-0-
*08	58683	X	40377	-0-	-18306	-0-	35371	3	5006	9	Y	4551	4519	0	32	8	-0-
*09	58310	X	58310	-0-	-0-	-0-	52029	3	6281	9	Y	5710	5649	0	61	8	-0-
10	58776	X	52637	-0-	-6139	-0-	45596	3	7041	9	Y	6401	6384	0	17	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
05	42718	X	2810	-0-	-39908	-0-	45	1	1361	3	Y	1276	1195	0	81	8	-0-
							1404	9									
06	37530	X	1356	-0-	-36174	-0-	35	1	1110	3	Y	192	135	0	57	8	-0-
							211	9									
07	38781	X	5544	-0-	-33237	-0-	91	1	2836	3	Y	2379	2337	0	42	8	-0-
							2617	9									
08	27404	X	15441	-0-	-11963	-0-	426	1	11388	3	Y	3297	3262	0	35	8	-0-
							3627	9									
09	18110	X	18110	-0-	-0-	-0-	563	1	14273	3	Y	2976	2934	0	42	8	-0-
							3274	9									
10	17617	X	17617	-0-	-0-	-0-	499	1	14024	3	Y	2813	2778	0	35	8	-0-
							3094	9									

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
05	21266	X	12516	-0-	-8750	-0-	312	1	9477	3	Y	2479	2441	0	38	8	-0-
							2727	9									
06	20760	X	8641	-0-	-12119	-0-	241	1	7630	3	Y	700	687	0	13	8	-0-
							770	9									
07	21452	X	7390	-0-	-14062	-0-	160	1	4962	3	Y	2062	2040	0	22	8	-0-
							2268	9									
08	21452	X	19945	-0-	-1507	-0-	549	1	14678	3	Y	4289	4269	0	20	8	-0-
							4718	9									
09	21963	X	21963	-0-	-0-	-0-	662	1	16765	3	Y	4124	4095	0	29	8	-0-
							4536	9									
10	20949	X	20949	-0-	-0-	-0-	581	1	16325	3	Y	3675	3653	0	22	8	-0-
							4043	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
05	70897	X	20228	-0-	-50669	-0-	368	1	11159	3	Y	7910	7864	0	46	8	-0-
							8701	9									
06	70380	X	18520	-0-	-51860	-0-	387	1	12247	3	Y	5351	5282	0	69	8	-0-
							5886	9									
07	72726	X	25061	-0-	-47665	-0-	519	1	16099	3	Y	7675	7597	0	78	8	-0-
							8443	9									
08	72168	X	61876	-0-	-10292	-0-	1772	1	47407	3	Y	11543	11456	0	87	8	-0-
							12697	9									
09	69840	X	50624	-0-	-19216	-0-	1552	1	39329	3	Y	8857	8751	0	106	8	-0-
							9743	9									
10	48636	X	48636	-0-	-0-	-0-	1350	1	37957	3	Y	8481	8407	0	74	8	-0-
							9329	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
05	46934	X	17032	-0-	-29902	-0-	11534	3	5498	9	Y	4998	4951	0	47	8	-0-
06	45420	X	5239	-0-	-40181	-0-	3588	3	1651	9	Y	1501	1472	0	29	8	-0-
07	38905	X	12004	-0-	-26901	-0-	9284	3	2720	9	Y	2473	2444	0	29	8	-0-
*08	23436	X	19203	-0-	-4233	-0-	15037	3	4166	9	Y	3787	3750	0	37	8	-0-
*09	29343	X	29343	-0-	-0-	-0-	23430	3	5913	9	Y	5375	5316	0	59	8	-0-
10	30391	X	30391	-0-	-0-	-0-	23514	3	6877	9	Y	6252	6232	0	20	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
05	48983	X	48983	-0-	-0-	-0-	39321	3	9662	9	Y	8784	8728	0	56	8	-0-
06	54947	X	54947	-0-	-0-	-0-	44589	3	10358	9	Y	9416	9354	0	62	8	-0-
07	55921	X	55921	-0-	-0-	-0-	45724	3	10197	9	Y	9270	9237	0	33	8	-0-
*08	52328	X	39537	-0-	-12791	-0-	31259	3	8278	9	Y	7525	7500	0	25	8	-0-
*09	51330	X	22272	-0-	-29058	-0-	14164	3	8108	9	Y	7371	7336	0	35	8	-0-
10	53041	X	17877	-0-	-35164	-0-	9968	3	7909	9	Y	7190	7182	0	8	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
05	53865	X	53865	-0-	-0-	-0-	44673	3	9192	9	Y	8356	8278	0	78	8	-0-
06	61718	X	61718	-0-	-0-	-0-	50653	3	11065	9	Y	10059	9942	0	117	8	-0-
07	63544	X	63544	-0-	-0-	-0-	51675	3	11869	9	Y	10790	10733	0	57	8	-0-
*08	79763	X	62807	-0-	-16956	-0-	53116	3	9691	9	Y	8810	8760	0	50	8	-0-
*09	77190	X	37277	-0-	-39913	-0-	27655	3	9622	9	Y	8747	8679	0	68	8	-0-
10	63767	X	23784	-0-	-39983	-0-	16097	3	7687	9	Y	6988	6975	0	13	8	-0-

SHIBA INU STATE 55-4-10-9 E WELL #: 22HB RRCID -> 294449 COMPL. DATE 11/19/2022 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11421 - 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
05	55723	X	55723	-0-	-0-	-0-	45159	3	10564	9	Y	9604	9509	0	95	8	-0-
06	50460	X	31637	-0-	-18823	-0-	28462	3	3175	9	Y	2886	2862	0	24	8	-0-
07	52142	X	40032	-0-	-12110	-0-	32699	3	7333	9	Y	6666	6628	0	38	8	-0-
*08	70737	X	70737	-0-	-0-	-0-	55848	3	14889	9	Y	13535	13453	0	82	8	-0-
*09	58320	X	30642	-0-	-27678	-0-	19826	3	10816	9	Y	9833	9738	0	95	8	-0-
10	55738	X	24227	-0-	-31511	-0-	14917	3	9310	9	Y	8464	8442	0	22	8	-0-

HACKBERRY 55-1-39-27 UNIT WELL #: 14H RRCID -> 294544 COMPL. DATE 08/01/2022 TOTAL DEPTH 11299 PERF.11570 - 24336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	66278	X	31436	-0-	-34842	-0-	871 4144	1 9	26421	3	Y	3767	3698	0	69	8	-0-
06	64140	X	13955	-0-	-50185	-0-	368 1955	1 9	11632	3	Y	1777	1730	0	47	8	-0-
07	66278	X	12864	-0-	-53414	-0-	303 3152	1 9	9409	3	Y	2865	2831	0	34	8	-0-
08	31434	X	25779	-0-	-5655	-0-	754 4863	1 9	20162	3	Y	4421	4393	0	28	8	-0-
09	30420	X	24048	-0-	-6372	-0-	730 4835	1 9	18483	3	Y	4395	4358	0	37	8	-0-
10	31434	X	28048	-0-	-3386	-0-	817 4257	1 9	22974	3	Y	3870	3840	0	30	8	-0-

SHIBA INU STATE 55-4-10-9 A WELL #: 11H RRCID -> 294767 COMPL. DATE 11/14/2022 TOTAL DEPTH 10855 PERF.11189 - 21355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	37820	X	31012	-0-	-6808	-0-	23454	3	7558	9	Y	6871	6852	0	19	8	-0-
06	34980	X	30996	-0-	-3984	-0-	22622	3	8374	9	Y	7613	7595	0	18	8	-0-
07	36146	X	28853	-0-	-7293	-0-	21930	3	6923	9	Y	6294	6288	0	6	8	-0-
*08	34007	X	25372	-0-	-8635	-0-	20327	3	5045	9	Y	4586	4580	0	6	8	-0-
*09	32910	X	32290	-0-	-620	-0-	26568	3	5722	9	Y	5202	5198	0	4	8	-0-
10	32023	X	24186	-0-	-7837	-0-	20884	3	3302	9	Y	3002	3001	0	1	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 B WELL #: 12H RRCID -> 294811 COMPL. DATE 11/14/2022 TOTAL DEPTH 10655 PERF.11033 - 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
05	42904	X	40755	-0-	-2149	-0-	29792	3	10963	9	Y	9966	9841	0	125	8	-0-
06	53695	X	53695	-0-	-0-	-0-	40100	3	13595	9	Y	12359	12220	0	139	8	-0-
07	51863	X	43708	-0-	-8155	-0-	32788	3	10920	9	Y	9927	9867	0	60	8	-0-
*08	65162	X	20340	-0-	-44822	-0-	14920	3	5420	9	Y	4927	4910	0	17	8	-0-
*09	63060	X	44340	-0-	-18720	-0-	38443	3	5897	9	Y	5361	5339	0	22	8	-0-
10	55490	X	42007	-0-	-13483	-0-	38745	3	3262	9	Y	2965	2964	0	1	8	-0-

ROAD RUNNER 34-180 UNIT WELL #: 12HA RRCID -> 294882 COMPL. DATE 01/12/2023 TOTAL DEPTH 11170 PERF.11567 - 21337

05	61318	X	46402	-0-	-14916	-0-	42127	3	4275	9	Y	3886	3830	0	51	8	35
06	59340	X	42549	-0-	-16791	-0-	39417	3	3132	9	Y	2847	2750	0	91	8	41
07	63364	X	62957	-0-	-407	-0-	59929	3	3028	9	Y	2753	2668	0	107	8	19
08	58435	X	56089	-0-	-2346	-0-	49589	3	6500	9	Y	5909	5760	0	93	8	75
09	48030	X	46967	-0-	-1063	-0-	40701	3	6266	9	Y	5696	5664	0	60	8	47
10	62961	X	27509	-0-	-35452	-0-	22385	3	5124	9	Y	4658	4559	0	99	8	47

CARLSBAD 54-1-28 UNIT WELL #: 14H RRCID -> 295070 COMPL. DATE 01/11/2023 TOTAL DEPTH 11759 PERF.11628 - 21839

05	73563	X	48180	-0-	-25383	-0-	37017	3	11163	9	Y	10148	10023	0	125	8	-0-
06	56610	X	45500	-0-	-11110	-0-	34476	3	11024	9	Y	10022	9921	0	101	8	-0-
07	54901	X	41106	-0-	-13795	-0-	30886	3	10220	9	Y	9291	9212	0	79	8	-0-
08	48701	X	36014	-0-	-12687	-0-	26490	3	9524	9	Y	8658	8609	0	49	8	-0-
09	47130	X	31935	-0-	-15195	-0-	23113	3	8822	9	Y	8020	7956	0	64	8	-0-
10	48174	X	38527	-0-	-9647	-0-	29159	3	9368	9	Y	8516	8458	0	58	8	-0-

PERCH EAST UNIT 57-1-27-15 WELL #: 15H RRCID -> 295153 COMPL. DATE 01/07/2023 TOTAL DEPTH 10145 PERF.10214 - 25536

05	97743	X	64690	-0-	-33053	-0-	56164	3	8526	9	Y	7751	7628	0	123	8	-0-
06	84060	X	65875	-0-	-18185	-0-	56218	3	9657	9	Y	8779	8655	0	124	8	-0-
07	85529	X	64132	-0-	-21397	-0-	53135	3	10997	9	Y	9997	9937	0	60	8	-0-
08	80569	X	51187	-0-	-29382	-0-	42333	3	8854	9	Y	8049	7999	0	50	8	-0-
09	76320	X	67527	-0-	-8793	-0-	56488	3	11039	9	Y	10035	9960	0	75	8	-0-
10	68076	X	62111	-0-	-5965	-0-	2550	1	50554	3	Y	8188	8081	0	107	8	-0-
							9007	9									

PERCH EAST UNIT 57-1-27-15 WELL #: 16H RRCID -> 295154 COMPL. DATE 01/07/2023 TOTAL DEPTH 9999 PERF.10510 - 25526

05	101029	X	77745	-0-	-23284	-0-	65531	3	12214	9	Y	11104	10952	0	152	8	-0-
06	93660	X	71943	-0-	-21717	-0-	61025	3	10918	9	Y	9925	9734	0	191	8	-0-
07	96782	X	82102	-0-	-14680	-0-	69320	3	12782	9	Y	11620	11525	0	95	8	-0-
08	96317	X	82332	-0-	-13985	-0-	70504	3	11828	9	Y	10753	10670	0	83	8	-0-
09	93210	X	73874	-0-	-19336	-0-	64015	3	9859	9	Y	8963	8855	0	108	8	-0-
10	82088	X	70916	-0-	-11172	-0-	2877	1	57031	3	Y	10007	9886	0	121	8	-0-
							11008	9									

CARLSBAD 54-1-28 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 295274 COMPL. DATE 01/11/2023 TOTAL DEPTH 11890 PERF.12027 - 21988

05	44113	X	37273	-0-	-6840	-0-	29618	3	7655	9	Y	6959	6896	0	63	8	-0-
06	42690	X	22877	-0-	-19813	-0-	17391	3	5486	9	Y	4987	4950	0	37	8	-0-
07	33542	X	9617	-0-	-23925	-0-	7168	3	2449	9	Y	2226	2207	0	19	8	-0-
08	37262	X	21002	-0-	-16260	-0-	15188	3	5814	9	Y	5285	5262	0	23	8	-0-
09	36060	X	25663	-0-	-10397	-0-	19092	3	6571	9	Y	5974	5938	0	36	8	-0-
10	37262	X	29614	-0-	-7648	-0-	22719	3	6895	9	Y	6268	6240	0	28	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CHERRY STATE 56-2-13-1 A WELL #: 11H RRCID -> 295422 COMPL. DATE 04/15/2023 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10894 - 23251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	132773	X	41512	-0-	-91261	-0-	32006	3	9506	9	Y	8642	8534	0	108	8	-0-
06	109830	X	7764	-0-	-102066	-0-	6074	3	1690	9	Y	1536	1487	0	49	8	-0-
07	105555	X	16	-0-	-105539	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
08	74059	X	9551	-0-	-64508	-0-	7208	3	2343	9	Y	2130	2114	0	16	8	-0-
09	51673	X	51673	-0-	-0-	-0-	39246	3	12427	9	Y	11297	11171	0	126	8	-0-
10	56654	X	56654	-0-	-0-	-0-	42438	3	14216	9	Y	12924	12769	0	155	8	-0-

CHERRY STATE 56-2-13-1 E WELL #: 31H RRCID -> 295439 COMPL. DATE 12/18/2022 TOTAL DEPTH 11526 PERF.11738 - 23954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	216008	X	186939	-0-	-29069	-0-	174506	3	12433	9	Y	11303	11084	0	219	8	-0-
06	209040	X	148168	-0-	-60872	-0-	138940	3	9228	9	Y	8389	8187	0	202	8	-0-
07	216008	X	167128	-0-	-48880	-0-	156613	3	10515	9	Y	9559	9420	0	139	8	-0-
08	200849	X	166692	-0-	-34157	-0-	157064	3	9628	9	Y	8753	8626	0	127	8	-0-
09	180930	X	154036	-0-	-26894	-0-	144607	3	9429	9	Y	8572	8401	0	171	8	-0-
10	186961	X	155440	-0-	-31521	-0-	145219	3	10221	9	Y	9292	9062	0	230	8	-0-

CHERRY STATE 56-2-13-1 C WELL #: 13H RRCID -> 295454 COMPL. DATE 04/21/2023 TOTAL DEPTH 10559 PERF.11033 - 23599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	139779	X	100139	-0-	-39640	-0-	79078	3	21061	9	Y	19146	18926	0	220	8	-0-
06	109050	X	75568	-0-	-33482	-0-	57255	3	18313	9	Y	16648	16456	0	192	8	-0-
07	112437	X	84958	-0-	-27479	-0-	65291	3	19667	9	Y	17879	17744	0	135	8	-0-
08	112437	X	83682	-0-	-28755	-0-	66368	3	17314	9	Y	15740	15618	0	122	8	-0-
09	96900	X	72835	-0-	-24065	-0-	58029	3	14806	9	Y	13460	13320	0	140	8	-0-
10	100130	X	20270	-0-	-79860	-0-	15639	3	4631	9	Y	4210	4178	0	32	8	-0-

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
*05	108748	X	70414	-0-	-38334	-0-	56492	3	13922	9	Y	12656	12551	0	105	8	-0-
06	82710	X	53331	-0-	-29379	-0-	43402	3	9929	9	Y	9026	8932	0	94	8	-0-
07	79391	X	62580	-0-	-16811	-0-	49822	3	12758	9	Y	11598	11532	0	66	8	-0-
08	74772	X	62653	-0-	-12119	-0-	50144	3	12509	9	Y	11372	11311	0	61	8	-0-
09	72360	X	55026	-0-	-17334	-0-	43862	3	11164	9	Y	10149	10067	0	82	8	-0-
10	70432	X	60558	-0-	-9874	-0-	49049	3	11509	9	Y	10463	10360	0	103	8	-0-

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
*05	115134	X	51066	-0-	-64068	-0-	42649	3	8417	9	Y	7652	7594	0	58	8	-0-
06	81150	X	59724	-0-	-21426	-0-	48509	3	11215	9	Y	10195	10115	0	80	8	-0-
07	76849	X	59455	-0-	-17394	-0-	47403	3	12052	9	Y	10956	10911	0	45	8	-0-
08	76849	X	52059	-0-	-24790	-0-	41964	3	10095	9	Y	9177	9143	0	34	8	-0-
09	69120	X	65	-0-	-69055	-0-	33	3	32	9	Y	29	29	0			-0-
10	61721	X	27087	-0-	-34634	-0-	21250	3	5837	9	Y	5306	5261	0	45	8	-0-

CLOAK STATE 56-3-9-8 C WELL #: 13H RRCID -> 295610 COMPL. DATE 04/24/2023 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
05	131213	X	131213	-0-	-0-	-0-	113599	3	17614	9	Y	16013	15811	0	202	8	-0-
06	119787	X	119787	-0-	-0-	-0-	103735	3	16052	9	Y	14593	14375	0	218	8	-0-
07	125829	X	86904	-0-	-38925	-0-	74258	3	12646	9	Y	11496	11416	0	80	8	-0-
08	131223	X	100518	-0-	-30705	-0-	84692	3	15826	9	Y	14387	14268	0	119	8	-0-
09	126990	X	84498	-0-	-42492	-0-	72244	3	12254	9	Y	11140	11015	0	125	8	-0-
10	131223	X	84458	-0-	-46765	-0-	71656	3	12802	9	Y	11638	11457	0	181	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
05	109675	X	109675	-0-	-0-	-0-	2883	1	87461	3	Y	17574	17404	0	170	8	-0-
							19331	9									
06	94940	X	94940	-0-	-0-	-0-	2446	1	77369	3	Y	13750	13658	0	92	8	-0-
							15125	9									
07	88043	X	88043	-0-	-0-	-0-	2340	1	72634	3	Y	11881	11812	0	69	8	-0-
							13069	9									
08	105586	X	79263	-0-	-26323	-0-	2365	1	63267	3	Y	12392	12333	0	59	8	-0-
							13631	9									
09	102180	X	65842	-0-	-36338	-0-	2019	1	51140	3	Y	11530	11461	0	69	8	-0-
							12683	9									
10	105586	X	61587	-0-	-43999	-0-	1704	1	47904	3	Y	10890	10839	0	51	8	-0-
							11979	9									

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
05	78709	X	47217	-0-	-31492	-0-	1073	1	32562	3	Y	12347	12218	0	129	8	-0-
							13582	9									
06	88680	X	12755	-0-	-75925	-0-	256	1	8087	3	Y	4011	3976	0	35	8	-0-
							4412	9									
07	91636	X	65108	-0-	-26528	-0-	1474	1	45772	3	Y	16238	16131	0	107	8	-0-
							17862	9									
08	91636	X	63546	-0-	-28090	-0-	1722	1	46070	3	Y	14322	14249	0	73	8	-0-
							15754	9									
09	78727	X	78727	-0-	-0-	-0-	2421	1	61329	3	Y	13615	13500	0	115	8	-0-
							14977	9									
10	74300	X	74300	-0-	-0-	-0-	2079	1	58461	3	Y	12509	12424	0	85	8	-0-
							13760	9									

CLOAK STATE 56-3-9-8 B WELL #: 12H RRCID -> 295695 COMPL. DATE 04/29/2023 TOTAL DEPTH 10624 PERF.10785 - 21296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	129735	X	129735	-0-	-0-	-0-	114527	3	15208	9	Y	13825	13662	0	163	8	-0-
06	116544	X	116544	-0-	-0-	-0-	102718	3	13826	9	Y	12569	12401	0	168	8	-0-
07	122450	X	85437	-0-	-37013	-0-	74567	3	10870	9	Y	9882	9809	0	73	8	-0-
08	129735	X	99563	-0-	-30172	-0-	85065	3	14498	9	Y	13180	13088	0	92	8	-0-
09	125550	X	85071	-0-	-40479	-0-	73108	3	11963	9	Y	10875	10766	0	109	8	-0-
10	129735	X	81123	-0-	-48612	-0-	69111	3	12012	9	Y	10920	10782	0	138	8	-0-

MULBERRY 55-1-38-26 H WELL #: 22H RRCID -> 295709 COMPL. DATE 02/12/2023 TOTAL DEPTH 11672 PERF.11886 - 24822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	71651	X	71651	-0-	-0-	-0-	1960	1	59465	3	Y	9296	9222	0	74	8	-0-
							10226	9									
06	82861	X	82861	-0-	-0-	-0-	2269	1	71781	3	Y	8010	7958	0	52	8	-0-
							8811	9									
07	92673	X	92673	-0-	-0-	-0-	2606	1	80912	3	Y	8323	8280	0	43	8	-0-
							9155	9									
08	71641	X	61029	-0-	-10612	-0-	1932	1	51683	3	Y	6740	6711	0	29	8	-0-
							7414	9									
09	76320	X	44672	-0-	-31648	-0-	1411	1	35750	3	Y	6828	6799	0	29	8	-0-
							7511	9									
10	78864	X	45162	-0-	-33702	-0-	1288	1	36206	3	Y	6971	6950	0	21	8	-0-
							7668	9									

CLOAK STATE 56-3-9-8 E WELL #: 22H RRCID -> 295718 COMPL. DATE 04/24/2023 TOTAL DEPTH 10872 PERF.11231 - 21698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	149451	X	119604	-0-	-29847	-0-	107205	3	12399	9	Y	11272	11110	0	162	8	-0-
06	128610	X	102458	-0-	-26152	-0-	91652	3	10806	9	Y	9824	9652	0	172	8	-0-
07	111631	X	71523	-0-	-40108	-0-	65689	3	5834	9	Y	5304	5250	0	54	8	-0-
08	119598	X	19059	-0-	-100539	-0-	18011	3	1048	9	Y	953	936	0	17	8	-0-
09	115740	X	86718	-0-	-29022	-0-	76312	3	10406	9	Y	9460	9314	0	146	8	-0-
10	119598	X	91354	-0-	-28244	-0-	80991	3	10363	9	Y	9421	9265	0	156	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MULBERRY 55-1-38-26 F WELL #: 16H RRCID -> 295729 COMPL. DATE 02/13/2023 TOTAL DEPTH 11322 PERF.11590 - 24532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	97867	X	32247	-0-	-65620	-0-	806	1	24456	3	Y	6350	6275	0	75	8	-0-
							6985	9									
06	103977	X	103977	-0-	-0-	-0-	2613	1	82652	3	Y	17011	16879	0	132	8	-0-
							18712	9									
07	102123	X	102123	-0-	-0-	-0-	2648	1	82195	3	Y	15709	15615	0	94	8	-0-
							17280	9									
08	93961	X	82151	-0-	-11810	-0-	2407	1	64400	3	Y	13949	13876	0	73	8	-0-
							15344	9									
09	103980	X	77799	-0-	-26181	-0-	2383	1	60379	3	Y	13670	13568	0	102	8	-0-
							15037	9									
10	107446	X	60380	-0-	-47066	-0-	1666	1	46824	3	Y	10809	10739	0	70	8	-0-
							11890	9									

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
05	69161	X	61416	-0-	-7745	-0-	1596	1	48431	3	Y	10354	10238	0	116	8	-0-
							11389	9									
06	80910	X	52859	-0-	-28051	-0-	1291	1	40847	3	Y	9746	9662	0	84	8	-0-
							10721	9									
07	83607	X	52230	-0-	-31377	-0-	1247	1	38710	3	Y	11157	11094	0	63	8	-0-
							12273	9									
08	67456	X	59722	-0-	-7734	-0-	1748	1	46759	3	Y	10195	10147	0	48	8	-0-
							11215	9									
09	65280	X	58778	-0-	-6502	-0-	1882	1	47680	3	Y	8378	8320	0	58	8	-0-
							9216	9									
10	61411	X	60993	-0-	-418	-0-	1770	1	49757	3	Y	8605	8557	0	48	8	-0-
							9466	9									

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
05	120807	X	114641	-0-	-6166	-0-	104960	3	9681	9	Y	8801	8671	0	130	8	-0-
06	117484	X	117484	-0-	-0-	-0-	105913	3	11571	9	Y	10519	10359	0	160	8	-0-
07	113739	X	87031	-0-	-26708	-0-	78115	3	8916	9	Y	8105	8028	0	77	8	-0-
08	114638	X	99338	-0-	-15300	-0-	88771	3	10567	9	Y	9606	9519	0	87	8	-0-
09	117480	X	85833	-0-	-31647	-0-	76618	3	9215	9	Y	8377	8278	0	99	8	-0-
10	121396	X	83367	-0-	-38029	-0-	74544	3	8823	9	Y	8021	7898	0	123	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
05	124827	X	124827	-0-	-0-	-0-	109046	3	15781	9	Y	14346	14025	0	321	8	-0-
06	108491	X	108491	-0-	-0-	-0-	95740	3	12751	9	Y	11592	11375	0	217	8	-0-
07	115351	X	83066	-0-	-32285	-0-	70584	3	12482	9	Y	11347	11251	0	96	8	-0-
08	124837	X	96178	-0-	-28659	-0-	82659	3	13519	9	Y	12290	12183	0	107	8	-0-
09	120810	X	82219	-0-	-38591	-0-	70783	3	11436	9	Y	10396	10265	0	131	8	-0-
10	124837	X	81249	-0-	-43588	-0-	69948	3	11301	9	Y	10274	10102	0	172	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
05	213032	X	180317	-0-	-32715	-0-	142382	3	37935	9	Y	34486	34182	0	304	8	-0-
06	179222	X	179222	-0-	-0-	-0-	36	1	145798	3	Y	30353	30001	0	352	8	-0-
							33388	9									
07	187047	X	187047	-0-	-0-	-0-	70	1	147011	3	Y	36333	36181	0	152	8	-0-
							39966	9									
08	180327	X	83147	-0-	-97180	-0-	5	1	64937	3	Y	16550	16452	0	98	8	-0-
							18205	9									
09	179220	X	70289	-0-	-108931	-0-	8	1	59096	3	Y	10168	10034	0	134	8	-0-
							11185	9									
10	187054	X	87057	-0-	-99997	-0-	24	1	70425	3	Y	15098	14895	0	203	8	-0-
							16608	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
*11	555600	X	318838	-0-	-236762	-0-	276913	3	41925	9	Y	38114	37874	0	240	8	-0-
*12	574120	X	341435	-0-	-232685	-0-	302069	3	39366	9	Y	35787	35559	0	228	8	-0-
*01	574120	X	289789	-0-	-284331	-0-	258143	3	31646	9	Y	28769	28563	0	206	8	-0-
*02	367691	X	273572	-0-	-94119	-0-	245138	3	28434	9	Y	25849	25673	0	176	8	-0-
*03	395808	X	250945	-0-	-144863	-0-	232518	3	18427	9	Y	16752	16559	0	193	8	-0-
*04	330510	X	192815	-0-	-137695	-0-	242	1	172176	3	Y	18543	18344	0	199	8	-0-
							20397	9									
*05	341527	X	158896	-0-	-182631	-0-	676	1	145340	3	Y	11709	11562	0	147	8	-0-
							12880	9									
*06	283020	X	34464	-0-	-248556	-0-	198	1	31727	3	Y	2308	2274	0	34	8	-0-
							2539	9									
07	292454	X	-0-	-0-	-292454	-0-					Y	-0-					-0-
08	225587	X	-0-	-0-	-225587	-0-					Y	-0-					-0-
09	192960	X	-0-	-0-	-192960	-0-					Y	-0-					-0-
10	191678	X	191678	-0-	-0-	-0-	1822	1	169084	3	Y	18884	18673	0	211	8	-0-
							20772	9									

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
*11	438300	X	265780	-0-	-172520	-0-	234785	3	30995	9	Y	28177	27859	0	318	8	-0-
*12	452910	X	293365	-0-	-159545	-0-	257070	3	36295	9	Y	32995	32680	0	315	8	-0-
*01	452910	X	269558	-0-	-183352	-0-	237130	3	32428	9	Y	29480	29227	0	253	8	-0-
*02	291653	X	235992	-0-	-55661	-0-	209135	3	26857	9	Y	24415	24272	0	143	8	-0-
*03	313999	X	228520	-0-	-85479	-0-	207745	3	20775	9	Y	18886	18740	0	146	8	-0-
*04	283980	X	191901	-0-	-92079	-0-	233	1	165479	3	Y	23808	23646	0	162	8	-0-
							26189	9									
*05	293446	X	187889	-0-	-105557	-0-	755	1	162389	3	Y	22495	22344	0	151	8	-0-
							24745	9									
*06	260970	X	181474	-0-	-79496	-0-	979	1	157028	3	Y	21334	21175	0	159	8	-0-
							23467	9									
*07	252278	X	162549	-0-	-89729	-0-	696	1	143605	3	Y	16589	16501	0	88	8	-0-
							18248	9									
08	227044	X	141035	-0-	-86009	-0-	360	1	123714	3	Y	15419	15345	0	74	8	-0-
							16961	9									
09	192030	X	140328	-0-	-51702	-0-	1702	1	121160	3	Y	15878	15779	0	99	8	-0-
							17466	9									
10	188356	X	38422	-0-	-149934	-0-	350	1	32504	3	Y	5062	5025	0	37	8	-0-
							5568	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
*11	230820	X	185723	-0-	-45097	-0-	148847	3	36876	9	Y	33524	33269	0	255	8	-0-
*12	238514	X	199359	-0-	-39155	-0-	164995	3	34364	9	Y	31240	30984	0	256	8	-0-
*01	238514	X	164673	-0-	-73841	-0-	138219	3	26454	9	Y	24049	23850	0	199	8	-0-
*02	210221	X	156129	-0-	-54092	-0-	130838	3	25291	9	Y	22992	22810	0	182	8	-0-
*03	226176	X	160572	-0-	-65604	-0-	140202	3	20370	9	Y	18518	18297	0	221	8	-0-
*04	192990	X	126048	-0-	-66942	-0-	145	1	103418	3	Y	20441	20219	0	222	8	-0-
							22485	9									
*05	199423	X	144198	-0-	-55225	-0-	550	1	118281	3	Y	23061	22840	0	221	8	-0-
							25367	9									
*06	169388	X	169388	-0-	-0-	-0-	884	1	141762	3	Y	24311	24088	0	223	8	-0-
							26742	9									
*07	178200	X	178200	-0-	-0-	-0-	733	1	151233	3	Y	23849	23724	0	125	8	-0-
							26234	9									
08	166574	X	166574	-0-	-0-	-0-	393	1	135181	3	Y	28182	27996	0	186	8	-0-
							31000	9									
09	169440	X	125915	-0-	-43525	-0-	1496	1	106461	3	Y	16325	16168	0	157	8	-0-
							17958	9									
10	178312	X	131917	-0-	-46395	-0-	1194	1	110811	3	Y	18102	17899	0	203	8	-0-
							19912	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
*11	296400	X	188439	-0-	-107961	-0-	151664	3	36775	9	Y	33432	33106	0	326	8	-0-
*12	306280	X	200930	-0-	-105350	-0-	159575	3	41355	9	Y	37595	37279	0	316	8	-0-
*01	306280	X	182218	-0-	-124062	-0-	144301	3	37917	9	Y	34470	34212	0	258	8	-0-
*02	227012	X	172605	-0-	-54407	-0-	139084	3	33521	9	Y	30474	30323	0	151	8	-0-
*03	244249	X	149632	-0-	-94617	-0-	124500	3	25132	9	Y	22847	22695	0	152	8	-0-
*04	194490	X	123396	-0-	-71094	-0-	131	1	92919	3	Y	27587	27429	0	158	8	-0-
							30346	9									
*05	200973	X	133738	-0-	-67235	-0-	454	1	97726	3	Y	32325	32162	0	163	8	-0-
							35558	9									
*06	178560	X	12224	-0-	-166336	-0-	62	1	9867	3	Y	2086	2059	0	27	8	-0-
							2295	9									
*07	184512	X	7595	-0-	-176917	-0-	28	1	5805	3	Y	1602	1593	0	9	8	-0-
							1762	9									
08	136617	X	113686	-0-	-22931	-0-	255	1	87659	3	Y	23429	23328	0	101	8	-0-
							25772	9									
09	134855	X	134855	-0-	-0-	-0-	1440	1	102483	3	Y	28120	27976	0	144	8	-0-
							30932	9									
10	140729	X	140729	-0-	-0-	-0-	1142	1	105975	3	Y	30556	30375	0	181	8	-0-
							33612	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
*11	223020	X	210809	-0-	-12211	-0-	166125	3	44684	9	Y	40622	40328	0	294	8	-0-
*12	230454	X	223433	-0-	-7021	-0-	180179	3	43254	9	Y	39322	39038	0	284	8	-0-
*01	230454	X	204372	-0-	-26082	-0-	163311	3	41061	9	Y	37328	37055	0	273	8	-0-
*02	215586	X	187932	-0-	-27654	-0-	152412	3	35520	9	Y	32291	32080	0	211	8	-0-
*03	230454	X	178467	-0-	-51987	-0-	152120	3	26347	9	Y	23952	23702	0	250	8	-0-
*04	216270	X	131873	-0-	-84397	-0-	146	1	104074	3	Y	25139	24910	0	229	8	-0-
							27653	9									
*05	223479	X	118978	-0-	-104501	-0-	439	1	94450	3	Y	21899	21715	0	184	8	-0-
							24089	9									
*06	197850	X	55931	-0-	-141919	-0-	270	1	43233	3	Y	11298	11185	0	113	8	-0-
							12428	9									
*07	200911	X	116382	-0-	-84529	-0-	442	1	91102	3	Y	22580	22489	0	91	8	-0-
							24838	9									
08	144029	X	144029	-0-	-0-	-0-	323	1	110994	3	Y	29738	29537	0	201	8	-0-
							32712	9									
09	144109	X	144109	-0-	-0-	-0-	1618	1	115179	3	Y	24829	24615	0	214	8	-0-
							27312	9									
10	146561	X	146561	-0-	-0-	-0-	1271	1	117943	3	Y	24861	24610	0	251	8	-0-
							27347	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
05	176731	X	132877	-0-	-43854	-0-	102329	3	30548	9	Y	27771	27556	0	215	8	-0-
06	163860	X	41177	-0-	-122683	-0-	8	1	34052	3	Y	6470	6388	0	82	8	-0-
							7117	9									
07	169322	X	205	-0-	-169117	-0-	205	3			Y	-0-					-0-
08	137417	X	137417	-0-	-0-	-0-	8	1	108282	3	Y	26479	26312	0	167	8	-0-
							29127	9									
09	128580	X	114963	-0-	-13617	-0-	13	1	93662	3	Y	19353	19201	0	152	8	-0-
							21288	9									
10	132866	X	109459	-0-	-23407	-0-	31	1	92697	3	Y	15210	15039	0	171	8	-0-
							16731	9									

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
05	188108	X	109234	-0-	-78874	-0-	79461	3	29773	9	Y	27066	26818	0	248	8	-0-
06	166020	X	124602	-0-	-41418	-0-	23	1	93680	3	Y	28090	27755	0	335	8	-0-
							30899	9									
07	171554	X	120441	-0-	-51113	-0-	41	1	85435	3	Y	31786	31647	0	139	8	-0-
							34965	9									
08	143220	X	8047	-0-	-135173	-0-	1	1	7935	3	Y	101	20	0	81	8	-0-
							111	9									
09	124590	X	24431	-0-	-100159	-0-	3	1	19788	3	Y	4218	4173	0	45	8	-0-
							4640	9									
10	128743	X	91968	-0-	-36775	-0-	24	1	70902	3	Y	19129	18939	0	190	8	-0-
							21042	9									

CATFISH UNIT 57-1-26-23 WELL #: 11H RRCID -> 296002 COMPL. DATE 07/10/2023 TOTAL DEPTH 10206 PERF.10341 - 19209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	98270	X	70018	-0-	-28252	-0-	57417	3	12601	9	Y	11455	11320	0	135	8	-0-
06	84030	X	63328	-0-	-20702	-0-	52316	3	11012	9	Y	10011	9889	0	122	8	-0-
07	84630	X	56089	-0-	-28541	-0-	46902	3	9187	9	Y	8352	8286	0	66	8	-0-
08	81003	X	45362	-0-	-35641	-0-	37062	3	8300	9	Y	7545	7492	0	53	8	-0-
09	68190	X	45302	-0-	-22888	-0-	37195	3	8107	9	Y	7370	7296	0	74	8	-0-
10	70029	X	55996	-0-	-14033	-0-	2166	1	42941	3	Y	9899	9786	0	113	8	-0-
							10889	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CATFISH UNIT 57-1-26-23 WELL #: 15H RRCID -> 296011 COMPL. DATE 07/10/2023 TOTAL DEPTH 10147 PERF.10629 - 20937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	79515	X	24906	-0-	-54609	-0-	18797	3	6109	9	Y	5554	5422	0	132	8	-0-
06	72030	X	69824	-0-	-2206	-0-	55473	3	14351	9	Y	13046	12757	0	289	8	-0-
07	82015	X	82015	-0-	-0-	-0-	66651	3	15364	9	Y	13967	13807	0	160	8	-0-
08	87238	X	87238	-0-	-0-	-0-	70322	3	16916	9	Y	15378	15230	0	148	8	-0-
09	65520	X	65520	-0-	-0-	-0-	52422	3	13098	9	Y	11907	11731	0	176	8	-0-
10	63364	X	59151	-0-	-4213	-0-	2286	1	45317	3	Y	10498	10276	0	222	8	-0-
							11548	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	79210	X	79210	-0-	-0-	-0-	68521	3	10689	9	Y	9717	9585	0	132	8	-0-
06	73740	X	59721	-0-	-14019	-0-	48988	3	10733	9	Y	9757	9624	0	133	8	-0-
07	76198	X	55220	-0-	-20978	-0-	45899	3	9321	9	Y	8474	8400	0	74	8	-0-
08	97402	X	50581	-0-	-46821	-0-	41568	3	9013	9	Y	8194	8128	0	66	8	-0-
09	82710	X	46909	-0-	-35801	-0-	38223	3	8686	9	Y	7896	7810	0	86	8	-0-
10	79205	X	41854	-0-	-37351	-0-	1625	1	32214	3	Y	7286	7176	0	110	8	-0-
							8015	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	74958	X	62085	-0-	-12873	-0-	47990	3	14095	9	Y	12814	12656	0	158	8	-0-
06	72540	X	69145	-0-	-3395	-0-	54528	3	14617	9	Y	13288	13124	0	164	8	-0-
07	74958	X	60073	-0-	-14885	-0-	48292	3	11781	9	Y	10710	10632	0	78	8	-0-
08	77903	X	55478	-0-	-22425	-0-	44350	3	11128	9	Y	10116	10044	0	72	8	-0-
09	69150	X	42487	-0-	-26663	-0-	33188	3	9299	9	Y	8454	8375	0	79	8	-0-
10	71455	X	37039	-0-	-34416	-0-	1371	1	27175	3	Y	7721	7623	0	98	8	-0-
							8493	9									

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
05	146816	X	75589	-0-	-71227	-0-	59884	3	15705	9	Y	14277	14092	0	185	8	-0-
06	125220	X	114771	-0-	-10449	-0-	96597	3	18174	9	Y	16522	16329	0	193	8	-0-
07	127503	X	123646	-0-	-3857	-0-	103101	3	20545	9	Y	18677	18577	0	100	8	-0-
08	125302	X	112123	-0-	-13179	-0-	94189	3	17934	9	Y	16304	16219	0	85	8	-0-
09	114780	X	103688	-0-	-11092	-0-	86931	3	16757	9	Y	15234	15126	0	108	8	-0-
10	123659	X	105960	-0-	-17699	-0-	88482	3	17478	9	Y	15889	15856	0	33	8	-0-

CATFISH UNIT 57-1-26-23 WELL #: 12H RRCID -> 296100 COMPL. DATE 07/10/2023 TOTAL DEPTH 10095 PERF.10418 - 19394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	129394	X	87945	-0-	-41449	-0-	73572	3	14373	9	Y	13066	12900	0	166	8	-0-
06	111540	X	66054	-0-	-45486	-0-	53436	3	12618	9	Y	11471	11298	0	173	8	-0-
07	115258	X	62487	-0-	-52771	-0-	52338	3	10149	9	Y	9226	9139	0	87	8	-0-
08	106919	X	61953	-0-	-44966	-0-	50803	3	11150	9	Y	10136	10044	0	92	8	-0-
09	93900	X	54760	-0-	-39140	-0-	44918	3	9842	9	Y	8947	8826	0	121	8	-0-
10	87947	X	59837	-0-	-28110	-0-	2355	1	46682	3	Y	9818	9645	0	173	8	-0-
							10800	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MERIDIAN STATE 57-3-23-11 A WELL #: 12HB RRCID -> 296139 COMPL. DATE 06/27/2023 TOTAL DEPTH 9950 PERF.10317 - 25293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	174900	X	143361	-0-	-31539	-0-	115872	3	27489	9	Y	24990	24633	0	357	8	-0-
*12	180730	X	161076	-0-	-19654	-0-	128244	3	32832	9	Y	29847	29494	0	353	8	-0-
*01	180730	X	153827	-0-	-26903	-0-	123501	3	30326	9	Y	27569	27290	0	279	8	-0-
*02	122285	X	122285	-0-	-0-	-0-	98970	3	23315	9	Y	21195	21043	0	152	8	-0-
*03	179521	X	134233	-0-	-45288	-0-	113039	3	21194	9	Y	19267	19090	0	177	8	-0-
*04	155910	X	102387	-0-	-53523	-0-	110	1	77960	3	Y	22106	21942	0	164	8	-0-
							24317	9									
*05	161107	X	120034	-0-	-41073	-0-	438	1	94227	3	Y	23063	22883	0	180	8	-0-
							25369	9									
*06	148920	X	108390	-0-	-40530	-0-	534	1	85673	3	Y	20166	19990	0	176	8	-0-
							22183	9									
*07	134323	X	124026	-0-	-10297	-0-	491	1	101386	3	Y	20135	20023	0	112	8	-0-
							22149	9									
08	134323	X	104399	-0-	-29924	-0-	245	1	84124	3	Y	18209	18116	0	93	8	-0-
							20030	9									
09	116430	X	80390	-0-	-36040	-0-	856	1	60953	3	Y	16892	16778	0	114	8	-0-
							18581	9									
10	124093	X	95839	-0-	-28254	-0-	794	1	73681	3	Y	19422	19282	0	140	8	-0-
							21364	9									

CEDAR 55-1-46-3 F WELL #: 71H RRCID -> 296257 COMPL. DATE 05/31/2023 TOTAL DEPTH 10301 PERF.10657 - 20871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	64666	X	43098	-0-	-21568	-0-	882	1	26760	3	Y	14051	13970	0	81	8	-0-
							15456	9									
06	56790	X	7792	-0-	-48998	-0-	144	1	4564	3	Y	2804	2795	0	9	8	-0-
							3084	9									
07	58683	X	-0-	-0-	-58683	-0-					Y	-0-					-0-
08	91745	X	91745	-0-	-0-	-0-	2777	1	74288	3	Y	13345	13284	0	61	8	-0-
							14680	9									
09	71741	X	71741	-0-	-0-	-0-	2270	1	57511	3	Y	10873	10805	0	68	8	-0-
							11960	9									
10	64357	X	64357	-0-	-0-	-0-	1863	1	52388	3	Y	9187	9143	0	44	8	-0-
							10106	9									

BULLDOG STATE 55-4-12-7 A WELL #: 22H RRCID -> 296490 COMPL. DATE 07/30/2023 TOTAL DEPTH 10987 PERF.11217 - 21176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	156395	X	10572	-0-	-145823	-0-	7216	3	3356	9	Y	3051	2976	0	75	8	-0-
06	112890	X	3383	-0-	-109507	-0-	2625	3	758	9	Y	689	642	0	47	8	-0-
07	99262	X	50350	-0-	-48912	-0-	39791	3	10559	9	Y	9599	9410	0	189	8	-0-
08	90799	X	73498	-0-	-17301	-0-	59318	3	14180	9	Y	12891	12733	0	158	8	-0-
09	86944	X	86944	-0-	-0-	-0-	71530	3	15414	9	Y	14013	13845	0	168	8	-0-
10	94020	X	94020	-0-	-0-	-0-	77811	3	16209	9	Y	14735	14691	0	44	8	-0-

GREAT DANE STATE 55-4-23-20 A WELL #: 11H RRCID -> 296572 COMPL. DATE 10/18/2023 TOTAL DEPTH 10716 PERF.10930 - 20903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	103385	X	63230	-0-	-40155	-0-	50787	3	12443	9	Y	11312	11229	0	83	8	-0-
06	100050	X	68455	-0-	-31595	-0-	56313	3	12142	9	Y	11038	10918	0	120	8	-0-
07	89962	X	63433	-0-	-26529	-0-	53035	3	10398	9	Y	9453	9391	0	62	8	-0-
*08	74121	X	58308	-0-	-15813	-0-	49076	3	9232	9	Y	8393	8339	0	54	8	-0-
*09	68460	X	50311	-0-	-18149	-0-	40749	3	9562	9	Y	8693	8618	0	75	8	-0-
10	70742	X	64413	-0-	-6329	-0-	55345	3	9068	9	Y	8244	8224	0	20	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

OLD PARTNER 54-1-30 UNIT A WELL #: 13H RRCID -> 296617 COMPL. DATE 08/14/2023 TOTAL DEPTH 11677 PERF.12083 - 22309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	178500	X	46295	-0-	-132205	-0-	2266	1	34532	3	Y	8634	8576	0	58	8	-0-
							9497	9									
05	184450	X	57326	-0-	-127124	-0-	1939	1	41347	3	Y	12764	12699	0	65	8	-0-
							14040	9									
06	78270	X	55596	-0-	-22674	-0-	1370	1	41543	3	Y	11530	11477	0	53	8	-0-
							12683	9									
07	80879	X	65815	-0-	-15064	-0-	2343	1	47179	3	Y	14812	14759	0	53	8	-0-
							16293	9									
08	65751	X	53882	-0-	-11869	-0-	2352	1	38669	3	Y	11692	11655	0	37	8	-0-
							12861	9									
09	55590	X	53116	-0-	-2474	-0-	2351	1	39552	3	Y	10194	10139	0	55	8	-0-
							11213	9									
10	65813	X	49835	-0-	-15978	-0-	1977	1	37248	3	Y	9645	9624	0	21	8	-0-
							10610	9									

OLD PARTNER 54-1-30 UNIT A WELL #: 12H RRCID -> 296631 COMPL. DATE 08/14/2023 TOTAL DEPTH 11544 PERF.11880 - 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
*04	157920	X	54620	-0-	-103300	-0-	2597	1	39576	3	Y	11315	11214	0	101	8	-0-
							12447	9									
05	163184	X	69090	-0-	-94094	-0-	2362	1	50370	3	Y	14871	14719	0	152	8	-0-
							16358	9									
06	82230	X	70168	-0-	-12062	-0-	1750	1	53077	3	Y	13946	13844	0	102	8	-0-
							15341	9									
07	84971	X	72913	-0-	-12058	-0-	2847	1	57329	3	Y	11579	11480	0	99	8	-0-
							12737	9									
08	80073	X	76520	-0-	-3553	-0-	3509	1	57689	3	Y	13929	13854	0	75	8	-0-
							15322	9									
09	72180	X	72180	-0-	-0-	-0-	3223	1	54226	3	Y	13392	13295	0	97	8	-0-
							14731	9									
10	72912	X	67055	-0-	-5857	-0-	2711	1	51085	3	Y	12054	12008	0	46	8	-0-
							13259	9									

GREYHOUND STATE 55-4-32-35 A WELL #: 31H RRCID -> 296834 COMPL. DATE 10/18/2023 TOTAL DEPTH 11485 PERF.11902 - 22046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	271529	X	117693	-0-	-153836	-0-	113616	3	4077	9	Y	3706	3564	0	142	8	-0-
06	122611	X	122611	-0-	-0-	-0-	120573	3	2038	9	Y	1853	1686	0	167	8	-0-
07	146134	X	117264	-0-	-28870	-0-	113891	3	3373	9	Y	3066	2989	0	77	8	-0-
*08	127906	X	99887	-0-	-28019	-0-	97174	3	2713	9	Y	2466	2405	0	61	8	-0-
*09	122610	X	104095	-0-	-18515	-0-	97947	3	6148	9	Y	5589	5489	0	100	8	-0-
10	126697	X	120672	-0-	-6025	-0-	113153	3	7519	9	Y	6835	6801	0	34	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	139934	X	83737	-0-	-56197	-0-	69233	3	14504	9	Y	13185	13031	0	154	8	-0-
06	135420	X	87004	-0-	-48416	-0-	73100	3	13904	9	Y	12640	12465	0	175	8	-0-
07	115320	X	82601	-0-	-32719	-0-	70563	3	12038	9	Y	10944	10858	0	86	8	-0-
*08	94426	X	69401	-0-	-25025	-0-	58873	3	10528	9	Y	9571	9498	0	73	8	-0-
*09	88320	X	56526	-0-	-31794	-0-	48936	3	7590	9	Y	6900	6813	0	87	8	-0-
10	89900	X	71030	-0-	-18870	-0-	62938	3	8092	9	Y	7356	7332	0	24	8	-0-

GREAT DANE STATE 55-4-23-20 C WELL #: 12H RRCID -> 296968 COMPL. DATE 10/18/2023 TOTAL DEPTH 10739 PERF.10919 - 20895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	127131	X	65590	-0-	-61541	-0-	52251	3	13339	9	Y	12126	12012	0	114	8	-0-
06	123030	X	71860	-0-	-51170	-0-	58461	3	13399	9	Y	12181	12044	0	137	8	-0-
07	96410	X	67220	-0-	-29190	-0-	55638	3	11582	9	Y	10529	10456	0	73	8	-0-
*08	77531	X	58064	-0-	-19467	-0-	48472	3	9592	9	Y	8720	8659	0	61	8	-0-
*09	71850	X	49479	-0-	-22371	-0-	40555	3	8924	9	Y	8113	8038	0	75	8	-0-
10	74245	X	57373	-0-	-16872	-0-	51849	3	5524	9	Y	5022	5006	0	16	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
GREAT DANE STATE 55-4-23-20 D WELL #: 13H RRCID -> 296970 COMPL. DATE 10/18/2023 TOTAL DEPTH 10703 PERF.10938 - 20754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	64697	X	54853	-0-	-9844	-0-	44489	3	10364	9	Y	9422	9336	0	86	8	-0-
06	62610	X	61175	-0-	-1435	-0-	50671	3	10504	9	Y	9549	9419	0	130	8	-0-
07	64697	X	54990	-0-	-9707	-0-	46184	3	8806	9	Y	8005	7939	0	66	8	-0-
*08	62310	X	50004	-0-	-12306	-0-	42282	3	7722	9	Y	7020	6962	0	58	8	-0-
*09	61170	X	44219	-0-	-16951	-0-	36441	3	7778	9	Y	7071	6993	0	78	8	-0-
10	63209	X	48142	-0-	-15067	-0-	43475	3	4667	9	Y	4243	4227	0	16	8	-0-

BONSAI 56-2-13-25 E WELL #: 78H RRCID -> 296988 COMPL. DATE 11/10/2023 TOTAL DEPTH 9856 PERF.10070 - 22252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	89745	X	68848	-0-	-20897	-0-	56708	3	12140	9	Y	11036	10975	0	61	8	-0-
06	86850	X	62864	-0-	-23986	-0-	50800	3	12064	9	Y	10967	10894	0	73	8	-0-
07	89745	X	61369	-0-	-28376	-0-	50077	3	11292	9	Y	10265	10225	0	40	8	-0-
08	87048	X	58409	-0-	-28639	-0-	47266	3	11143	9	Y	10130	10092	0	38	8	-0-
09	72630	X	52145	-0-	-20485	-0-	41625	3	10520	9	Y	9564	9509	0	55	8	-0-
10	68851	X	54632	-0-	-14219	-0-	43142	3	11490	9	Y	10445	10360	0	85	8	-0-

BULLDOG STATE 55-4-12-7 B WELL #: 14H RRCID -> 297067 COMPL. DATE 07/30/2023 TOTAL DEPTH 10811 PERF.11128 - 21049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	206646	X	33625	-0-	-173021	-0-	26255	3	7370	9	Y	6700	6585	0	115	8	-0-
06	199980	X	14308	-0-	-185672	-0-	12051	3	2257	9	Y	2052	1986	0	66	8	-0-
07	157201	X	42189	-0-	-115012	-0-	33372	3	8817	9	Y	8015	7895	0	120	8	-0-
08	153946	X	41940	-0-	-112006	-0-	33403	3	8537	9	Y	7761	7670	0	91	8	-0-
09	130560	X	78199	-0-	-52361	-0-	60974	3	17225	9	Y	15659	15473	0	186	8	-0-
10	75980	X	75980	-0-	-0-	-0-	58131	3	17849	9	Y	16226	16181	0	45	8	-0-

BOBCAT 55-1-16-21 E WELL #: 12H RRCID -> 297079 COMPL. DATE 10/13/2023 TOTAL DEPTH 11253 PERF.11746 - 22054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	165447	X	103546	-0-	-61901	-0-	1211	1	83195	3	Y	17400	17157	0	243	8	-0-
							19140	9									
06	160110	X	82168	-0-	-77942	-0-	1122	1	65451	3	Y	14177	14043	0	134	8	-0-
							15595	9									
07	165447	X	78437	-0-	-87010	-0-	1139	1	61375	3	Y	14475	14174	0	301	8	-0-
							15923	9									
08	111817	X	105263	-0-	-6554	-0-	1695	1	85613	3	Y	16323	16221	0	102	8	-0-
							17955	9									
09	87137	X	87137	-0-	-0-	-0-	1650	1	71289	3	Y	12907	12793	0	114	8	-0-
							14198	9									
10	84599	X	67678	-0-	-16921	-0-	1899	1	55492	3	Y	9352	9292	0	60	8	-0-
							10287	9									

BOBCAT 55-1-16-21 H WELL #: 15H RRCID -> 297112 COMPL. DATE 10/13/2023 TOTAL DEPTH 11280 PERF.11521 - 21665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	150164	X	99418	-0-	-50746	-0-	1124	1	77181	3	Y	19194	18956	0	238	8	-0-
							21113	9									
06	145320	X	97186	-0-	-48134	-0-	1316	1	76800	3	Y	17336	17190	0	146	8	-0-
							19070	9									
07	150164	X	69682	-0-	-80482	-0-	987	1	53154	3	Y	14128	13882	0	246	8	-0-
							15541	9									
08	150164	X	66763	-0-	-83401	-0-	978	1	49399	3	Y	14896	14824	0	72	8	-0-
							16386	9									
09	145320	X	81118	-0-	-64202	-0-	1401	1	60555	3	Y	17420	17308	0	112	8	-0-
							19162	9									
10	107650	X	107650	-0-	-0-	-0-	2868	1	83797	3	Y	19077	18981	0	96	8	-0-
							20985	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BOBCAT 55-1-16-21 I WELL #: 21H RRCID -> 297135 COMPL. DATE 10/13/2023 TOTAL DEPTH 11638 PERF.12021 - 22329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	239258	X	151246	-0-		-88012	-0-		1980	1	136019	3	Y	12043	11820	0	223	8	-0-
									13247	9									
06	231540	X	115671	-0-		-115869	-0-		1789	1	104338	3	Y	8676	8567	0	109	8	-0-
									9544	9									
07	239258	X	109202	-0-		-130056	-0-		1833	1	98757	3	Y	7829	7630	0	199	8	-0-
									8612	9									
08	163215	X	123702	-0-		-39513	-0-		2239	1	113090	3	Y	7612	7553	0	59	8	-0-
									8373	9									
09	120900	X	75045	-0-		-45855	-0-		1578	1	68187	3	Y	4800	4755	0	45	8	-0-
									5280	9									
10	123163	X	110342	-0-		-12821	-0-		3438	1	100469	3	Y	5850	5797	0	53	8	-0-
									6435	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	236592	X	114932	-0-		-121660	-0-		1331	1	91418	3	Y	20166	19960	0	206	8	-0-
									22183	9									
06	228960	X	103771	-0-		-125189	-0-		1431	1	83464	3	Y	17160	17038	0	122	8	-0-
									18876	9									
07	236592	X	95805	-0-		-140787	-0-		1450	1	78104	3	Y	14774	14557	0	217	8	-0-
									16251	9									
08	128154	X	89598	-0-		-38556	-0-		1448	1	73139	3	Y	13646	13588	0	58	8	-0-
									15011	9									
09	98160	X	78522	-0-		-19638	-0-		1489	1	64327	3	Y	11551	11484	0	67	8	-0-
									12706	9									
10	93930	X	80766	-0-		-13164	-0-		2259	1	65998	3	Y	11372	11323	0	49	8	-0-
									12509	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	147095	X	106796	-0-		-40299	-0-		1224	1	84110	3	Y	19511	19229	0	282	8	-0-
									21462	9									
06	142350	X	82698	-0-		-59652	-0-		1114	1	64963	3	Y	15110	14961	0	149	8	-0-
									16621	9									
07	147095	X	89128	-0-		-57967	-0-		1258	1	67765	3	Y	18277	17915	0	362	8	-0-
									20105	9									
08	127348	X	103629	-0-		-23719	-0-		1655	1	83604	3	Y	16700	16594	0	106	8	-0-
									18370	9									
09	97710	X	88036	-0-		-9674	-0-		1633	1	70555	3	Y	14407	14284	0	123	8	-0-
									15848	9									
10	95512	X	95512	-0-		-0-	-0-		2679	1	78266	3	Y	13243	13150	0	93	8	-0-
									14567	9									

BOBCAT 55-1-16-21 J WELL #: 22H RRCID -> 297138 COMPL. DATE 10/13/2023 TOTAL DEPTH 11663 PERF.12187 - 22413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	137702	X	117666	-0-		-20036	-0-		1511	1	103802	3	Y	11230	11078	0	152	8	-0-
									12353	9									
06	133260	X	79471	-0-		-53789	-0-		1203	1	70164	3	Y	7367	7299	0	68	8	-0-
									8104	9									
07	137702	X	110211	-0-		-27491	-0-		1800	1	96958	3	Y	10412	10232	0	180	8	-0-
									11453	9									
08	111104	X	51084	-0-		-60020	-0-		881	1	44496	3	Y	5188	5159	0	29	8	-0-
									5707	9									
09	96690	X	74783	-0-		-21907	-0-		1518	1	65585	3	Y	6982	6926	0	56	8	-0-
									7680	9									
10	98388	X	98388	-0-		-0-	-0-		2961	1	86535	3	Y	8084	8035	0	49	8	-0-
									8892	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BOWHAWK STATE 57-2-1-37 B WELL #: 16H RRCID -> 297142 COMPL. DATE 11/13/2023 TOTAL DEPTH 10136 PERF.10203 - 25885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	194029	X	177027	-0-	-17002	-0-	136714	3	40313	9	Y	36648	36287	0	361	8	-0-
06	187770	X	172669	-0-	-15101	-0-	34	1	138303	3	Y	31211	30839	0	372	8	-0-
							34332	9									
07	194029	X	140980	-0-	-53049	-0-	57	1	118806	3	Y	20106	20001	0	105	8	-0-
							22117	9									
08	177041	X	124570	-0-	-52471	-0-	8	1	101422	3	Y	21036	20886	0	150	8	-0-
							23140	9									
09	172680	X	97503	-0-	-75177	-0-	11	1	74122	3	Y	21245	21099	0	146	8	-0-
							23370	9									
10	178436	X	131769	-0-	-46667	-0-	35	1	103497	3	Y	25670	25424	0	246	8	-0-
							28237	9									

BOWHAWK STATE 57-2-1-37 C WELL #: 21H RRCID -> 297143 COMPL. DATE 11/13/2023 TOTAL DEPTH 10373 PERF.10194 - 25885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	278907	X	172639	-0-	-106268	-0-	141870	3	30769	9	Y	27972	27684	0	288	8	-0-
06	269910	X	164536	-0-	-105374	-0-	34	1	138272	3	Y	23845	23560	0	285	8	-0-
							26230	9									
07	278907	X	112985	-0-	-165922	-0-	47	1	98015	3	Y	13566	13490	0	76	8	-0-
							14923	9									
08	207514	X	118669	-0-	-88845	-0-	7	1	98616	3	Y	18224	18112	0	112	8	-0-
							20046	9									
09	173250	X	86946	-0-	-86304	-0-	10	1	70330	3	Y	15096	14975	0	121	8	-0-
							16606	9									
10	172639	X	125407	-0-	-47232	-0-	34	1	102743	3	Y	20573	20382	0	191	8	-0-
							22630	9									

BOWHAWK STATE 57-2-1-37 A WELL #: 15H RRCID -> 297151 COMPL. DATE 11/13/2023 TOTAL DEPTH 10123 PERF.10331 - 25633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	244187	X	159207	-0-	-84980	-0-	121896	3	37311	9	Y	33919	33582	0	337	8	-0-
06	236310	X	119528	-0-	-116782	-0-	23	1	93039	3	Y	24060	23756	0	304	8	-0-
							26466	9									
07	244187	X	120801	-0-	-123386	-0-	43	1	90175	3	Y	27803	27670	0	133	8	-0-
							30583	9									
08	163587	X	144338	-0-	-19249	-0-	8	1	112532	3	Y	28907	28713	0	194	8	-0-
							31798	9									
09	154080	X	135052	-0-	-19028	-0-	15	1	102683	3	Y	29413	29219	0	194	8	-0-
							32354	9									
10	159216	X	132433	-0-	-26783	-0-	35	1	102917	3	Y	26801	26551	0	250	8	-0-
							29481	9									

TEXAS SABAL 55-1-40 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 297207 COMPL. DATE 01/26/2024 TOTAL DEPTH 10988 PERF.11597 - 19073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	128030	X	68742	-0-	-59288	-0-	1737	1	52706	3	Y	12999	12839	0	160	8	-0-
							14299	9									
06	123900	X	92583	-0-	-31317	-0-	2328	1	73628	3	Y	15115	14996	0	119	8	-0-
							16627	9									
07	128030	X	85323	-0-	-42707	-0-	2281	1	70826	3	Y	11105	11014	0	91	8	-0-
							12216	9									
08	102703	X	70374	-0-	-32329	-0-	2034	1	54410	3	Y	12664	12591	0	73	8	-0-
							13930	9									
09	92580	X	53843	-0-	-38737	-0-	1661	1	42082	3	Y	9182	9089	0	93	8	-0-
							10100	9									
10	95666	X	59032	-0-	-36634	-0-	1623	1	45617	3	Y	10720	10646	0	74	8	-0-
							11792	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	105121	X	70935	-0-	-34186	-0-	1816	1	55076	3	Y	12766	12631	0	135	8	-0-
							14043	9									
06	101730	X	88795	-0-	-12935	-0-	2207	1	69821	3	Y	15243	15151	0	92	8	-0-
							16767	9									
07	105121	X	83253	-0-	-21868	-0-	2190	1	67994	3	Y	11881	11808	0	73	8	-0-
							13069	9									
08	90148	X	69789	-0-	-20359	-0-	1979	1	52941	3	Y	13517	13456	0	61	8	-0-
							14869	9									
09	88800	X	49432	-0-	-39368	-0-	1467	1	37161	3	Y	9822	9752	0	70	8	-0-
							10804	9									
10	91760	X	47688	-0-	-44072	-0-	1259	1	35403	3	Y	10024	9974	0	50	8	-0-
							11026	9									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	636179	X	74002	-0-	-562177	-0-	3364	1	51254	3	Y	17622	17467	0	155	8	-0-
							19384	9									
05	137485	X	69724	-0-	-67761	-0-	2365	1	50429	3	Y	15391	15214	0	177	8	-0-
							16930	9									
06	133050	X	53056	-0-	-79994	-0-	1222	1	37047	3	Y	13443	13344	0	99	8	-0-
							14787	9									
07	137485	X	53669	-0-	-83816	-0-	1751	1	35258	3	Y	15145	15077	0	68	8	-0-
							16660	9									
08	137485	X	28249	-0-	-109236	-0-	1167	1	19192	3	Y	7173	7148	0	25	8	-0-
							7890	9									
09	74010	X	4293	-0-	-69717	-0-	144	1	2427	3	Y	1565	1560	0	5	8	-0-
							1722	9									
10	69719	X	47411	-0-	-22308	-0-	1684	1	31734	3	Y	12721	12678	0	43	8	-0-
							13993	9									

MOOSEHORN 54-1-41-44 E WELL #: 21H RRCID -> 297369 COMPL. DATE 10/31/2023 TOTAL DEPTH 11942 PERF.12141 - 22367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	709312	X	71122	-0-	-638190	-0-	3562	1	54269	3	Y	12083	11885	0	198	8	-0-
							13291	9									
05	524644	X	70495	-0-	-454149	-0-	2560	1	54592	3	Y	12130	11941	0	189	8	-0-
							13343	9									
06	507720	X	73439	-0-	-434281	-0-	1945	1	58975	3	Y	11381	11252	0	129	8	-0-
							12519	9									
07	524644	X	75075	-0-	-449569	-0-	2739	1	55158	3	Y	15616	15518	0	98	8	-0-
							17178	9									
08	524644	X	72544	-0-	-452100	-0-	3324	1	54648	3	Y	13247	13171	0	76	8	-0-
							14572	9									
09	73440	X	67112	-0-	-6328	-0-	2898	1	48755	3	Y	14054	13952	0	102	8	-0-
							15459	9									
10	75888	X	38145	-0-	-37743	-0-	1451	1	27351	3	Y	8494	8461	0	33	8	-0-
							9343	9									

KING CANYON STATE 54-1-8-5 Q WELL #: 75H RRCID -> 297395 COMPL. DATE 01/13/2024 TOTAL DEPTH 11026 PERF.11461 - 21760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	162533	X	92947	-0-	-69586	-0-	3625	1	74840	3	Y	13165	13048	0	117	8	-0-
							14482	9									
06	157290	X	63409	-0-	-93881	-0-	773	1	52007	3	Y	9663	9612	0	51	8	-0-
							10629	9									
07	162533	X	76090	-0-	-86443	-0-	1038	1	60603	3	Y	13135	13087	0	48	8	-0-
							14449	9									
08	162533	X	78532	-0-	-84001	-0-	1203	1	62381	3	Y	13589	13541	0	48	8	-0-
							14948	9									
09	124470	X	68509	-0-	-55961	-0-	1247	1	51771	3	Y	14083	14009	0	74	8	-0-
							15491	9									
10	92938	X	71987	-0-	-20951	-0-	1252	1	56051	3	Y	13349	13293	0	56	8	-0-
							14684	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	669841	X	78238	-0-	-591603	-0-	3870	1	58970	3	Y	13998	13835	0	163	8	-0-
							15398	9									
05	111972	X	71313	-0-	-40659	-0-	2618	1	55813	3	Y	11711	11554	0	157	8	-0-
							12882	9									
06	108360	X	76757	-0-	-31603	-0-	1978	1	59977	3	Y	13456	13351	0	105	8	-0-
							14802	9									
07	111972	X	71167	-0-	-40805	-0-	2606	1	52473	3	Y	14625	14549	0	76	8	-0-
							16088	9									
08	111972	X	70530	-0-	-41442	-0-	3193	1	52508	3	Y	13481	13418	0	63	8	-0-
							14829	9									
09	78240	X	58540	-0-	-19700	-0-	2575	1	43324	3	Y	11492	11396	0	96	8	-0-
							12641	9									
10	79329	X	59374	-0-	-19955	-0-	2404	1	45291	3	Y	10617	10565	0	52	8	-0-
							11679	9									

ARCHES 55-1-17 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 297818 COMPL. DATE 01/26/2024 TOTAL DEPTH 11299 PERF.11546 - 21482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		139296	-0-	139296	753263	1605	1	110278	3	Y	24921	24621	0	300	8	-0-
							27413	9									
06	875231	X	121968	-0-	-753263	-0-	1654	1	96518	3	Y	21633	21446	0	187	8	-0-
							23796	9									
07	229834	X	107799	-0-	-122035	-0-	1582	1	85211	3	Y	19096	18748	0	348	8	-0-
							21006	9									
08	229834	X	92412	-0-	-137422	-0-	1479	1	74697	3	Y	14760	14655	0	105	8	-0-
							16236	9									
09	222420	X	74857	-0-	-147563	-0-	1352	1	58427	3	Y	13707	13568	0	139	8	-0-
							15078	9									
10	229834	X	73651	-0-	-156183	-0-	1972	1	57633	3	Y	12769	12664	0	105	8	-0-
							14046	9									

ARCHES 55-1-17 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 297819 COMPL. DATE 01/26/2024 TOTAL DEPTH 11169 PERF.11421 - 21329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		138512	-0-	138512	725026	1559	1	107125	3	Y	27116	26759	0	357	8	-0-
							29828	9									
06	849141	X	124115	-0-	-725026	-0-	1653	1	96414	3	Y	23680	23456	0	224	8	-0-
							26048	9									
07	222456	X	106119	-0-	-116337	-0-	1555	1	83759	3	Y	18914	18522	0	392	8	-0-
							20805	9									
08	222456	X	91576	-0-	-130880	-0-	1535	1	77550	3	Y	11355	11252	0	103	8	-0-
							12491	9									
09	215280	X	79071	-0-	-136209	-0-	1389	1	60034	3	Y	16044	15872	0	172	8	-0-
							17648	9									
10	222456	X	68612	-0-	-153844	-0-	1782	1	52082	3	Y	13407	13285	0	122	8	-0-
							14748	9									

ARCHES 55-1-17 UNIT WELL #: 21H RRCID -> 297896 COMPL. DATE 01/26/2024 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11807 - 21664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		119387	-0-	119387	616020	1488	1	102247	3	Y	14229	14044	0	185	8	-0-
							15652	9									
06	711262	X	95242	-0-	-616020	-0-	1394	1	81295	3	Y	11412	11323	0	89	8	-0-
							12553	9									
07	197222	X	91301	-0-	-105921	-0-	1455	1	78407	3	Y	10399	10237	0	162	8	-0-
							11439	9									
08	197222	X	66759	-0-	-130463	-0-	1107	1	55910	3	Y	8856	8799	0	57	8	-0-
							9742	9									
09	190860	X	65103	-0-	-125757	-0-	1232	1	53247	3	Y	9658	9574	0	84	8	-0-
							10624	9									
*10	197222	X	59698	-0-	-137524	-0-	1643	1	48022	3	Y	9121	9063	0	58	8	-0-
							10033	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
05	0		158778	-0-	158778	864505	4285 24490	1 9	130003	3	Y	22264	21934	0	330	8	-0-
06	998672	X	134167	-0-	-864505	-0-	3487 20381	1 9	110299	3	Y	18528	18342	0	186	8	-0-
07	153512	X	125525	-0-	-27987	-0-	3332 18748	1 9	103445	3	Y	17044	16906	0	138	8	-0-
*08	153512	X	108530	-0-	-44982	-0-	3249 18372	1 9	86909	3	Y	16702	16599	0	103	8	-0-
09	148560	X	92754	-0-	-55806	-0-	2883 16829	1 9	73042	3	Y	15299	15173	0	126	8	-0-
10	153512	X	89022	-0-	-64490	-0-	2482 16750	1 9	69790	3	Y	15227	15133	0	94	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
05	0		88600	-0-	88600	484786	999 18994	1 9	68607	3	Y	17267	17099	0	168	8	-0-
06	540300	X	55514	-0-	-484786	-0-	724 12535	1 9	42255	3	Y	11395	11303	0	92	8	-0-
07	174654	X	57106	-0-	-117548	-0-	830 11561	1 9	44715	3	Y	10510	10340	0	170	8	-0-
*08	174654	X	64765	-0-	-109889	-0-	986 13978	1 9	49801	3	Y	12707	12647	0	60	8	-0-
09	169020	X	67911	-0-	-101109	-0-	1233 13413	1 9	53265	3	Y	12194	12111	0	83	8	-0-
10	174654	X	74689	-0-	-99965	-0-	2011 13917	1 9	58761	3	Y	12652	12587	0	65	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
05	0		113839	-0-	113839	577917	1380 17670	1 9	94789	3	Y	16064	15896	0	168	8	-0-
06	647458	X	69541	-0-	-577917	-0-	966 12251	1 9	56324	3	Y	11137	11047	0	90	8	-0-
07	235848	X	51654	-0-	-184194	-0-	749 10535	1 9	40370	3	Y	9577	9417	0	160	8	-0-
*08	235848	X	63872	-0-	-171976	-0-	1026 11031	1 9	51815	3	Y	10028	9987	0	41	8	-0-
09	228240	X	74412	-0-	-153828	-0-	1476 9136	1 9	63800	3	Y	8305	8244	0	61	8	-0-
10	235848	X	71717	-0-	-164131	-0-	2063 9386	1 9	60268	3	Y	8533	8489	0	44	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
05	0		184803	-0-	184803	842698	2174 33290	1 9	149339	3	Y	30264	29861	0	403	8	-0-
06	1012215	X	169517	-0-	-842698	-0-	2381 28228	1 9	138908	3	Y	25662	25408	0	254	8	-0-
07	292020	X	158532	-0-	-133488	-0-	2399 26871	1 9	129262	3	Y	24428	23957	0	471	8	-0-
*08	292020	X	138604	-0-	-153416	-0-	2152 27762	1 9	108690	3	Y	25238	25095	0	143	8	-0-
09	282600	X	125575	-0-	-157025	-0-	2445 17493	1 9	105637	3	Y	15903	15718	0	185	8	-0-
10	292020	X	128408	-0-	-163612	-0-	3715 16133	1 9	108560	3	Y	14666	14526	0	140	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
05	703948	X	160245	-0-	-543703	-0-	4131	1	125326	3	Y	27989	27548	0	441	8	-0-
							30788	9									
06	132802	X	132802	-0-	-0-	-0-	3239	1	102451	3	Y	24647	24344	0	303	8	-0-
							27112	9									
07	139707	X	139707	-0-	-0-	-0-	3465	1	107564	3	Y	26071	25855	0	216	8	-0-
							28678	9									
*08	154682	X	154682	-0-	-0-	-0-	4562	1	122040	3	Y	25527	25387	0	140	8	-0-
							28080	9									
09	135622	X	135622	-0-	-0-	-0-	4228	1	107119	3	Y	22068	21892	0	176	8	-0-
							24275	9									
10	128845	X	128845	-0-	-0-	-0-	3627	1	101971	3	Y	21134	21005	0	129	8	-0-
							23247	9									

CASPER STATE 57-1-47-11 A WELL #: 12HB RRCID -> 298118 COMPL. DATE 04/11/2024 TOTAL DEPTH 9931 PERF.10331 - 25247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		221666	-0-	221666	360960	169706	3	51960	9	Y	47236	46931	0	305	8	-0-
06	0		285641	-0-	285641	646601	53	1	215936	3	Y	63320	62785	0	535	8	-0-
							69652	9									
07	0		262480	-0-	262480	909081	98	1	204287	3	Y	52814	52496	0	318	8	-0-
							58095	9									
*08	0		178294	-0-	178294	1087375	10	1	138044	3	Y	36582	36354	0	228	8	-0-
							40240	9									
*09	1234091	X	146716	-0-	-1087375	-0-	16	1	114126	3	Y	29613	29383	0	230	8	-0-
							32574	9									
10	229772	X	168583	-0-	-61189	-0-	44	1	131019	3	Y	34109	33777	0	332	8	-0-
							37520	9									

WAND STATE 56-3-18-19 A WELL #: 21HA RRCID -> 298183 COMPL. DATE 03/08/2024 TOTAL DEPTH 10761 PERF.10675 - 17827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		169451	-0-	169451	169451	136522	3	32929	9	Y	29935	29599	0	336	8	-0-
04	0		136634	-0-	136634	306085	107530	3	29104	9	Y	26458	26201	0	257	8	-0-
05	0		123926	-0-	123926	430011	98991	3	24935	9	Y	22668	22465	0	203	8	-0-
06	0		106911	-0-	106911	536922	86458	3	20453	9	Y	18594	18385	0	209	8	-0-
07	0		82623	-0-	82623	619545	67450	3	15173	9	Y	13794	13699	0	95	8	-0-
*08	725702	X	106157	-0-	-619545	-0-	88872	3	17285	9	Y	15714	15608	0	106	8	-0-
*09	165810	X	92257	-0-	-73553	-0-	77750	3	14507	9	Y	13188	13065	0	123	8	-0-
10	171337	X	91666	-0-	-79671	-0-	77390	3	14276	9	Y	12978	12833	0	145	8	-0-

WAND STATE 56-3-18-19 B WELL #: 12HA RRCID -> 298185 COMPL. DATE 03/08/2024 TOTAL DEPTH 10379 PERF.10588 - 20444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		104222	-0-	104222	104222	103915	3	307	9	Y	279	279	8			-0-
04	0		115050	-0-	115050	219272	80371	3	34679	9	Y	31526	31242	0	284	8	-0-
05	0		101735	-0-	101735	321007	71853	3	29882	9	Y	27165	26922	0	243	8	-0-
06	0		94483	-0-	94483	415490	68963	3	25520	9	Y	23200	22942	0	258	8	-0-
07	0		69165	-0-	69165	484655	50480	3	18685	9	Y	16986	16876	0	110	8	-0-
*08	574586	X	89931	-0-	-484655	-0-	67724	3	22207	9	Y	20188	20056	0	132	8	-0-
*09	114180	X	73017	-0-	-41163	-0-	55184	3	17833	9	Y	16212	16055	0	157	8	-0-
10	117986	X	70759	-0-	-47227	-0-	53633	3	17126	9	Y	15569	15380	0	189	8	-0-

WAND STATE 56-3-18-19 C WELL #: 13H RRCID -> 298187 COMPL. DATE 03/08/2024 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10499 - 20147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		156684	-0-	156684	156684	156369	3	315	9	Y	286	286	8			-0-
04	0		172043	-0-	172043	328727	122055	3	49988	9	Y	45444	45191	0	253	8	-0-
05	0		148474	-0-	148474	477201	106686	3	41788	9	Y	37989	37782	0	207	8	-0-
06	0		114324	-0-	114324	591525	83670	3	30654	9	Y	27867	27669	0	198	8	-0-
07	0		81291	-0-	81291	672816	59978	3	21313	9	Y	19375	19290	0	85	8	-0-
*08	773683	X	100867	-0-	-672816	-0-	76108	3	24759	9	Y	22508	22409	0	99	8	-0-
*09	193050	X	78342	-0-	-114708	-0-	58347	3	19995	9	Y	18177	18059	0	118	8	-0-
10	199485	X	73370	-0-	-126115	-0-	55165	3	18205	9	Y	16550	16410	0	140	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WAND STATE 56-3-18-19 D WELL #: 22H RRCID -> 298188 COMPL. DATE 03/25/2024 TOTAL DEPTH 10818 PERF.10868 - 20422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		46373	-0-	46373	46373	34694	3	11679	9	Y	10617	10512	0	105	8	-0-
04	0		173474	-0-	173474	219847	137049	3	36425	9	Y	33114	32691	0	423	8	-0-
05	0		126540	-0-	126540	346387	101309	3	25231	9	Y	22937	22680	0	257	8	-0-
06	0		115973	-0-	115973	462360	94040	3	21933	9	Y	19939	19670	0	269	8	-0-
07	0		76814	-0-	76814	539174	61083	3	15731	9	Y	14301	14173	0	128	8	-0-
*08	653848	X	114674	-0-	-539174	-0-	95352	3	19322	9	Y	17565	17428	0	137	8	-0-
*09	237780	X	93024	-0-	-144756	-0-	76162	3	16862	9	Y	15329	15160	0	169	8	-0-
10	245706	X	90663	-0-	-155043	-0-	74108	3	16555	9	Y	15050	14852	0	198	8	-0-

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
03	0		27239	-0-	27239	27239	27138	3	101	9	Y	92	92	8			-0-
04	0		196672	-0-	196672	223911	139906	3	56766	9	Y	51605	51109	0	496	8	-0-
05	0		168995	-0-	168995	392906	117007	3	51988	9	Y	47262	46849	0	413	8	-0-
06	0		124655	-0-	124655	517561	89222	3	35433	9	Y	32212	31854	0	358	8	-0-
07	0		91898	-0-	91898	609459	66657	3	25241	9	Y	22946	22794	0	152	8	-0-
*08	725186	X	115727	-0-	-609459	-0-	86569	3	29158	9	Y	26507	26329	0	178	8	-0-
*09	241260	X	89000	-0-	-152260	-0-	66281	3	22719	9	Y	20654	20451	0	203	8	-0-
10	249302	X	82485	-0-	-166817	-0-	62061	3	20424	9	Y	18567	18341	0	226	8	-0-

GREENWICH STATE 57-3-26-35 A WELL #: 11HA RRCID -> 298248 COMPL. DATE 03/23/2024 TOTAL DEPTH 9985 PERF.10545 - 20821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	0		55069	-0-	55069	55069	40873	3	14196	9	Y	12905	12829	0	76	8	-0-
04	0		217525	-0-	217525	272594	247	1	176014	3	Y	37513	37288	0	225	8	-0-
							41264	9									
05	0		205590	-0-	205590	478184	768	1	165154	3	Y	36062	35908	0	154	8	-0-
							39668	9									
06	0		171164	-0-	171164	649348	874	1	140265	3	Y	27295	27152	0	143	8	-0-
							30025	9									
07	0		146910	-0-	146910	796258	598	1	123410	3	Y	20820	20753	0	67	8	-0-
							22902	9									
*08	941817	X	145559	-0-	-796258	-0-	364	1	125222	3	Y	18157	18107	0	50	8	-0-
							19973	9									
09	144870	X	138360	-0-	-6510	-0-	1646	1	117153	3	Y	17783	17701	0	82	8	-0-
							19561	9									
10	149699	X	125532	-0-	-24167	-0-	1176	1	109085	3	Y	13883	13777	0	106	8	-0-
							15271	9									

GREENWICH STATE 57-3-26-35 B WELL #: 21HA RRCID -> 298249 COMPL. DATE 03/23/2024 TOTAL DEPTH 10179 PERF.10625 - 20782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	0		27949	-0-	27949	27949	27884	3	65	9	Y	59	59	8			-0-
04	0		424852	-0-	424852	452801	519	1	369067	3	Y	50242	49980	0	262	8	-0-
							55266	9									
05	0		407574	-0-	407574	860375	1627	1	350044	3	Y	50821	50621	0	200	8	-0-
							55903	9									
06	0		319865	-0-	319865	1180240	1733	1	277947	3	Y	36532	36342	0	190	8	-0-
							40185	9									
07	0		257387	-0-	257387	1437627	1098	1	226525	3	Y	27058	26968	0	90	8	-0-
							29764	9									
08	0	W	283064	-0-	283064	1720691	744	1	255780	3	Y	24127	24056	0	71	8	-0-
							26540	9									
09	0	W	264681	-0-	264681	1985372	3325	1	236651	3	Y	22459	22344	0	115	8	-0-
							24705	9									
10	0	W	235437	-0-	235437	2220809	2312	1	214500	3	Y	16932	16792	0	140	8	-0-
							18625	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
GREENWICH STATE 57-3-26-35 C WELL #: 12HA RRCID -> 298252 COMPL. DATE 03/23/2024 TOTAL DEPTH 9906 PERF.10279 - 20566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10919	10919	0			-0-
04	0		224938	-0-	224938	224938	266	1	189217	3	Y	32232	31964	0	268	8	-0-
							35455	9									
05	0		228292	-0-	228292	453230	850	1	182954	3	Y	40444	40212	0	232	8	-0-
							44488	9									
06	0		181872	-0-	181872	635102	910	1	145997	3	Y	31786	31551	0	235	8	-0-
							34965	9									
07	0		150138	-0-	150138	785240	596	1	122948	3	Y	24176	24064	0	112	8	-0-
							26594	9									
*08	947523	X	162283	-0-	-785240	-0-	402	1	138277	3	Y	21458	21368	0	90	8	-0-
							23604	9									
09	172170	X	143670	-0-	-28500	-0-	1692	1	120449	3	Y	19572	19435	0	137	8	-0-
							21529	9									
10	177909	X	122783	-0-	-55126	-0-	1143	1	106058	3	Y	14165	13993	0	172	8	-0-
							15582	9									

GREENWICH STATE 57-3-35-26 F WELL #: 14HA RRCID -> 298253 COMPL. DATE 03/22/2024 TOTAL DEPTH 9901 PERF.10326 - 20574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		50376	-0-	50376	50376	36758	3	13618	9	Y	12380	12380	0			-0-
04	0		197473	-0-	197473	247849	149910	3	47563	9	Y	43239	42848	0	391	8	-0-
05	0		195745	-0-	195745	443594	155082	3	40663	9	Y	36966	36602	0	364	8	-0-
06	0		154280	-0-	154280	597874	124178	3	30102	9	Y	27365	26978	0	387	8	-0-
07	0		121967	-0-	121967	719841	98016	3	23951	9	Y	21774	21611	0	163	8	-0-
*08	829123	X	109282	-0-	-719841	-0-	89368	3	19914	9	Y	18104	17959	0	145	8	-0-
09	158250	X	95292	-0-	-62958	-0-	79765	3	15527	9	Y	14115	13937	0	178	8	-0-
10	163525	X	90455	-0-	-73070	-0-	1938	1	72497	3	Y	14564	14344	0	220	8	-0-
							16020	9									

GREENWICH STATE 57-3-26-35 I WELL #: 16HA RRCID -> 298254 COMPL. DATE 03/12/2024 TOTAL DEPTH 9947 PERF.10278 - 20021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	0		110418	-0-	110418	110418	83143	3	27275	9	Y	24795	24599	0	196	8	-0-
04	0		167433	-0-	167433	277851	191	1	135957	3	Y	28441	28198	0	243	8	-0-
							31285	9									
05	0		183757	-0-	183757	461608	741	1	159297	3	Y	21563	21331	0	232	8	-0-
							23719	9									
06	0		164959	-0-	164959	626567	911	1	146059	3	Y	16354	16101	0	253	8	-0-
							17989	9									
07	0		146968	-0-	146968	773535	636	1	131105	3	Y	13843	13740	0	103	8	-0-
							15227	9									
*08	931650	X	158115	-0-	-773535	-0-	415	1	142864	3	Y	13487	13416	0	71	8	-0-
							14836	9									
09	177360	X	158063	-0-	-19297	-0-	1989	1	141555	3	Y	13199	13061	0	138	8	-0-
							14519	9									
10	183272	X	139665	-0-	-43607	-0-	1374	1	127460	3	Y	9846	9695	0	151	8	-0-
							10831	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
GREENWICH STATE 57-3-26-35 H WELL #: 23HA RRCID -> 298255 COMPL. DATE 03/12/2024 TOTAL DEPTH 10252 PERF.10683 - 20970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	0		167577	-0-	167577	167577	136624	3	30953	9	Y	28139	27932	0	207	8	-0-
04	0		289089	-0-	289089	456666	352	1	250651	3	Y	34624	34380	0	244	8	-0-
							38086	9									
05	0		240030	-0-	240030	696696	1027	1	221007	3	Y	16360	16209	0	151	8	-0-
							17996	9									
06	0		188423	-0-	188423	885119	1092	1	175230	3	Y	11001	10846	0	155	8	-0-
							12101	9									
07	0		157027	-0-	157027	1042146	700	1	144369	3	Y	10871	10808	0	63	8	-0-
							11958	9									
08	0	W	177573	-0-	177573	1219719	487	1	167524	3	Y	8693	8654	0	39	8	-0-
							9562	9									
09	0	W	166242	-0-	166242	1385961	2178	1	154996	3	Y	8244	8158	0	86	8	-0-
							9068	9									
10	0	W	149733	-0-	149733	1535694	1511	1	140244	3	Y	7253	7188	0	65	8	-0-
							7978	9									

GREENWICH STATE 57-3-35-26 D WELL #: 13HA RRCID -> 298262 COMPL. DATE 03/22/2024 TOTAL DEPTH 10044 PERF.10312 - 20619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		30111	-0-	30111	30111	22757	3	7354	9	Y	6685	6685	0			-0-
04	0		193809	-0-	193809	223920	158970	3	34839	9	Y	31672	31379	0	293	8	-0-
05	0		242647	-0-	242647	466567	197072	3	45575	9	Y	41432	41055	0	377	8	-0-
06	0		196740	-0-	196740	663307	161494	3	35246	9	Y	32042	31690	0	352	8	-0-
07	0		150829	-0-	150829	814136	125638	3	25191	9	Y	22901	22757	0	144	8	-0-
08	949373	X	135237	-0-	-814136	-0-	112114	3	23123	9	Y	21021	20899	0	122	8	-0-
09	199020	X	124038	-0-	-74982	-0-	103861	3	20177	9	Y	18343	18182	0	161	8	-0-
10	205654	X	117176	-0-	-88478	-0-	2569	1	96070	3	Y	16852	16673	0	179	8	-0-
							18537	9									

GREENWICH STATE 57-3-26-35 G WELL #: 15HA RRCID -> 298265 COMPL. DATE 03/12/2024 TOTAL DEPTH 10027 PERF.10356 - 20654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	0		167427	-0-	167427	167427	125994	3	41433	9	Y	37666	37414	0	252	8	-0-
04	0		220322	-0-	220322	387749	248	1	176807	3	Y	39334	39087	0	247	8	-0-
							43267	9									
05	0		242063	-0-	242063	629812	951	1	204494	3	Y	33289	32998	0	291	8	-0-
							36618	9									
06	0		201143	-0-	201143	830955	1053	1	168879	3	Y	28374	28135	0	239	8	-0-
							31211	9									
07	0		160087	-0-	160087	991042	662	1	136624	3	Y	20728	20631	0	97	8	-0-
							22801	9									
*08	1154130	X	163088	-0-	-991042	-0-	424	1	145743	3	Y	15383	15315	0	68	8	-0-
							16921	9									
09	227430	X	149021	-0-	-78409	-0-	1864	1	132691	3	Y	13151	13031	0	120	8	-0-
							14466	9									
10	235011	X	127520	-0-	-107491	-0-	1239	1	114995	3	Y	10260	10138	0	122	8	-0-
							11286	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	32090	X	NO RPT	-0-	-32090	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	192540	X	NO RPT	-0-	-192540	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	198958	X	NO RPT	-0-	-198958	-0-	Y	NO RPT	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION 027200
RICHBURG UNIT WELL #: 2H RRCID -> 282663 COMPL. DATE 09/28/2016 TOTAL DEPTH 10559 PERF.10943 - 15180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3193	X	2237	-0-	-956	-0-	674	1	676	3	Y	795	1263	0			440
							12	4	875	9							
06	4140	X	2722	-0-	-1418	-0-	659	1	1522	3	Y	474	511	0			403
							20	4	521	9							
07	4278	X	1164	-0-	-3114	-0-	610	1	56	3	Y	452	570	0			285
							1	4	497	9							
*08	3410	X	1769	-0-	-1641	-0-	261	1	962	2	Y	368	337	1	81	7	235
							141	4	405	9							
09	3300	X	1212	-0-	-2088	-0-	361	1	374	2	Y	397	327	1			305
							40	4	437	9							
10	2821	X	2287	-0-	-534	-0-	453	1	1376	2	Y	366	439	1			232
							55	4	403	9							

FIREBIRD 52 WELL #: 1 RRCID -> 283699 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10336 - 12578

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	158	7			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARRACUDA 49 WELL #: 1 RRCID -> 283806 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 12618 PERF.10401 - 12410

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
10	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

05	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					89
06	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					89
07	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					89
08	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					89
09	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					N	-0-					89
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

GRACE CARTER 56 WELL #: 2H RRCID -> 284024 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 10521 PERF.10670 - 15993

05	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	310	1	4721	3	N	321	343	0			279
							353	9									
06	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	300	1	5135	3	N	108					387
							119	9									
07	5332	X	5016	-0-	-316	-0-	288	1	4455	3	N	248	220	0			415
							273	9									
08	4960	X	3953	-0-	-1007	-0-	3723	2	230	9	N	209	231	0			393
09	5550	X	-0-	-0-	-5550	-0-					N	-0-					393
10	5735	X	4825	-0-	-910	-0-	310	1	4383	2	N	120	134	0			379
							132	9									

RICHMOND 39 WELL #: 1H RRCID -> 284030 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 10492 PERF.11005 - 15313

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
POCONO 65 WELL #: 1H RRCID -> 284074 COMPL. DATE 07/30/2011 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10969 - 15181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOGWOOD STATE WELL #: 401CH RRCID -> 284942 COMPL. DATE 01/15/2018 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10805 - 15169

05	13578	X	2076	-0-	-11502	-0-	1987	2	89	9	Y	81					356
06	11850	X	9092	-0-	-2758	-0-	9022	2	70	9	Y	64	189	1			231
07	11687	X	5854	-0-	-5833	-0-	5648	2	206	9	Y	187	151	1			267
08	11687	X	6163	-0-	-5524	-0-	6073	2	90	9	Y	82	72	1			277
09	9090	X	746	-0-	-8344	-0-	746	2			Y	-0-					277
10	9393	X	3048	-0-	-6345	-0-	3048	2			Y	-0-					277

LEE WELL #: 402BH RRCID -> 285082 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 10664 PERF.10901 - 15316

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	17453	X	16200	-0-	-1253	-0-	857	1	13562	3	Y	1619	1585	0			181
							1781	9									
06	16478	X	16478	-0-	-0-	-0-	805	1	13948	3	Y	1568	1605	0			144
							1725	9									
07	16678	X	15675	-0-	-1003	-0-	829	1	13231	3	Y	1468	1445	0			167
							1615	9									
08	16678	X	15553	-0-	-1125	-0-	956	1	12874	3	Y	1566	1487	0			246
							1723	9									
09	16470	X	16005	-0-	-465	-0-	921	1	13524	3	Y	1418	1512	0			152
							1560	9									
10	17019	X	5627	-0-	-11392	-0-	442	1	692	2	Y	608	644	0			116
							3824	3	669	9							

CYPRESS STATE WELL #: 501AH RRCID -> 285151 COMPL. DATE 08/24/2017 TOTAL DEPTH 8769 PERF. 8889 - 13254

05	6696	X	6621	-0-	-75	-0-	8	1	6372	2	Y	219	203	1			31
							241	9									
06	6480	X	4445	-0-	-2035	-0-	4398	2	47	9	Y	43	67	1			7
07	6696	X	4417	-0-	-2279	-0-	4249	2	168	9	Y	153	142	1			18
08	7316	X	3160	-0-	-4156	-0-	3010	2	150	9	Y	136	137	1			17
09	6420	X	1075	-0-	-5345	-0-	976	2	99	9	Y	90	16	1			91
10	6634	X	1204	-0-	-5430	-0-	1071	2	133	9	Y	121	194	1			18

LEE WELL #: 401AH RRCID -> 285152 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 10335 PERF.10578 - 14892

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
05	8738	X	8738	-0-	-0-	-0-	649	1	7004	3	Y	986	965	0			110
							1085	9									
06	9152	X	9152	-0-	-0-	-0-	613	1	7499	3	Y	945	968	0			87
							1040	9									
07	8424	X	8424	-0-	-0-	-0-	635	1	6786	3	Y	912	895	0			104
							1003	9									
08	8072	X	8072	-0-	-0-	-0-	707	1	6297	3	Y	971	922	0			153
							1068	9									
09	6930	X	6663	-0-	-267	-0-	656	1	5128	3	Y	799	866	0			86
							879	9									
10	7161	X	5987	-0-	-1174	-0-	539	1	819	2	Y	96	164	0			18
							4523	3	106	9							

CYPRESS STATE WELL #: 401AH RRCID -> 285398 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 9273 PERF. 9453 - 13971

05	6213	X	6213	-0-	-0-	-0-	26	1	6012	2	Y	159	154	1			22
							175	9									
06	7382	X	7382	-0-	-0-	-0-	7211	2	171	9	Y	155	151	1			26
07	7813	X	7813	-0-	-0-	-0-	7585	2	228	9	Y	207	209	1			24
08	19189	X	6573	-0-	-12616	-0-	6344	2	229	9	Y	208	206	1			26
09	13770	X	1872	-0-	-11898	-0-	1792	2	80	9	Y	73	24	1			75
10	7812	X	4407	-0-	-3405	-0-	4229	2	178	9	Y	162	213	1			24

LEE WELL #: 404BH RRCID -> 285404 COMPL. DATE 05/17/2018 TOTAL DEPTH 10684 PERF.10880 - 15310

05	18414	X	4245	-0-	-14169	-0-	510	1	3102	3	Y	575	568	0			109
							633	9									
06	18000	X	211	-0-	-17789	-0-	91	1	120	3	Y	-0-	109	0			-0-
07	18600	X	-0-	-0-	-18600	-0-					Y	-0-					-0-
08	18600	X	-0-	-0-	-18600	-0-					Y	-0-					-0-
09	16890	X	1	-0-	-16889	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
10	4247	X	505	-0-	-3742	-0-	105	1	61	2	Y	-0-					-0-
							339	3									

BURNSIDE WELL #: 402BH RRCID -> 285421 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10786 - 15180

05	15717	X	13206	-0-	-2511	-0-	871	1	11708	3	Y	570	570	0			44
							627	9									
06	15570	X	12632	-0-	-2938	-0-	788	1	11231	3	Y	557	546	0			55
							613	9									
07	16089	X	12297	-0-	-3792	-0-	833	1	10949	3	Y	468	473	0			50
							515	9									
08	16089	X	12055	-0-	-4034	-0-	878	1	10664	3	Y	466	471	0			45
							513	9									
09	15030	X	11783	-0-	-3247	-0-	921	1	10201	3	Y	473	484	0			34
							141	4	520	9							
10	13206	X	11989	-0-	-1217	-0-	849	1	1604	2	Y	488	489	0			33
							8862	3	137	4							

BURNSIDE WELL #: 401AH RRCID -> 285465 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 10280 PERF.10500 - 14980

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BULL RUN WELL #: 403AH RRCID -> 285473 COMPL. DATE 03/10/2018 TOTAL DEPTH 10335 PERF.10500 - 14906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	571	1	4550	3	Y	145	144	0			16
							160	9									
06	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	504	1	3838	3	Y	137	140	0			13
							151	9									
07	4030	X	3703	-0-	-327	-0-	518	1	3050	3	Y	123	122	0			14
							135	9									
08	5270	X	2964	-0-	-2306	-0-	570	1	2261	3	Y	121	116	0			19
							133	9									
09	5100	X	2799	-0-	-2301	-0-	545	1	2113	3	Y	128	133	0			14
							141	9									
10	5270	X	1764	-0-	-3506	-0-	73	1	253	2	Y	35	42	0			7
							1399	3	39	9							

BULL RUN WELL #: 407AH RRCID -> 285477 COMPL. DATE 03/14/2018 TOTAL DEPTH 10304 PERF.10500 - 14955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19096	X	18323	-0-	-773	-0-	913	1	15367	3	Y	1857	1830	0			207
							2043	9									
06	18712	X	18712	-0-	-0-	-0-	862	1	15913	3	Y	1761	1806	0			162
							1937	9									
07	19096	X	18127	-0-	-969	-0-	900	1	15342	3	Y	1714	1681	0			195
							1885	9									
08	18414	X	18033	-0-	-381	-0-	1001	1	15074	3	Y	1780	1695	0			280
							1958	9									
09	23132	X	23132	-0-	-0-	-0-	1191	1	20180	3	Y	1601	1709	0			172
							1761	9									
10	18414	X	17149	-0-	-1265	-0-	748	1	2371	2	Y	845	856	0			161
							13100	3	930	9							

BULL RUN WELL #: 405AH RRCID -> 285478 COMPL. DATE 03/13/2018 TOTAL DEPTH 10313 PERF.10490 - 14922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22940	X	20095	-0-	-2845	-0-	997	1	18057	3	Y	946	942	0			106
							1041	9									
06	21690	X	19354	-0-	-2336	-0-	909	1	17503	3	Y	856	883	0			79
							942	9									
07	22413	X	18971	-0-	-3442	-0-	955	1	17108	3	Y	825	810	0			94
							908	9									
08	19809	X	18260	-0-	-1549	-0-	1037	1	16333	3	Y	809	776	0			127
							890	9									
09	19170	X	16477	-0-	-2693	-0-	986	1	14605	3	Y	805	846	0			86
							886	9									
10	19809	X	18967	-0-	-842	-0-	1075	1	2708	2	Y	204	251	0			39
							14960	3	224	9							

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
05	36301	X	36301	-0-	-0-	-0-	32860	3	1186	4	Y	2050	2049	0			147
							2255	9									
06	37440	X	34235	-0-	-3205	-0-	32033	3	76	4	Y	1933	1943	0			137
							2126	9									
07	38688	X	35032	-0-	-3656	-0-	32693	3	157	4	Y	1984	1968	0			153
							2182	9									
08	38517	X	38517	-0-	-0-	-0-	36229	2	62	4	Y	2024	2019	0			158
							2226	9									
09	37472	X	37472	-0-	-0-	-0-	35117	2	122	4	Y	2030	2018	0			170
							2233	9									
10	38097	X	38097	-0-	-0-	-0-	246	1	35572	2	Y	1970	2011	0			129
							112	4	2167	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BULL RUN WELL #: 408BH RRCID -> 285519 COMPL. DATE 03/13/2018 TOTAL DEPTH 10597 PERF.10790 - 15186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRANT WELL #: 404BR RRCID -> 285521 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 10835 PERF.11058 - 15240

05	18135	X	9529	-0-	-8606	-0-	547	1	8203	3	Y	708	709	0			99
							779	9									
06	16050	X	10163	-0-	-5887	-0-	513	1	9006	3	Y	585	584	0			100
							644	9									
07	15686	X	12265	-0-	-3421	-0-	616	1	11051	3	Y	544	519	0			125
							598	9									
08	15314	X	13317	-0-	-1997	-0-	711	1	11777	3	Y	754	698	0			181
							829	9									
09	14820	X	5504	-0-	-9316	-0-	481	1	4645	3	Y	344	485	0			40
							378	9									
10	12276	X	265	-0-	-12011	-0-	214	1	51	9	Y	46	74	0			12

ST. CLAIR UNIT 2827 WELL #: 11H RRCID -> 285522 COMPL. DATE 04/09/2019 TOTAL DEPTH 10554 PERF.10863 - 20716

05	29946	X	28381	-0-	-1565	-0-	26264	3	13	4	Y	1913	1990	0			234
							2104	9									
06	29640	X	25902	-0-	-3738	-0-	23046	3	2856	9	Y	2596	2494	0			336
07	30628	X	25725	-0-	-4903	-0-	22560	3	3165	9	Y	2877	2732	0			481
08	25296	X	23653	-0-	-1643	-0-	20714	2	1	4	Y	2671	2660	0			492
							2938	9									
09	24480	X	13371	-0-	-11109	-0-	10891	2	1	4	Y	2254	2285	0			461
							2479	9									
10	25296	X	10594	-0-	-14702	-0-	461	1	8821	2	Y	1192	1224	0			429
							1	4	1311	9							

STATE CVX UNIT B1314 WELL #: 20H RRCID -> 285527 COMPL. DATE 02/09/2019 TOTAL DEPTH 10984 PERF.11050 - 21063

05	38006	X	36780	-0-	-1226	-0-	713	1	32534	3	Y	3041	3092	0			355
							188	4	3345	9							
06	36780	X	35013	-0-	-1767	-0-	672	1	30998	3	Y	2963	2937	0			381
							84	4	3259	9							
07	38006	X	35294	-0-	-2712	-0-	693	1	31249	3	Y	2992	2889	0			484
							61	4	3291	9							
08	33952	X	33952	-0-	-0-	-0-	30583	2	110	4	Y	2963	3176	0			271
							3259	9									
09	32250	X	32037	-0-	-213	-0-	28792	2	132	4	Y	2830	2768	0			333
							3113	9									
10	33789	X	33789	-0-	-0-	-0-	1017	1	29480	2	Y	2924	2952	0			305
							76	4	3216	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
GRANT WELL #: 403AH RRCID -> 285535 COMPL. DATE 12/16/2017 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10667 - 15120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	5022	X	2151	-0-	-2871	-0-	5	1	1741	2	N	368	391	1			282
							405	9									
06	4860	X	1796	-0-	-3064	-0-	57	1	1281	2	N	416	391	1			307
							458	9									
07	4309	X	479	-0-	-3830	-0-	85	1	394	9	N	358	397	1			268
08	3937	X	1051	-0-	-2886	-0-	148	1	512	2	N	355	391	1			232
							391	9									
09	2610	X	648	-0-	-1962	-0-	154	1	208	2	N	260	192	1			300
							286	9									
10	2323	X	2323	-0-	-0-	-0-	180	1	1886	2	N	234	358	1			176
							257	9									

MCGARY STATE UNIT 1011 WELL #: 10H RRCID -> 285589 COMPL. DATE 08/30/2018 TOTAL DEPTH 10951 PERF.10956 - 20689

05	26741	X	26741	-0-	-0-	-0-	682	1	24926	3	N	1030	997	0			337
							1133	9									
06	25830	X	25104	-0-	-726	-0-	643	1	23421	3	N	945	1025	0			257
							1040	9									
07	26691	X	26405	-0-	-286	-0-	675	1	24618	3	N	1011	741	0			527
							1112	9									
08	26691	X	25298	-0-	-1393	-0-	24220	2	1078	9	N	980	1256	0			251
09	25830	X	23358	-0-	-2472	-0-	22351	2	1007	9	N	915	907	0			259
10	26691	X	24329	-0-	-2362	-0-	496	1	22801	2	N	938	999	0			198
							1032	9									

FOWLER STATE UNIT 1720 WELL #: 1H RRCID -> 285590 COMPL. DATE 06/02/2017 TOTAL DEPTH 10567 PERF.10724 - 17910

05	14012	X	13025	-0-	-987	-0-	11104	3	1921	9	Y	1746	1817	0			433
06	14160	X	10468	-0-	-3692	-0-	8678	3	1790	9	Y	1627	1550	0			510
07	14632	X	9504	-0-	-5128	-0-	7680	3	1824	9	Y	1658	1620	0			548
08	13330	X	12366	-0-	-964	-0-	502	1	10268	2	Y	1451	1725	0			274
							1596	9									
09	12900	X	12689	-0-	-211	-0-	632	1	10211	2	Y	1678	1561	0			391
							1846	9									
10	15376	X	15376	-0-	-0-	-0-	884	1	12479	2	Y	1830	1872	0			349
							2013	9									

FOWLER STATE UNIT 1720 WELL #: 2H RRCID -> 285591 COMPL. DATE 05/28/2018 TOTAL DEPTH 10922 PERF.11248 - 18403

05	19256	X	19256	-0-	-0-	-0-	17996	3	1260	9	Y	1145	1182	0			284
06	19798	X	19798	-0-	-0-	-0-	18784	3	1014	9	Y	922	917	0			289
07	18078	X	18078	-0-	-0-	-0-	17180	3	898	9	Y	816	835	0			270
08	19034	X	16502	-0-	-2532	-0-	600	1	15062	2	Y	764	890	0			144
							840	9									
09	18810	X	18016	-0-	-794	-0-	672	1	16370	2	Y	885	823	0			206
							974	9									
10	19437	X	18621	-0-	-816	-0-	780	1	16812	2	Y	935	963	0			178
							1029	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
05	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	143	141	0			8
06	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	2784	3	11	4	Y	259	255	0			12
							285	9									
07	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	3487	3	325	9	Y	295	272	0			35
08	2604	X	1274	-0-	-1330	-0-	646	1	325	2	Y	275	293	0			17
							303	9									
09	3090	X	1016	-0-	-2074	-0-	712	1	304	9	Y	276	268	0			25
10	3813	X	986	-0-	-2827	-0-	648	1	338	9	Y	307	316	0			16

SAUL 35 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 285595 COMPL. DATE 06/26/2018 TOTAL DEPTH 11079 PERF.11288 - 23487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32395	X	29396	-0-	-2999	-0-	27249	3	16	4	Y	1937	1940	0			239
							2131	9									
06	30360	X	28038	-0-	-2322	-0-	25903	3	9	4	Y	1933	1925	0			247
							2126	9									
07	30938	X	30441	-0-	-497	-0-	28221	3	1	4	Y	2017	1940	0			324
							2219	9									
08	30961	X	30961	-0-	-0-	-0-	861	1	28030	2	Y	1881	1975	0			230
							1	4	2069	9							
09	27210	X	11975	-0-	-15235	-0-	823	1	9965	2	Y	1079	1046	0			263
							1187	9									
10	28117	X	15380	-0-	-12737	-0-	478	1	13861	2	Y	945	1043	0			165
							1	4	1040	9							

SRO 551 ALLOC. A WELL #: 100H RRCID -> 285597 COMPL. DATE 07/07/2018 TOTAL DEPTH 10614 PERF.10766 - 18167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13436	X	13436	-0-	-0-	-0-	11755	3	266	4	Y	1286	1455	0			195
							1415	9									
06	12687	X	12687	-0-	-0-	-0-	11164	3	348	4	Y	1068	1085	0			178
							1175	9									
07	13033	X	13033	-0-	-0-	-0-	11495	3	344	4	Y	1085	1124	0			139
							1194	9									
08	14031	X	14031	-0-	-0-	-0-	591	1	11558	2	Y	1052	987	0			204
							725	4	1157	9							
09	13003	X	13003	-0-	-0-	-0-	556	1	10623	2	Y	1037	1115	0			126
							683	4	1141	9							
10	12969	X	12969	-0-	-0-	-0-	830	1	9932	2	Y	682	705	0			103
							1457	4	750	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
05	15155	X	15155	-0-	-0-	-0-	13882	3	9	4	Y	1149	1155	0			79
							1264	9									
06	14645	X	14645	-0-	-0-	-0-	13417	3	3	4	Y	1114	1110	0			83
							1225	9									
07	14767	X	14767	-0-	-0-	-0-	13508	3	1	4	Y	1144	1063	0			164
							1258	9									
08	12989	X	10012	-0-	-2977	-0-	177	1	8872	2	Y	875	802	0			237
							963	9									
09	16720	X	16720	-0-	-0-	-0-	589	1	14085	2	Y	1860	1272	0			825
							2046	9									
10	18970	X	18970	-0-	-0-	-0-	283	1	16735	2	Y	1640	2326	0			139
							148	4	1804	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

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
05	17949	X	16012	-0-	-1937	-0-	14715	3	11	4	Y	1169	1197	0			206
							1286	9									
06	17370	X	12048	-0-	-5322	-0-	10784	3	1264	9	Y	1149	1127	0			228
07	17949	X	13709	-0-	-4240	-0-	12420	3	1289	9	Y	1172	1121	0			279
08	11904	X	11265	-0-	-639	-0-	597	1	9622	2	Y	949	1054	0			174
							2	4	1044	9							
09	11520	X	10393	-0-	-1127	-0-	632	1	8568	2	Y	1084	1080	0			178
							1	4	1192	9							
10	11904	X	10806	-0-	-1098	-0-	663	1	9170	2	Y	884	932	0			130
							1	4	972	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
05	14570	X	13716	-0-	-854	-0-	1271	1	11316	3	N	799	693	0			731
							250	4	879	9							
06	14100	X	13106	-0-	-994	-0-	1230	1	10723	3	N	726	980	0			477
							354	4	799	9							
07	14570	X	12507	-0-	-2063	-0-	1264	1	10119	3	N	719	683	0			513
							333	4	791	9							
08	13826	X	12494	-0-	-1332	-0-	930	1	10067	2	N	718	657	0			574
							707	4	790	9							
09	13260	X	11740	-0-	-1520	-0-	900	1	9460	2	N	710	698	0			586
							599	4	781	9							
10	13702	X	12391	-0-	-1311	-0-	930	1	9379	2	N	720	782	0			524
							1290	4	792	9							

BOBCAT STATE UNIT 1718 WELL #: 3H RRCID -> 285606 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 10930 PERF.11307 - 18501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12560	X	12560	-0-	-0-	-0-	651	1	10736	3	N	1066	1015	0			679
							1173	9									
06	12373	X	12373	-0-	-0-	-0-	626	1	10583	3	N	1058	1098	0			639
							1164	9									
07	12979	X	12979	-0-	-0-	-0-	651	1	11141	3	N	1079	918	0			800
							1187	9									
08	12518	X	12518	-0-	-0-	-0-	11387	2	1131	9	N	1028	1101	0			727
09	12360	X	12251	-0-	-109	-0-	11074	2	1177	9	N	1070	925	0			872
10	12989	X	12870	-0-	-119	-0-	11650	2	1220	9	N	1109	1129	0			852

DAVIS 2728 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 285607 COMPL. DATE 06/20/2017 TOTAL DEPTH 10855 PERF.11098 - 20743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24893	X	20603	-0-	-4290	-0-	18098	3	2505	9	N	2277	2182	0			581
06	24090	X	18055	-0-	-6035	-0-	15832	3	2223	9	N	2021	2083	0			519
07	24893	X	21137	-0-	-3756	-0-	18620	3	2517	9	N	2288	2226	0			581
08	21731	X	20015	-0-	-1716	-0-	651	1	16862	2	N	2023	1961	0			643
							277	4	2225	9							
09	19950	X	18110	-0-	-1840	-0-	619	1	15036	2	N	2230	2225	0			648
							2	4	2453	9							
10	21142	X	21141	-0-	-1	-0-	648	1	18000	2	N	2265	2228	0			685
							1	4	2492	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
DAVIS 2728 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 285608 COMPL. DATE 08/17/2018 TOTAL DEPTH 10601 PERF.10673 - 20692

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21979	X	21067	-0-	-912	-0-	17780	3	3287	9	N	2988	2798	0	293
06	21270	X	19937	-0-	-1333	-0-	17025	3	2912	9	N	2647	2736	0	204
07	21979	X	20789	-0-	-1190	-0-	17706	3	3083	9	N	2803	2555	0	452
08	21545	X	20391	-0-	-1154	-0-	17381	2	1	4	N	2735	2813	0	374
							3009	9							
09	20490	X	19166	-0-	-1324	-0-	16268	2	9	4	N	2626	2760	0	240
							2889	9							
10	21080	X	21005	-0-	-75	-0-	465	1	17567	2	N	2671	2719	0	192
							35	4	2938	9					

DOROTHY UNIT 38 WELL #: 1 RRCID -> 285609 COMPL. DATE 11/14/2017 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11196 - 19837

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20863	X	20505	-0-	-358	-0-	524	1	18069	3	N	1720	1887	0	179
							20	4	1892	9					
06	19761	X	19761	-0-	-0-	-0-	590	1	17293	3	N	1695	1584	0	290
							13	4	1865	9					
07	20142	X	20142	-0-	-0-	-0-	604	1	17549	3	N	1703	1742	0	251
							116	4	1873	9					
08	20057	X	19609	-0-	-448	-0-	380	1	17329	2	N	1712	1583	0	380
							17	4	1883	9					
09	19830	X	18877	-0-	-953	-0-	600	1	16499	2	N	1616	1706	0	290
							1778	9							
10	20491	X	19689	-0-	-802	-0-	1236	1	16788	2	N	1514	1508	0	296
							1665	9							

DOROTHY UNIT 38 WELL #: 11H RRCID -> 285610 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10937 - 21982

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17298	X	16078	-0-	-1220	-0-	13927	3	3	4	Y	1953	1916	0	114
							2148	9							
06	16290	X	10333	-0-	-5957	-0-	8766	3	1	4	Y	1424	1456	0	82
							1566	9							
07	16709	X	12558	-0-	-4151	-0-	10850	3	1708	9	Y	1553	1532	0	103
08	17372	X	17372	-0-	-0-	-0-	15698	2	1674	9	Y	1522	1531	0	94
09	16410	X	16410	-0-	-0-	-0-	14658	2	25	4	Y	1570	1573	0	91
							1727	9							
10	16141	X	16141	-0-	-0-	-0-	85	1	14135	2	Y	1714	1682	0	123
							36	4	1885	9					

BULL RUN WELL #: 404BH RRCID -> 285620 COMPL. DATE 03/10/2018 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10778 - 15219

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

LEE WELL #: 405AH RRCID -> 285621 COMPL. DATE 05/15/2018 TOTAL DEPTH 10703 PERF.10729 - 15058

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9858	X	2342	-0-	-7516	-0-	664	1	1461	3	Y	197	270	0	37
							217	9							
06	9540	X	556	-0-	-8984	-0-	523	1	33	9	Y	30	59	0	8
07	9858	X	582	-0-	-9276	-0-	562	1	20	9	Y	18	22	0	4
08	9610	X	608	-0-	-9002	-0-	608	1			Y	-0-	4	0	-0-
09	8400	X	537	-0-	-7863	-0-	537	1			Y	-0-			-0-
10	2356	X	18	-0-	-2338	-0-	18	1			Y	-0-			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
LEE WELL #: 403AH RRCID -> 285627 COMPL. DATE 05/17/2018 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10590 - 14844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14663	X	9889	-0-	-4774	-0-	994	1	8129	3	Y	696	729	0			132
							766	9									
06	14190	X	3378	-0-	-10812	-0-	767	1	2282	3	Y	299	351	0			80
							329	9									
07	14663	X	725	-0-	-13938	-0-	725	1			Y	-0-	80	0			-0-
08	12462	X	768	-0-	-11694	-0-	768	1			Y	-0-					-0-
09	10830	X	808	-0-	-10022	-0-	807	1	1	9	Y	1	1	0			-0-
10	9889	X	492	-0-	-9397	-0-	485	1	7	9	Y	6	4	0			2

GRANT WELL #: 402BH RRCID -> 285662 COMPL. DATE 12/16/2017 TOTAL DEPTH 10846 PERF.11139 - 15539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18042	X	15342	-0-	-2700	-0-	989	1	13310	3	Y	948	999	0			133
							1043	9									
06	17370	X	9001	-0-	-8369	-0-	741	1	7680	3	Y	527	570	0			90
							580	9									
07	17515	X	7812	-0-	-9703	-0-	733	1	6665	3	Y	376	380	0			86
							414	9									
08	17515	X	6721	-0-	-10794	-0-	780	1	5556	3	Y	350	352	0			84
							385	9									
09	15810	X	2251	-0-	-13559	-0-	568	1	1540	3	Y	130	199	0			15
							143	9									
10	15345	X	1024	-0-	-14321	-0-	316	1	82	2	Y	157	130	0			42
							453	3	173	9							

GRANT WELL #: 406BH RRCID -> 285669 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 10844 PERF.11055 - 15356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRANT WELL #: 409AH RRCID -> 285694 COMPL. DATE 05/12/2018 TOTAL DEPTH 10524 PERF.10701 - 15194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13051	X	9273	-0-	-3778	-0-	891	1	6878	3	Y	1367	1392	0			192
							1504	9									
06	13740	X	8033	-0-	-5707	-0-	795	1	5843	3	Y	1268	1242	0			218
							1395	9									
07	14198	X	4318	-0-	-9880	-0-	728	1	2840	3	Y	682	743	0			157
							750	9									
08	14198	X	530	-0-	-13668	-0-	530	1			Y	-0-	157	0			-0-
09	11370	X	-0-	-0-	-11370	-0-					Y	-0-					-0-
10	9269	X	-0-	-0-	-9269	-0-					Y	-0-					-0-

GRANT WELL #: 410BH RRCID -> 285730 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 10834 PERF.10990 - 15426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16616	X	14862	-0-	-1754	-0-	1055	1	12171	3	Y	1487	1475	0			209
							1636	9									
06	18290	X	18290	-0-	-0-	-0-	1089	1	15808	3	Y	1266	1258	0			217
							1393	9									
07	16399	X	4742	-0-	-11657	-0-	882	1	3137	3	Y	657	723	0			151
							723	9									
08	15562	X	691	-0-	-14871	-0-	645	1	46	9	Y	42	183	0			10
09	18300	X	747	-0-	-17553	-0-	661	1	86	9	Y	78	79	0			9
10	18910	X	194	-0-	-18716	-0-	190	1	4	9	Y	4	12	0			1

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
GRANT WELL #: 405AH RRCID -> 285737 COMPL. DATE 05/22/2018 TOTAL DEPTH 10569 PERF.10776 - 15024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15221	X	13015	-0-	-2206	-0-	730	1	10990	3	Y	1177	1174	0			165
							1295	9									
06	14730	X	14317	-0-	-413	-0-	718	1	12287	3	Y	1193	1153	0			205
							1312	9									
07	15221	X	14167	-0-	-1054	-0-	744	1	12244	3	Y	1072	1030	0			247
							1179	9									
08	26959	X	26959	-0-	-0-	-0-	1192	1	22826	3	Y	2674	2280	0			641
							2941	9									
09	49914	X	49914	-0-	-0-	-0-	1867	1	40620	3	Y	6752	6601	0			792
							7427	9									
10	28984	X	28984	-0-	-0-	-0-	1252	1	3584	2	Y	3952	3684	0			1060
							19801	3	4347	9							

LEE WELL #: 406BH RRCID -> 285769 COMPL. DATE 05/14/2018 TOTAL DEPTH 10707 PERF.10900 - 15550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26691	X	4224	-0-	-22467	-0-	138	1	3951	3	Y	123	174	0			23
							135	9									
06	17130	X	-0-	-0-	-17130	-0-					Y	-0-	23	0			-0-
07	17701	X	-0-	-0-	-17701	-0-					Y	-0-					-0-
08	16771	X	-0-	-0-	-16771	-0-					Y	-0-					-0-
09	16230	X	-0-	-0-	-16230	-0-					Y	-0-					-0-
10	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					Y	-0-					-0-

GRANT WELL #: 408BH RRCID -> 285775 COMPL. DATE 05/13/2018 TOTAL DEPTH 10837 PERF.11002 - 15427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15810	X	11612	-0-	-4198	-0-	991	1	9695	3	Y	842	849	0			118
							926	9									
06	15420	X	10395	-0-	-5025	-0-	881	1	8676	3	Y	762	749	0			131
							838	9									
07	15934	X	10869	-0-	-5065	-0-	907	1	9296	3	Y	605	597	0			139
							666	9									
08	15934	X	5541	-0-	-10393	-0-	856	1	4307	3	Y	344	401	0			82
							378	9									
09	14220	X	6389	-0-	-7831	-0-	694	1	4707	3	Y	898	875	0			105
							988	9									
10	11625	X	3836	-0-	-7789	-0-	445	1	442	2	Y	459	441	0			123
							2444	3	505	9							

BULL RUN WELL #: 406BH RRCID -> 285782 COMPL. DATE 03/12/2018 TOTAL DEPTH 10592 PERF.10813 - 15169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18084	X	18084	-0-	-0-	-0-	1025	1	16320	3	Y	672	643	0			75
							739	9									
06	16620	X	16267	-0-	-353	-0-	1023	1	14632	3	Y	556	580	0			51
							612	9									
07	17174	X	15449	-0-	-1725	-0-	1084	1	13758	3	Y	552	540	0			63
							607	9									
08	18693	X	14739	-0-	-3954	-0-	1228	1	12888	3	Y	566	540	0			89
							623	9									
09	17490	X	13340	-0-	-4150	-0-	1020	1	11756	3	Y	513	547	0			55
							564	9									
10	18073	X	175	-0-	-17898	-0-	29	1	22	2	Y	4	58	0			1
							120	3	4	9							

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20057	X	16273	-0-		-3784	-0-		14494	3	7	4	Y	1611	1686	0			132
									1772	9									
06	19410	X	15214	-0-		-4196	-0-		13736	3	7	4	Y	1337	1327	0			142
									1471	9									
07	18228	X	14989	-0-		-3239	-0-		13556	3	2	4	Y	1301	1318	0			125
									1431	9									
08	15717	X	14215	-0-		-1502	-0-		12612	2	94	4	Y	1372	1402	0			95
									1509	9									
09	15210	X	13390	-0-		-1820	-0-		11898	2	69	4	Y	1294	1261	0			128
									1423	9									
10	15717	X	14057	-0-		-1660	-0-		88	1	12309	2	Y	1395	1355	0			168
									125	4	1535	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31992	X	31087	-0-		-905	-0-		589	1	27401	3	Y	2673	2717	0			312
									157	4	2940	9							
06	32070	X	28066	-0-		-4004	-0-		565	1	24798	3	Y	2395	2399	0			308
									68	4	2635	9							
07	33139	X	29943	-0-		-3196	-0-		609	1	26511	3	Y	2518	2419	0			407
									53	4	2770	9							
08	29546	X	29546	-0-		-0-	-0-		26705	2	98	4	Y	2494	2673	0			228
									2743	9									
09	28278	X	28278	-0-		-0-	-0-		25537	2	120	4	Y	2383	2330	0			281
									2621	9									
10	29886	X	29886	-0-		-0-	-0-		903	1	26214	2	Y	2454	2479	0			256
									70	4	2699	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14074	X	12342	-0-		-1732	-0-		1044	1	10800	3	Y	453	447	0			35
									498	9									
06	13620	X	12080	-0-		-1540	-0-		954	1	10616	3	Y	464	453	0			46
									510	9									
07	14074	X	11191	-0-		-2883	-0-		996	1	9769	3	Y	387	391	0			42
									426	9									
08	14012	X	11345	-0-		-2667	-0-		1077	1	9838	3	Y	391	395	0			38
									430	9									
09	13410	X	13227	-0-		-183	-0-		1085	1	11604	3	Y	338	352	0			24
									166	4	372	9							
10	12942	X	12942	-0-		-0-	-0-		1018	1	1735	2	Y	400	397	0			27
									9585	3	164	4							

GRANT WELL #: 407AH RRCID -> 285907 COMPL. DATE 05/13/2018 TOTAL DEPTH 10524 PERF.10718 - 15141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	0	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-

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	EOM BALANCE
05	21638	X	19753	-0-	-1885	-0-	1073	1	18094	3	Y	533	529	0	41
							586	9							
06	20940	X	19056	-0-	-1884	-0-	973	1	17490	3	Y	539	527	0	53
							593	9							
07	21638	X	18747	-0-	-2891	-0-	1025	1	17215	3	Y	461	464	0	50
							507	9							
08	21638	X	18959	-0-	-2679	-0-	1114	1	17342	3	Y	457	463	0	44
							503	9							
09	20940	X	18088	-0-	-2852	-0-	1028	1	16448	3	Y	414	428	0	30
							157	4	455	9					
10	19747	X	18586	-0-	-1161	-0-	1070	1	2578	2	Y	473	471	0	32
							14246	3	172	4					

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	EOM BALANCE
05	34007	X	32858	-0-	-1149	-0-	974	1	30883	3	Y	910	903	0	71
							1001	9							
06	32910	X	31394	-0-	-1516	-0-	865	1	29354	3	Y	1068	1033	0	106
							1175	9							
07	34007	X	32542	-0-	-1465	-0-	944	1	30557	3	Y	946	950	0	102
							1041	9							
08	34271	X	34271	-0-	-0-	-0-	1072	1	32065	3	Y	1031	1033	0	100
							1134	9							
09	31800	X	23262	-0-	-8538	-0-	1149	1	21022	3	Y	832	872	0	60
							176	4	915	9					
10	32860	X	22507	-0-	-10353	-0-	1202	1	3089	2	Y	868	870	0	58
							17068	3	193	4					

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	EOM BALANCE
05	15004	X	10073	-0-	-4931	-0-	902	1	7893	3	Y	1162	1181	0	90
							1278	9							
06	14550	X	9009	-0-	-5541	-0-	803	1	7050	3	Y	1051	1037	0	104
							1156	9							
07	15035	X	8075	-0-	-6960	-0-	838	1	6289	3	Y	862	873	0	93
							948	9							
08	15035	X	8318	-0-	-6717	-0-	910	1	6452	3	Y	869	878	0	84
							956	9							
09	12780	X	8403	-0-	-4377	-0-	962	1	6407	3	Y	806	832	0	58
							147	4	887	9					
10	10075	X	8413	-0-	-1662	-0-	884	1	975	2	Y	932	928	0	62
							5387	3	142	4					

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	EOM BALANCE
05	17067	X	17067	-0-	-0-	-0-	742	1	12897	3	Y	3085	3087	0	102
							34	4	3394	9					
06	16448	X	16448	-0-	-0-	-0-	729	1	12550	3	Y	2848	2862	0	88
							36	4	3133	9					
07	17084	X	17084	-0-	-0-	-0-	748	1	13213	3	Y	2839	2780	0	147
							3123	9							
08	17288	X	17288	-0-	-0-	-0-	1	1	14184	2	Y	2792	2828	0	111
							32	4	3071	9					
09	16530	X	15541	-0-	-989	-0-	1	1	13385	2	Y	1959	1968	0	102
							2155	9							
10	17081	X	15530	-0-	-1551	-0-	1	1	13473	2	Y	1869	1852	0	119
							2056	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

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
05	32525	X	32525	-0-	-0-	-0-	28691	3	3834	9	Y	3485	3712	0			350
06	31519	X	31519	-0-	-0-	-0-	27771	3	3748	9	Y	3407	3338	0			419
07	31452	X	31452	-0-	-0-	-0-	27526	3	3926	9	Y	3569	3446	0			542
08	30429	X	30429	-0-	-0-	-0-	327	1	26363	2	Y	3399	3418	0			523
							3739	9									
09	28440	X	21674	-0-	-6766	-0-	326	1	18436	2	Y	2647	2713	0			457
							2912	9									
10	29388	X	22145	-0-	-7243	-0-	445	1	19320	2	Y	2164	2330	0			291
							2380	9									

LANGFORD 98 ALLOC. B WELL #: 11H RRCID -> 286096 COMPL. DATE 02/10/2018 TOTAL DEPTH 10891 PERF.10980 - 18188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12028	X	10640	-0-	-1388	-0-	9701	3	939	9	Y	854	777	0			236
06	11220	X	9753	-0-	-1467	-0-	8933	3	820	9	Y	745	808	0			173
07	11098	X	9592	-0-	-1506	-0-	8758	3	2	4	Y	756	736	0			193
							832	9									
08	10444	X	10444	-0-	-0-	-0-	701	1	8888	2	Y	771	806	0			158
							7	4	848	9							
09	10155	X	10155	-0-	-0-	-0-	686	1	8632	2	Y	753	706	0			205
							9	4	828	9							
10	10443	X	10443	-0-	-0-	-0-	867	1	8720	2	Y	722	762	0			165
							62	4	794	9							

GRANT WELL #: 401AH RRCID -> 286116 COMPL. DATE 12/16/2017 TOTAL DEPTH 10574 PERF.10733 - 15264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9052	X	7627	-0-	-1425	-0-	1036	1	5787	3	Y	731	793	0			103
							804	9									
06	12249	X	12249	-0-	-0-	-0-	1075	1	10401	3	Y	703	685	0			121
							773	9									
07	9889	X	292	-0-	-9597	-0-	292	1			Y	-0-	121	0			-0-
08	9889	X	-0-	-0-	-9889	-0-					Y	-0-					-0-
09	12240	X	-0-	-0-	-12240	-0-					Y	-0-					-0-
10	12648	X	-0-	-0-	-12648	-0-					Y	-0-					-0-

WOODSON A36 WELL #: 1 RRCID -> 286147 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 11115 PERF.11182 - 21151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23932	X	22882	-0-	-1050	-0-	20462	3	2420	9	Y	2200	2343	0			221
06	23160	X	22319	-0-	-841	-0-	19946	3	2373	9	Y	2157	2113	0			265
07	23932	X	22355	-0-	-1577	-0-	20176	3	2179	9	Y	1981	1945	0			301
08	24048	X	24048	-0-	-0-	-0-	324	1	21357	2	Y	2152	2122	0			331
							2367	9									
09	21536	X	21536	-0-	-0-	-0-	302	1	19390	2	Y	1676	1718	0			289
							1844	9									
10	20226	X	20226	-0-	-0-	-0-	505	1	16138	2	Y	3257	3108	0			438
							3583	9									

LANGFORD 98 ALLOC C WELL #: 20H RRCID -> 286159 COMPL. DATE 07/25/2017 TOTAL DEPTH 10527 PERF.10576 - 17490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12059	X	12059	-0-	-0-	-0-	10884	3	16	4	N	1054	1098	0	182	1	452
							1159	9									
06	12366	X	12366	-0-	-0-	-0-	11245	3	1121	9	N	1019	888	0			583
07	12282	X	12282	-0-	-0-	-0-	11135	3	1147	9	N	1043	951	0			675
08	12633	X	12633	-0-	-0-	-0-	11456	2	1177	9	N	1070	1263	0			482
09	12360	X	11614	-0-	-746	-0-	10513	2	1	4	N	1000	910	0			572
							1100	9									
10	12772	X	12603	-0-	-169	-0-	341	1	11050	2	N	1044	905	0			711
							64	4	1148	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BURNSIDE WELL #: 416DH RRCID -> 286174 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 11197 PERF.11368 - 15826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25173	X	25173	-0-	-0-	-0-	1196	1	23589	3	Y	353	353	0	27
							388	9							
06	23914	X	23914	-0-	-0-	-0-	1076	1	22538	3	Y	273	273	0	27
							300	9							
07	24712	X	24712	-0-	-0-	-0-	1138	1	22400	3	Y	1067	979	0	115
							1174	9							
08	25235	X	25235	-0-	-0-	-0-	1243	1	22781	3	Y	1101	1109	0	107
							1211	9							
09	26100	X	26100	-0-	-0-	-0-	1359	1	23255	3	Y	1162	1185	0	84
							208	4	1278	9					
10	26006	X	26006	-0-	-0-	-0-	1219	1	3522	2	Y	1461	1447	0	98
							19462	3	196	4					

ST. CLAIR 2827 ALLOC A WELL #: 12H RRCID -> 286177 COMPL. DATE 04/10/2019 TOTAL DEPTH 11124 PERF.11395 - 19990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18286	X	18286	-0-	-0-	-0-	15236	3	7	4	Y	2766	2878	0	339
							3043	9							
06	17640	X	15026	-0-	-2614	-0-	13333	3	1693	9	Y	1539	1679	0	199
07	19809	X	15451	-0-	-4358	-0-	13842	3	1609	9	Y	1463	1417	0	245
08	16244	X	14014	-0-	-2230	-0-	12505	2	1	4	Y	1371	1363	0	253
							1508	9							
09	15720	X	14679	-0-	-1041	-0-	13405	2	1	4	Y	1157	1173	0	237
							1273	9							
10	16244	X	4507	-0-	-11737	-0-	254	1	3531	2	Y	655	656	0	236
							1	4	721	9					

NAVAJO WELL #: 401AH RRCID -> 286237 COMPL. DATE 08/18/2018 TOTAL DEPTH 9900 PERF.10080 - 14307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10677	X	10677	-0-	-0-	-0-	670	1	9578	2	Y	390	466	1	264
							429	9							
06	10173	X	10173	-0-	-0-	-0-	502	1	9245	2	Y	387	373	1	278
							426	9							
07	10788	X	10147	-0-	-641	-0-	417	1	9313	2	Y	379	371	1	286
							417	9							
08	10788	X	9583	-0-	-1205	-0-	376	1	8818	2	Y	354	278	1	362
							389	9							
09	10440	X	8035	-0-	-2405	-0-	292	1	7492	2	Y	228	369	1	221
							251	9							
10	10664	X	4839	-0-	-5825	-0-	531	1	4102	2	Y	187			408
							206	9							

LOVELACE STATE UNIT B912 WELL #: 11H RRCID -> 286265 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 10853 PERF.11152 - 18245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28799	X	27036	-0-	-1763	-0-	651	1	23888	3	N	2121	2121	0	402
							164	4	2333	9					
06	27330	X	26431	-0-	-899	-0-	630	1	23539	3	N	2014	2165	0	251
							47	4	2215	9					
07	28241	X	27143	-0-	-1098	-0-	649	1	24042	3	N	2198	2008	0	441
							34	4	2418	9					
08	27931	X	26093	-0-	-1838	-0-	23845	2	2248	9	N	2044	2117	0	368
09	26670	X	24753	-0-	-1917	-0-	22606	2	2147	9	N	1952	1980	0	340
10	27311	X	26789	-0-	-522	-0-	465	1	23999	2	N	2114	2153	0	301
							2325	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MCGARY STATE UNIT 1011 WELL #: 1161 RRCID -> 286269 COMPL. DATE 10/24/2016 TOTAL DEPTH 10549 PERF.10554 - 20220

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
05	44361	X	37684	-0-	-6677	-0-	992	1	35361	3	N	850	738	0			489
							396	4	935	9							
06	41790	X	36142	-0-	-5648	-0-	960	1	34346	3	N	760	872	0			377
							836	9									
07	41819	X	37426	-0-	-4393	-0-	992	1	35588	3	N	769	691	0			455
							846	9									
08	41819	X	21442	-0-	-20377	-0-	973	1	19315	2	N	1049	1105	0			399
							1154	9									
09	36480	X	21247	-0-	-15233	-0-	960	1	18825	2	N	1329	1390	0			338
							1462	9									
10	37696	X	18693	-0-	-19003	-0-	1333	1	16811	2	N	499	538	0			299
							549	9									

DURHAM-EAST ALLOCATION A WELL #: 1H RRCID -> 286301 COMPL. DATE 10/29/2017 TOTAL DEPTH 10822 PERF.11166 - 20158

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
05	17887	X	15946	-0-	-1941	-0-	1333	1	13264	3	N	1015	931	0			591
							232	4	1117	9							
06	16980	X	16651	-0-	-329	-0-	1290	1	14075	3	N	934	781	0			744
							259	4	1027	9							
07	17546	X	17097	-0-	-449	-0-	1333	1	14264	3	N	968	945	0			767
							435	4	1065	9							
08	17123	X	17123	-0-	-0-	-0-	992	1	13830	2	N	966	860	0			873
							1238	4	1063	9							
09	16650	X	15814	-0-	-836	-0-	951	1	13421	2	N	768	1131	0			510
							597	4	845	9							
10	17205	X	16848	-0-	-357	-0-	1333	1	13060	2	N	963	795	0			678
							1396	4	1059	9							

ALLAR STATE UNIT 2877 WELL #: 2H RRCID -> 286324 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 10720 PERF.11215 - 17879

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
05	22646	X	22646	-0-	-0-	-0-	20123	3	17	4	Y	2278	2276	0			274
							2506	9									
06	20732	X	20732	-0-	-0-	-0-	18744	3	19	4	Y	1790	1826	0			238
							1969	9									
07	19281	X	19281	-0-	-0-	-0-	17326	3	2	4	Y	1775	1619	0	33	8	361
							1953	9									
08	19189	X	17751	-0-	-1438	-0-	16033	2	13	4	Y	1550	1717	0			194
							1705	9									
09	18570	X	16555	-0-	-2015	-0-	14708	2	11	4	Y	1669	1578	0			285
							1836	9									
10	19189	X	17869	-0-	-1320	-0-	358	1	15591	2	Y	1734	1743	0			276
							13	4	1907	9							

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18585	X	18585	-0-	-0-	-0-	15053	3	3532	9	Y	3211	3220	0			85
06	18923	X	18923	-0-	-0-	-0-	15554	3	3369	9	Y	3063	3055	0			93
07	19778	X	19778	-0-	-0-	-0-	16829	3	2949	9	Y	2681	2693	0			81
08	23955	X	23955	-0-	-0-	-0-	20907	2	3048	9	Y	2771	2726	0			126
09	23804	X	23804	-0-	-0-	-0-	20868	2	2936	9	Y	2669	2687	0			108
10	23216	X	23216	-0-	-0-	-0-	20581	2	2635	9	Y	2395	2410	0			93

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
ALLAR STATE UNIT 2877 WELL #: 1H RRCID -> 286385 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 10924 PERF.11146 - 17880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18817	X	17279	-0-	-1538	-0-	15829	3	14	4	Y	1305	1304	0			157
							1436	9									
06	18210	X	15568	-0-	-2642	-0-	13891	3	14	4	Y	1512	1468	0			201
							1663	9									
07	18817	X	16919	-0-	-1898	-0-	15181	3	1	4	Y	1579	1429	0	30	8	321
							1737	9									
08	17361	X	17361	-0-	-0-	-0-	15832	2	13	4	Y	1378	1526	0			173
							1516	9									
09	17027	X	17027	-0-	-0-	-0-	15384	2	12	4	Y	1483	1403	0			253
							1631	9									
10	16029	X	16029	-0-	-0-	-0-	262	1	14363	2	Y	1265	1317	0			201
							12	4	1392	9							

ZEMAN-STATE ALLOC A 4042 WELL #: 10H RRCID -> 286387 COMPL. DATE 11/25/2017 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10829 - 18483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24583	X	18116	-0-	-6467	-0-	764	1	14041	3	Y	2976	3002	0			98
							37	4	3274	9							
06	23790	X	17033	-0-	-6757	-0-	729	1	13439	3	Y	2569	2587	0			80
							39	4	2826	9							
07	24583	X	16529	-0-	-8054	-0-	746	1	13046	3	Y	2488	2439	0			129
							2737	9									
08	34038	X	18238	-0-	-15800	-0-	1	1	15708	2	Y	2266	2305	0			90
							36	4	2493	9							
09	17520	X	16793	-0-	-727	-0-	1	1	15025	2	Y	1606	1613	0			83
							1767	9									
10	18104	X	17331	-0-	-773	-0-	1	1	15547	2	Y	1621	1601	0			103
							1783	9									

ZEMAN-STATE ALLOC. E 4042 WELL #: 41H RRCID -> 286388 COMPL. DATE 06/16/2018 TOTAL DEPTH 10399 PERF.10854 - 18459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20770	X	20318	-0-	-452	-0-	17375	3	2943	9	Y	2675	2673	0			71
06	20100	X	19162	-0-	-938	-0-	16518	3	2644	9	Y	2404	2402	0			73
07	20305	X	19444	-0-	-861	-0-	17248	3	2196	9	Y	1996	2009	0			60
08	21132	X	21132	-0-	-0-	-0-	19008	2	2124	9	Y	1931	1903	0			88
09	20698	X	20698	-0-	-0-	-0-	18712	2	1986	9	Y	1805	1820	0			73
10	21283	X	21283	-0-	-0-	-0-	19360	2	1923	9	Y	1748	1753	0			68

ZEMAN 40 ALLOC. D WELL #: 40H RRCID -> 286481 COMPL. DATE 06/16/2018 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10723 - 18176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12258	X	12258	-0-	-0-	-0-	10028	3	2230	9	Y	2027	2029	0			54
06	12017	X	12017	-0-	-0-	-0-	9916	3	2101	9	Y	1910	1906	0			58
07	12121	X	11957	-0-	-164	-0-	10119	3	1838	9	Y	1671	1679	0			50
08	12642	X	12642	-0-	-0-	-0-	10829	2	1813	9	Y	1648	1623	0			75
09	13456	X	13456	-0-	-0-	-0-	11759	2	1697	9	Y	1543	1556	0			62
10	14572	X	14572	-0-	-0-	-0-	12940	2	1632	9	Y	1484	1489	0			57

JACKSON WELL #: 403AH RRCID -> 286559 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10735 - 15064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10974	X	10486	-0-	-488	-0-	1190	1	8014	3	Y	1165	1174	0			89
							1282	9									
06	10500	X	8397	-0-	-2103	-0-	1118	1	5994	3	Y	1168	1178	0			79
							1285	9									
07	10819	X	9500	-0-	-1319	-0-	1175	1	7079	3	Y	1133	1142	0			70
							1246	9									
08	13095	X	13095	-0-	-0-	-0-	1338	1	10393	3	Y	1240	1223	0			87
							1364	9									
09	13535	X	13535	-0-	-0-	-0-	1420	1	10773	3	Y	1220	1213	0			94
							1342	9									
10	14806	X	14806	-0-	-0-	-0-	1329	1	1859	2	Y	1222	1166	0			150
							10274	3	1344	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CYPRESS STATE WELL #: 405AH RRCID -> 286630 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 9227 PERF. 9382 - 13898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27593	X	27593	-0-	-0-	-0-	33	1	27025	2	Y	486	434	1			68
							535	9									
06	23428	X	23428	-0-	-0-	-0-	1	1	23055	2	Y	338	350	1			56
							372	9									
07	26532	X	26532	-0-	-0-	-0-	1	1	26166	2	Y	332	349	1			39
							365	9									
08	30598	X	30598	-0-	-0-	-0-	30240	2	358	9	Y	325	323	1			41
09	25920	X	12686	-0-	-13234	-0-	1	1	12586	2	Y	90	38	1			93
							99	9									
10	26784	X	14996	-0-	-11788	-0-	1	1	14602	2	Y	357	397	1			53
							393	9									

CYPRESS STATE WELL #: 407AH RRCID -> 286647 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 9202 PERF. 9396 - 13385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16244	X	13806	-0-	-2438	-0-	19	1	13711	2	Y	69	83	1			10
							76	9									
06	15720	X	12528	-0-	-3192	-0-	1	1	12470	2	Y	52	53	1			9
							57	9									
07	16244	X	13077	-0-	-3167	-0-	12946	2	131	9	Y	119	114	1			14
08	14322	X	10993	-0-	-3329	-0-	10855	2	138	9	Y	125	123	1			16
09	13350	X	8651	-0-	-4699	-0-	1	1	8629	2	Y	19	15	1			20
							21	9									
10	13795	X	11492	-0-	-2303	-0-	1	1	11363	2	Y	116	119	1			17
							128	9									

JACKSON WELL #: 401AH RRCID -> 286669 COMPL. DATE 09/22/2018 TOTAL DEPTH 10543 PERF.10755 - 15159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9951	X	8905	-0-	-1046	-0-	956	1	6488	3	Y	1328	1330	0			102
							1461	9									
06	9630	X	7776	-0-	-1854	-0-	911	1	5355	3	Y	1373	1383	0			92
							1510	9									
07	9920	X	8558	-0-	-1362	-0-	955	1	6153	3	Y	1318	1329	0			81
							1450	9									
08	9300	X	8301	-0-	-999	-0-	1012	1	5805	3	Y	1349	1335	0			95
							1484	9									
09	8670	X	8512	-0-	-158	-0-	1040	1	6018	3	Y	1322	1315	0			102
							1454	9									
10	11001	X	11001	-0-	-0-	-0-	1023	1	1291	2	Y	1411	1340	0			173
							7135	3	1552	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
05	19499	X	19076	-0-	-423	-0-	1182	1	16626	3	Y	1153	1161	0			88
							1268	9									
06	18870	X	17517	-0-	-1353	-0-	1106	1	15105	3	Y	1187	1195	0			80
							1306	9									
07	20150	X	18255	-0-	-1895	-0-	1160	1	15848	3	Y	1134	1144	0			70
							1247	9									
08	20150	X	18819	-0-	-1331	-0-	1261	1	16262	3	Y	1178	1165	0			83
							1296	9									
09	19500	X	18122	-0-	-1378	-0-	1282	1	15626	3	Y	1104	1102	0			85
							1214	9									
10	19065	X	16972	-0-	-2093	-0-	856	1	2346	2	Y	735	730	0			90
							12961	3	809	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JACKSON WELL #: 404BR RRCID -> 286671 COMPL. DATE 09/23/2018 TOTAL DEPTH 10807 PERF.10970 - 15442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16740	X	16323	-0-	-417	-0-	1099	1	14055	3	Y	1063	1055	0			81
							1169	9									
06	16200	X	14961	-0-	-1239	-0-	1032	1	12654	3	Y	1159	1162	0			78
							1275	9									
07	16740	X	15247	-0-	-1493	-0-	1082	1	13354	3	Y	737	770	0			45
							811	9									
08	16678	X	15149	-0-	-1529	-0-	1157	1	13172	3	Y	745	738	0			52
							820	9									
09	16140	X	13061	-0-	-3079	-0-	1120	1	11154	3	Y	715	712	0			55
							787	9									
10	16337	X	5106	-0-	-11231	-0-	536	1	606	2	Y	557	544	0			68
							3351	3	613	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
05	0	W	4693	-0-	4693	167453	7	1	3558	2	Y	1025	962	1			315
							1128	9									
06	173243	X	5790	-0-	-167453	-0-	1	1	4784	2	Y	914	1022	1			207
							1005	9									
07	6758	X	4290	-0-	-2468	-0-	2	1	3595	2	Y	630	640	1			197
							693	9									
08	6758	X	3774	-0-	-2984	-0-	3	1	3091	2	Y	618	569	1			246
							680	9									
09	5790	X	1351	-0-	-4439	-0-	3	1	673	2	Y	614	568	1			292
							675	9									
10	5983	X	2535	-0-	-3448	-0-	1	1	2108	2	Y	387	537	1			142
							426	9									

CYPRESS STATE WELL #: 502AH RRCID -> 286724 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 8936 - 13457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	35712	X	9442	-0-	-26270	-0-	9	1	9268	2	Y	150	141	1			21
							165	9									
06	24810	X	14225	-0-	-10585	-0-	1	1	13997	2	Y	206	193	1			34
							227	9									
07	13888	X	10823	-0-	-3065	-0-	10683	2	140	9	Y	127	146	1			15
08	11934	X	11934	-0-	-0-	-0-	11718	2	216	9	Y	196	186	1			25
09	14220	X	717	-0-	-13503	-0-	691	2	26	9	Y	24	23	1			26
10	16555	X	16555	-0-	-0-	-0-	1	1	16316	2	Y	216	210	1			32
							238	9									

TOWNSEN 24265 ALLOC. A WELL #: 10H RRCID -> 286795 COMPL. DATE 03/20/2019 TOTAL DEPTH 11108 PERF.11110 - 23044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31999	X	31999	-0-	-0-	-0-	650	1	28414	3	N	2640	2451	0			406
							31	4	2904	9							
06	32956	X	32956	-0-	-0-	-0-	626	1	29330	3	N	2707	2810	0			303
							22	4	2978	9							
07	35858	X	35858	-0-	-0-	-0-	649	1	32258	3	N	2683	2750	0			236
							2951	9									
08	38131	X	38131	-0-	-0-	-0-	35038	2	57	4	N	2760	2579	0			417
							3036	9									
09	39254	X	39254	-0-	-0-	-0-	36185	2	2	4	N	2788	2963	0			242
							3067	9									
10	42008	X	42008	-0-	-0-	-0-	310	1	38727	2	N	2701	2710	0			233
							2971	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	2			Y	-0-					-0-
07	10780	X	10780	-0-	-0-	-0-	10780	2			Y	-0-					-0-
08	12415	X	12415	-0-	-0-	-0-	12415	2			Y	-0-					-0-
09	3300	X	3006	-0-	-294	-0-	3006	2			Y	-0-					-0-
10	10788	X	-0-	-0-	-10788	-0-					Y	-0-					-0-

SYCAMORE UNIT WELL #: 501AH RRCID -> 286852 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 8963 PERF. 9155 - 15378

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEE WELL #: 410BH RRCID -> 286951 COMPL. DATE 02/21/2019 TOTAL DEPTH 10748 PERF.10984 - 15266

05	15159	X	13181	-0-	-1978	-0-	899	1	11741	3	Y	492	480	0			93
							541	9									
06	14670	X	14164	-0-	-506	-0-	865	1	12815	3	Y	440	416	0			117
							484	9									
07	15159	X	14324	-0-	-835	-0-	914	1	12997	3	Y	375	411	0			81
							413	9									
08	15630	X	15630	-0-	-0-	-0-	1019	1	14120	3	Y	446	438	0			89
							491	9									
09	14875	X	14875	-0-	-0-	-0-	1050	1	13296	3	Y	481	481	0			89
							529	9									
10	21802	X	21802	-0-	-0-	-0-	1156	1	3019	2	Y	861	680	0			270
							16680	3	947	9							

CYPRESS STATE WELL #: 406BH RRCID -> 287022 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 9871 - 14405

05	10881	X	403	-0-	-10478	-0-	8	1	254	2	Y	128	118	1			18
							141	9									
06	10530	X	-0-	-0-	-10530	-0-					Y	96	98	1			16
07	10881	X	387	-0-	-10494	-0-	286	2	101	9	Y	92	97	1			11
08	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					Y	107	104	1			14
09	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	8	12	1			10
10	15677	X	15677	-0-	-0-	-0-	1	1	15349	2	Y	297	263	1			44
							327	9									

CYPRESS STATE WELL #: 408BH RRCID -> 287023 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 9860 - 14280

05	9455	X	335	-0-	-9120	-0-	7	1	308	2	Y	18	24	1			3
							20	9									
06	3420	X	-0-	-0-	-3420	-0-					Y	1	4	1			-0-
07	649	X	649	-0-	-0-	-0-	514	2	135	9	Y	123	109	1			14
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	197	186	1			25
09	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	103	23	1			105
10	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	194	270	1			29

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
05	16103	X	16103	-0-	-0-	-0-	19	1	15206	2	Y	798	749	1			112
							878	9									
06	13949	X	13949	-0-	-0-	-0-	13268	2	681	9	Y	619	628	1			103
07	14291	X	11990	-0-	-2301	-0-	11431	2	559	9	Y	508	551	1			60
08	15314	X	9838	-0-	-5476	-0-	9242	2	596	9	Y	542	533	1			69
09	14820	X	1035	-0-	-13785	-0-	946	2	89	9	Y	81	63	1			87
10	15314	X	1956	-0-	-13358	-0-	1644	2	312	9	Y	284	329	1			42

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
05	14539	X	12695	-0-	-1844	-0-	28	1	12251	2	Y	378	346	1			53
							416	9									
06	14070	X	10874	-0-	-3196	-0-	10529	2	345	9	Y	314	315	1			52
07	11563	X	10771	-0-	-792	-0-	10482	2	289	9	Y	263	284	1			31
08	12710	X	10419	-0-	-2291	-0-	10022	2	397	9	Y	361	346	1			46
09	12300	X	1880	-0-	-10420	-0-	1858	2	22	9	Y	20	42	1			24
10	12710	X	9374	-0-	-3336	-0-	9374	2			Y	-0-	24	1			-0-

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
05	11687	X	9051	-0-	-2636	-0-	840	1	7534	3	Y	615	610	0			48
							677	9									
06	11310	X	9374	-0-	-1936	-0-	782	1	7885	3	Y	643	627	0			64
							707	9									
07	11687	X	8515	-0-	-3172	-0-	812	1	7107	3	Y	542	548	0			58
							596	9									
08	11284	X	8148	-0-	-3136	-0-	868	1	6676	3	Y	549	554	0			53
							604	9									
09	10200	X	8358	-0-	-1842	-0-	711	1	7054	3	Y	440	461	0			32
							109	4	484	9							
10	9672	X	8380	-0-	-1292	-0-	845	1	1036	2	Y	581	574	0			39
							5724	3	136	4							

ASH UNIT WELL #: 401AH RRCID -> 287029 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 9287 - 16453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	37123	X	37123	-0-	-0-	-0-	36954	2	169	9	Y	154					449
06	33276	X	33276	-0-	-0-	-0-	33144	2	132	9	Y	120	377	1			192
07	31868	X	30749	-0-	-1119	-0-	30593	2	156	9	Y	142					334
08	34441	X	28474	-0-	-5967	-0-	28332	2	142	9	Y	129	186	1			277
09	33330	X	17904	-0-	-15426	-0-	17860	2	44	9	Y	40					317
10	34441	X	11475	-0-	-22966	-0-	11447	2	28	9	Y	25					342

LEE WELL #: 407AH RRCID -> 287033 COMPL. DATE 02/19/2019 TOTAL DEPTH 10431 PERF.10615 - 15090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23002	X	7592	-0-	-15410	-0-	639	1	6553	3	Y	364	417	0			69
							400	9									
06	22260	X	4165	-0-	-18095	-0-	940	1	3002	3	Y	203	218	0			54
							223	9									
07	14973	X	8678	-0-	-6295	-0-	1157	1	6958	3	Y	512	455	0			111
							563	9									
08	13702	X	9508	-0-	-4194	-0-	1271	1	7558	3	Y	617	604	0			124
							679	9									
09	10860	X	7562	-0-	-3298	-0-	1176	1	5871	3	Y	468	506	0			86
							515	9									
10	8680	X	4125	-0-	-4555	-0-	961	1	441	2	Y	262	266	0			82
							2435	3	288	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BURNSIDE WELL #: 410BH RRCID -> 287034 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10886 - 15232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18488	X	18488	-0-	-0-	-0-	1037	1	16948	3	Y	457	455	0			35
							503	9									
06	18126	X	18126	-0-	-0-	-0-	948	1	16639	3	Y	490	476	0			49
							539	9									
07	18011	X	17722	-0-	-289	-0-	998	1	16261	3	Y	421	425	0			45
							463	9									
08	20122	X	20122	-0-	-0-	-0-	1150	1	18415	3	Y	506	502	0			49
							557	9									
09	23772	X	23772	-0-	-0-	-0-	1339	1	20921	3	Y	1188	1152	0			85
							205	4	1307	9							
10	22267	X	22267	-0-	-0-	-0-	1182	1	3025	2	Y	1049	1064	0			70
							16716	3	190	4							

BURNSIDE WELL #: 409AH RRCID -> 287035 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 10353 PERF.10558 - 14866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14610	X	14610	-0-	-0-	-0-	906	1	12812	3	Y	811	797	0			63
							892	9									
06	15148	X	15148	-0-	-0-	-0-	850	1	13311	3	Y	897	871	0			89
							987	9									
07	15095	X	15095	-0-	-0-	-0-	906	1	13287	3	Y	820	821	0			88
							902	9									
08	19442	X	19442	-0-	-0-	-0-	1112	1	17281	3	Y	954	950	0			92
							1049	9									
09	28419	X	28419	-0-	-0-	-0-	1480	1	25042	3	Y	1519	1502	0			109
							226	4	1671	9							
10	20486	X	20486	-0-	-0-	-0-	1106	1	2751	2	Y	1136	1169	0			76
							15201	3	178	4							

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
05	14632	X	12261	-0-	-2371	-0-	853	1	10608	3	Y	727	713	0			56
							800	9									
06	14160	X	11139	-0-	-3021	-0-	777	1	9595	3	Y	697	684	0			69
							767	9									
07	14632	X	10898	-0-	-3734	-0-	792	1	9454	3	Y	593	598	0			64
							652	9									
08	14353	X	11437	-0-	-2916	-0-	865	1	9891	3	Y	619	623	0			60
							681	9									
09	13530	X	11215	-0-	-2315	-0-	914	1	9528	3	Y	575	594	0			41
							140	4	633	9							
10	12276	X	10692	-0-	-1584	-0-	815	1	1386	2	Y	640	638	0			43
							7656	3	131	4							

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
05	13423	X	11760	-0-	-1663	-0-	995	1	10270	3	Y	450	446	0			35
							495	9									
06	13140	X	11949	-0-	-1191	-0-	911	1	10532	3	Y	460	449	0			46
							506	9									
07	13578	X	11631	-0-	-1947	-0-	826	1	10379	3	Y	387	391	0			42
							426	9									
08	13578	X	11922	-0-	-1656	-0-	891	1	10596	3	Y	395	399	0			38
							435	9									
09	11940	X	11358	-0-	-582	-0-	936	1	9850	3	Y	390	400	0			28
							143	4	429	9							
10	12338	X	11122	-0-	-1216	-0-	841	1	1481	2	Y	439	438	0			29
							8182	3	135	4							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CROWLEY UNIT 7558 WELL #: 11H RRCID -> 287049 COMPL. DATE 03/05/2019 TOTAL DEPTH 10591 PERF.10876 - 18096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
05	23966	X	23966	-0-		-0-	-0-		597	1	21127	3	Y	2001	2052	0			322
									41	4	2201	9							
06	20730	X	14486	-0-		-6244	-0-		558	1	12093	3	Y	1661	1643	0			340
									8	4	1827	9							
07	25575	X	21322	-0-		-4253	-0-		630	1	17930	3	Y	2216	2150	0			406
									324	4	2438	9							
08	21917	X	19142	-0-		-2775	-0-		619	1	16322	2	Y	1989	1953	0			442
									13	4	2188	9							
09	21210	X	20669	-0-		-541	-0-		611	1	17604	2	Y	2164	2249	0			357
									74	4	2380	9							
10	21917	X	7192	-0-		-14725	-0-		607	1	5699	2	Y	802	797	0			362
									4	4	882	9							

CHINOOK WELL #: 501CH RRCID -> 287095 COMPL. DATE 08/26/2018 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 8450 - 13335

05	1085	N	-0-	-0-		-1085	-0-						Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-

LEE WELL #: 408BH RRCID -> 287096 COMPL. DATE 02/19/2019 TOTAL DEPTH 10733 PERF.10902 - 15427

05	17205	X	11167	-0-		-6038	-0-		776	1	10032	3	Y	326	330	0			62
									359	9									
06	18210	X	4631	-0-		-13579	-0-		913	1	3638	3	Y	73	115	0			20
									80	9									
07	18817	X	6435	-0-		-12382	-0-		916	1	5388	3	Y	119	113	0			26
									131	9									
08	18817	X	7793	-0-		-11024	-0-		1024	1	6556	3	Y	194	181	0			39
									213	9									
09	17010	X	7510	-0-		-9500	-0-		991	1	6263	3	Y	233	229	0			43
									256	9									
10	11160	X	8579	-0-		-2581	-0-		929	1	1117	2	Y	326	267	0			102
									6174	3	359	9							

JACKSON WELL #: 411AH RRCID -> 287128 COMPL. DATE 02/06/2020 TOTAL DEPTH 10515 PERF.10642 - 15366

05	11067	X	10820	-0-		-247	-0-		1075	1	8687	3	Y	962	967	0			74
									1058	9									
06	10710	X	8052	-0-		-2658	-0-		956	1	6087	3	Y	917	929	0			62
									1009	9									
07	10198	X	10198	-0-		-0-	-0-		1100	1	7947	3	Y	1046	1044	0			64
									1151	9									
08	10819	X	10595	-0-		-224	-0-		1182	1	8170	3	Y	1130	1114	0			80
									1243	9									
09	10470	X	9118	-0-		-1352	-0-		1059	1	7023	3	Y	942	949	0			73
									1036	9									
10	21122	X	21122	-0-		-0-	-0-		1494	1	2777	2	Y	1371	1276	0			168
									15343	3	1508	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JACKSON WELL #: 409AH RRCID -> 287129 COMPL. DATE 02/01/2020 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10741 - 15281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19127	X	18206	-0-	-921	-0-	1192	1	15181	3	Y	1666	1675	0			127
							1833	9									
06	18750	X	16155	-0-	-2595	-0-	1097	1	13289	3	Y	1608	1627	0			108
							1769	9									
07	19375	X	16260	-0-	-3115	-0-	1113	1	13453	3	Y	1540	1553	0			95
							1694	9									
08	19375	X	17425	-0-	-1950	-0-	1259	1	14340	3	Y	1660	1638	0			117
							1826	9									
09	18630	X	15576	-0-	-3054	-0-	1245	1	12629	3	Y	1547	1544	0			120
							1702	9									
10	25631	X	25631	-0-	-0-	-0-	1475	1	3352	2	Y	2074	1939	0			255
							18523	3	2281	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
05	9579	X	6758	-0-	-2821	-0-	860	1	5139	3	Y	690	679	0			130
							759	9									
06	9270	X	3903	-0-	-5367	-0-	672	1	2652	3	Y	526	516	0			140
							579	9									
07	9579	X	7783	-0-	-1796	-0-	883	1	6217	3	Y	621	626	0			135
							683	9									
08	9083	X	9083	-0-	-0-	-0-	1032	1	7224	3	Y	752	736	0			151
							827	9									
09	8886	X	8886	-0-	-0-	-0-	1078	1	6932	3	Y	796	800	0			147
							876	9									
10	8955	X	8955	-0-	-0-	-0-	875	1	1123	2	Y	685	617	0			215
							6203	3	754	9							

SRO 551 ALLOC B WELL #: 101H RRCID -> 287131 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10615 PERF.10767 - 18433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23963	X	22508	-0-	-1455	-0-	19396	3	439	4	Y	2430	2749	0			369
							2673	9									
06	23190	X	21636	-0-	-1554	-0-	18399	3	574	4	Y	2421	2387	0			403
							2663	9									
07	23963	X	22151	-0-	-1812	-0-	18840	3	564	4	Y	2497	2581	0			319
							2747	9									
08	21865	X	21865	-0-	-0-	-0-	773	1	17481	2	Y	2421	2271	0			469
							948	4	2663	9							
09	21368	X	21368	-0-	-0-	-0-	764	1	17040	2	Y	2385	2565	0			289
							940	4	2624	9							
10	23535	X	23535	-0-	-0-	-0-	1836	1	16533	2	Y	2924	2773	0			440
							1950	4	3216	9							

WOODSON 36 ALLOC B WELL #: 20H RRCID -> 287146 COMPL. DATE 09/30/2018 TOTAL DEPTH 11388 PERF.11440 - 21213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	35867	X	35015	-0-	-852	-0-	32742	3	3	4	Y	2064	2082	0			387
							2270	9									
06	34710	X	34276	-0-	-434	-0-	32065	3	7	4	Y	2004	1988	0			403
							2204	9									
07	35867	X	34856	-0-	-1011	-0-	32598	3	8	4	Y	2045	1985	0			463
							2250	9									
08	29845	X	29845	-0-	-0-	-0-	27586	2	9	4	Y	2045	1950	0			558
							2250	9									
09	28774	X	28774	-0-	-0-	-0-	26617	2	13	4	Y	1949	2005	0			502
							2144	9									
10	25304	X	25304	-0-	-0-	-0-	132	1	23353	2	Y	1647	1864	0			285
							7	4	1812	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
SAUL 3526 ALLOC. A WELL #: 11H RRCID -> 287148 COMPL. DATE 04/10/2019 TOTAL DEPTH 10594 PERF.11079 - 23976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20150	X	18560	-0-	-1590	-0-	16051	3	10	4	Y	2272	2182	0			281
							2499	9									
06	19350	X	17466	-0-	-1884	-0-	15386	3	5	4	Y	1886	1926	0			241
							2075	9									
07	17608	X	16598	-0-	-1010	-0-	14637	3	1961	9	Y	1783	1738	0			286
08	15852	X	15852	-0-	-0-	-0-	14071	2	1	4	Y	1618	1706	0			198
							1780	9									
09	14700	X	6470	-0-	-8230	-0-	5735	2	735	9	Y	668	703	0			163
10	15190	X	-0-	-0-	-15190	-0-					Y	-0-	163	0			-0-

LEE WELL #: 412BH RRCID -> 287176 COMPL. DATE 08/10/2019 TOTAL DEPTH 10783 PERF.10964 - 15582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17887	X	13966	-0-	-3921	-0-	1101	1	11933	3	Y	847	838	0			160
							932	9									
06	17070	X	10912	-0-	-6158	-0-	706	1	9669	3	Y	488	518	0			130
							537	9									
07	17639	X	-0-	-0-	-17639	-0-					Y	-0-	130	0			-0-
08	16523	X	-0-	-0-	-16523	-0-					Y	-0-					-0-
09	13770	X	-0-	-0-	-13770	-0-					Y	-0-					-0-
10	13981	X	-0-	-0-	-13981	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	15247	X	15247	-0-	-0-	-0-	28	1	15099	2	Y	109	101	1			15
							120	9									
06	11670	X	8500	-0-	-3170	-0-	8421	2	79	9	Y	72	75	1			12
07	15301	X	15301	-0-	-0-	-0-	1	1	15220	2	Y	73	76	1			9
							80	9									
08	15252	X	11536	-0-	-3716	-0-	11478	2	58	9	Y	53	55	1			7
09	14760	X	8414	-0-	-6346	-0-	1	1	8324	2	Y	81	6	1			82
							89	9									
10	18330	X	18330	-0-	-0-	-0-	1	1	18218	2	Y	101	168	1			15
							111	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
05	18733	X	18733	-0-	-0-	-0-	18297	2	436	9	N	396	375	1			511
06	16573	X	16573	-0-	-0-	-0-	16263	2	310	9	N	282	371	1			422
07	18816	X	18816	-0-	-0-	-0-	18436	2	380	9	N	345	188	1			579
08	18724	X	17131	-0-	-1593	-0-	16824	2	307	9	N	279	376	1			482
09	18120	X	9668	-0-	-8452	-0-	9521	2	147	9	N	134	189	1			427
10	18817	X	9278	-0-	-9539	-0-	9024	2	254	9	N	231	190	1			468

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
05	12989	X	11418	-0-	-1571	-0-	795	1	9500	3	Y	1021	991	0			193
							1123	9									
06	13378	X	13378	-0-	-0-	-0-	796	1	11485	3	Y	997	924	0			266
							1097	9									
07	15333	X	15333	-0-	-0-	-0-	912	1	13183	3	Y	1125	1147	0			244
							1238	9									
08	15640	X	15640	-0-	-0-	-0-	988	1	13390	3	Y	1147	1161	0			230
							1262	9									
09	14450	X	14450	-0-	-0-	-0-	987	1	12177	3	Y	1169	1183	0			216
							1286	9									
10	15345	X	14432	-0-	-913	-0-	873	1	1894	2	Y	1093	966	0			343
							10463	3	1202	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CYPRESS STATE WELL #: 409AH RRCID -> 287260 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 9223 PERF. 9434 - 14030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16117	X	16117	-0-	-0-	-0-	18	1	16099	2	Y	-0-					-0-
06	14940	X	14026	-0-	-914	-0-	1	1	14025	2	Y	-0-					-0-
07	17317	X	17317	-0-	-0-	-0-	1	1	17316	2	Y	-0-					-0-
08	18495	X	18495	-0-	-0-	-0-	18495	2			Y	-0-					-0-
09	15600	X	7312	-0-	-8288	-0-	1	1	7311	2	Y	-0-					-0-
10	23590	X	23590	-0-	-0-	-0-	1	1	23589	2	Y	-0-					-0-

CHRISTIAN STATE 1413 ALLOC A WELL #: 11H RRCID -> 287796 COMPL. DATE 11/18/2019 TOTAL DEPTH 10824 PERF.11635 - 19918

05	30535	X	27962	-0-	-2573	-0-	26289	3	12	4	Y	1510	1581	0			123
							1661	9									
06	29550	X	25612	-0-	-3938	-0-	23999	3	12	4	Y	1455	1423	0			155
							1601	9									
07	30535	X	28171	-0-	-2364	-0-	26483	3	3	4	Y	1532	1540	0			147
							1685	9									
08	29896	X	29896	-0-	-0-	-0-	28054	2	164	4	Y	1525	1566	0			106
							1678	9									
09	28140	X	28140	-0-	-0-	-0-	26443	2	116	4	Y	1437	1401	0			142
							1581	9									
10	27373	X	26307	-0-	-1066	-0-	89	1	24457	2	Y	1398	1372	0			168
							223	4	1538	9							

MEADE WELL #: 411AH RRCID -> 287950 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10627 - 15088

05	17949	X	13444	-0-	-4505	-0-	1198	1	10918	3	Y	1207	1192	0			135
							1328	9									
06	16050	X	13680	-0-	-2370	-0-	1117	1	11295	3	Y	1153	1182	0			106
							1268	9									
07	16585	X	12399	-0-	-4186	-0-	1159	1	10079	3	Y	1055	1041	0			120
							1161	9									
08	18671	X	18671	-0-	-0-	-0-	1472	1	14379	3	Y	2564	2281	0			403
							2820	9									
09	38795	X	38795	-0-	-0-	-0-	1964	1	28941	3	Y	7173	6807	0			769
							7890	9									
10	13162	X	13162	-0-	-0-	-0-	669	1	1639	2	Y	1634	2092	0			311
							9057	3	1797	9							

MEADE WELL #: 412BH RRCID -> 287951 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10758 - 15480

05	18972	X	14567	-0-	-4405	-0-	1018	1	12489	3	Y	964	964	0			108
							1060	9									
06	17310	X	15694	-0-	-1616	-0-	1061	1	13642	3	Y	901	926	0			83
							991	9									
07	17019	X	8076	-0-	-8943	-0-	608	1	6850	3	Y	562	581	0			64
							618	9									
08	15779	X	4	-0-	-15775	-0-	4	1			Y	-0-	64	0			-0-
09	15270	X	3667	-0-	-11603	-0-	393	1	2962	3	Y	284	254	0			30
							312	9									
10	15779	X	-0-	-0-	-15779	-0-					Y	-0-	30	0			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JACKSON WELL #: 405AH RRCID -> 288002 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 10546 PERF.11032 - 15392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	12091	-0-	12091	413573	1072	1	9873	3	Y	1042	1059	0	80
							1146	9							
06	426498	X	12925	-0-	-413573	-0-	1045	1	10435	3	Y	1314	1306	0	88
							1445	9							
07	15531	X	13730	-0-	-1801	-0-	1113	1	11242	3	Y	1250	1261	0	77
							1375	9							
08	14880	X	13626	-0-	-1254	-0-	1188	1	11033	3	Y	1277	1264	0	90
							1405	9							
09	13920	X	13239	-0-	-681	-0-	1213	1	10721	3	Y	1186	1184	0	92
							1305	9							
10	13733	X	13268	-0-	-465	-0-	1154	1	1656	2	Y	1189	1135	0	146
							9150	3	1308	9					

JACKSON WELL #: 406BH RRCID -> 288003 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 10823 PERF.10916 - 15635

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	200612						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	200612						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	200612						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	200612						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	200612						Y	-0-			-0-
10	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

05	12059	X	10593	-0-	-1466	-0-	848	1	8738	3	Y	915	921	0	70
							1007	9							
06	11670	X	9133	-0-	-2537	-0-	781	1	7336	3	Y	924	932	0	62
							1016	9							
07	12059	X	10696	-0-	-1363	-0-	855	1	8788	3	Y	957	960	0	59
							1053	9							
08	11160	X	10182	-0-	-978	-0-	939	1	8178	3	Y	968	959	0	68
							1065	9							
09	10800	X	9417	-0-	-1383	-0-	1076	1	7355	3	Y	896	895	0	69
							986	9							
10	17399	X	17399	-0-	-0-	-0-	1122	1	2312	2	Y	1081	1017	0	133
							12776	3	1189	9					

JACKSON WELL #: 408BH RRCID -> 288005 COMPL. DATE 04/22/2019 TOTAL DEPTH 10825 PERF. N/A

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	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

05	35291	X	35291	-0-	-0-	-0-	32921	3	15	4	Y	2141	2240	0	175
							2355	9							
06	34371	X	34371	-0-	-0-	-0-	32058	3	17	4	Y	2087	2040	0	222
							2296	9							
07	35185	X	34944	-0-	-241	-0-	32577	3	4	4	Y	2148	2164	0	206
							2363	9							
08	35185	X	34901	-0-	-284	-0-	32397	2	157	4	Y	2134	2192	0	148
							2347	9							
09	34230	X	32764	-0-	-1466	-0-	30419	2	117	4	Y	2025	1972	0	201
							2228	9							
10	35371	X	33906	-0-	-1465	-0-	133	1	31256	2	Y	2093	2042	0	252
							215	4	2302	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
SANSOM 3875 ALLOC B WELL #: 21H RRCID -> 288150 COMPL. DATE 04/06/2020 TOTAL DEPTH 10655 PERF.10976 - 21741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	40176	X	27463	-0-	-12713	-0-	856	1	22844	3	Y	3421	3334	0			355
							3763	9									
06	36840	X	27283	-0-	-9557	-0-	840	1	22893	3	Y	2881	2965	0			271
							381	4	3169	9							
07	38068	X	31951	-0-	-6117	-0-	1009	1	27643	3	Y	2999	3023	0			247
							3299	9									
08	36177	X	28984	-0-	-7193	-0-	697	1	25317	2	Y	2700	2782	0			165
							2970	9									
09	34680	X	31491	-0-	-3189	-0-	707	1	27530	2	Y	2958	2899	0			224
							3254	9									
10	36404	X	36404	-0-	-0-	-0-	1138	1	32197	2	Y	2790	2718	0			296
							3069	9									

STORM CAT UNIT WELL #: 401AH RRCID -> 288255 COMPL. DATE 05/17/2019 TOTAL DEPTH 11022 PERF.13418 - 16823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7998	X	405	-0-	-7593	-0-	211	1	194	9	N	176	282	1			68
06	6750	X	3798	-0-	-2952	-0-	220	1	3285	2	N	266	200	1			134
							293	9									
07	6975	X	4993	-0-	-1982	-0-	270	1	4482	2	N	219	185	1			168
							241	9									
08	6355	X	3856	-0-	-2499	-0-	263	1	3215	2	N	344	301	1			211
							378	9									
09	6150	X	4047	-0-	-2103	-0-	78	1	3820	2	N	135	302	1			44
							149	9									
10	4991	X	4921	-0-	-70	-0-	188	1	4501	2	N	211	194	1			61
							232	9									

CHRISTIAN 2 ALLOC C WELL #: 11H RRCID -> 288256 COMPL. DATE 11/18/2019 TOTAL DEPTH 10316 PERF.10457 - 16707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18073	X	11039	-0-	-7034	-0-	9532	3	7	4	Y	1364	1396	0			241
							1500	9									
06	17490	X	10310	-0-	-7180	-0-	9330	3	980	9	Y	891	955	0			177
07	18073	X	8577	-0-	-9496	-0-	7655	3	922	9	Y	838	815	0			200
08	10385	X	9515	-0-	-870	-0-	675	1	8098	2	Y	673	749	0			124
							2	4	740	9							
09	10050	X	8487	-0-	-1563	-0-	550	1	7087	2	Y	772	769	0			127
							1	4	849	9							
10	10385	X	8999	-0-	-1386	-0-	694	1	7631	2	Y	612	649	0			90
							1	4	673	9							

TRINITY STATE UNIT 1110 WELL #: 22H RRCID -> 288284 COMPL. DATE 04/01/2020 TOTAL DEPTH 10419 PERF.10484 - 20349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	46500	X	40822	-0-	-5678	-0-	36740	3	1464	4	Y	2380	2378	0			171
							2618	9									
06	45000	X	38567	-0-	-6433	-0-	36071	3	92	4	Y	2185	2202	0			154
							2404	9									
07	44144	X	39157	-0-	-4987	-0-	36461	3	192	4	Y	2276	2255	0			175
							2504	9									
08	36190	X	36190	-0-	-0-	-0-	33615	2	66	4	Y	2281	2278	0			178
							2509	9									
09	36220	X	36220	-0-	-0-	-0-	33568	2	137	4	Y	2286	2273	0			191
							2515	9									
10	35805	X	34456	-0-	-1349	-0-	265	1	31732	2	Y	2123	2175	0			139
							124	4	2335	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
SANSOM 3875 ALLOC C WELL #: 23H RRCID -> 288285 COMPL. DATE 04/06/2020 TOTAL DEPTH 11012 PERF.11404 - 22090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	33542	X	15401	-0-	-18141	-0-	473	1	12608	3	Y	2109	2055	0			220
							2320	9									
06	32460	X	17807	-0-	-14653	-0-	542	1	14755	3	Y	2058	2091	0			187
							246	4	2264	9							
07	33542	X	18076	-0-	-15466	-0-	552	1	15135	3	Y	2172	2187	0			172
							2389	9									
08	26660	X	15236	-0-	-11424	-0-	473	1	12614	2	Y	1954	2006	0			120
							2149	9									
09	23830	X	23830	-0-	-0-	-0-	493	1	20983	2	Y	2140	2098	0			162
							2354	9									
10	29865	X	29865	-0-	-0-	-0-	758	1	26855	2	Y	2047	1992	0			217
							2252	9									

LOVELACE STATE UNIT A912 WELL #: 31H RRCID -> 288297 COMPL. DATE 04/01/2020 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10608 - 17789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23808	X	20223	-0-	-3585	-0-	16913	3	972	4	Y	2125	2126	0			152
							2338	9									
06	23040	X	19028	-0-	-4012	-0-	16775	3	61	4	Y	1993	2004	0			141
							2192	9									
07	23808	X	19031	-0-	-4777	-0-	16647	3	125	4	Y	2054	2037	0			158
							2259	9									
08	18549	X	18549	-0-	-0-	-0-	16216	2	44	4	Y	2081	2077	0			162
							2289	9									
09	17227	X	17227	-0-	-0-	-0-	14897	2	79	4	Y	2046	2037	0			171
							2251	9									
10	17736	X	17736	-0-	-0-	-0-	243	1	15269	2	Y	1954	1997	0			128
							75	4	2149	9							

LOVELACE STATE UNIT A912 WELL #: 10H RRCID -> 288301 COMPL. DATE 01/16/2018 TOTAL DEPTH 2255 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

GRIFFIN STATE UNIT 1922 WELL #: 11H RRCID -> 288320 COMPL. DATE 06/19/2021 TOTAL DEPTH 10286 PERF.10561 - 20596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	44712	X	44712	-0-	-0-	-0-	39677	3	5035	9	Y	4577	4513	0			249
06	42780	X	39724	-0-	-3056	-0-	34998	3	135	4	Y	4174	4233	0			190
							4591	9									
07	44206	X	40567	-0-	-3639	-0-	35785	3	4782	9	Y	4347	4015	0			522
08	39122	X	38182	-0-	-940	-0-	501	1	33414	2	Y	3879	4157	0			244
							4267	9									
09	38621	X	38621	-0-	-0-	-0-	522	1	33762	2	Y	3943	3831	0			356
							4337	9									
10	39595	X	39595	-0-	-0-	-0-	968	1	34225	2	Y	4002	4154	0			204
							4402	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CHRISTIAN 2 ALLOC B WELL #: 12H RRCID -> 288326 COMPL. DATE 11/18/2019 TOTAL DEPTH 10827 PERF.10929 - 17526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26319	X	25642	-0-	-677	-0-	24082	3	17	4	Y	1403	1436	0			248
							1543	9									
06	25680	X	25094	-0-	-586	-0-	23588	3	1506	9	Y	1369	1345	0			272
07	26536	X	23251	-0-	-3285	-0-	21716	3	1535	9	Y	1395	1334	0			333
08	25110	X	22177	-0-	-2933	-0-	523	1	20413	2	Y	1125	1251	0			207
							3	4	1238	9							
09	24300	X	22085	-0-	-2215	-0-	549	1	20116	2	Y	1289	1284	0			212
							2	4	1418	9							
10	25914	X	25914	-0-	-0-	-0-	783	1	23700	2	Y	1300	1321	0			191
							1	4	1430	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
05	34982	X	34982	-0-	-0-	-0-	31836	3	3146	9	Y	2860	2820	0			156
06	33540	X	30884	-0-	-2656	-0-	27954	3	108	4	Y	2565	2604	0			117
							2822	9									
07	33759	X	33056	-0-	-703	-0-	30130	3	2926	9	Y	2660	2458	0			319
08	31536	X	31536	-0-	-0-	-0-	532	1	28351	2	Y	2412	2579	0			152
							2653	9									
09	31888	X	31888	-0-	-0-	-0-	528	1	28651	2	Y	2463	2393	0			222
							2709	9									
10	32263	X	32263	-0-	-0-	-0-	833	1	28711	2	Y	2472	2568	0			126
							2719	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
05	31620	X	24653	-0-	-6967	-0-	840	1	22399	3	Y	1285	1253	0			134
							1414	9									
06	28980	X	22137	-0-	-6843	-0-	721	1	19635	3	Y	1322	1337	0			119
							327	4	1454	9							
07	34751	X	27937	-0-	-6814	-0-	930	1	25468	3	Y	1399	1409	0			109
							1539	9									
08	34751	X	27984	-0-	-6767	-0-	592	1	26006	2	Y	1260	1292	0			77
							1386	9									
09	33630	X	28813	-0-	-4817	-0-	613	1	26681	2	Y	1381	1353	0			105
							1519	9									
10	32085	X	32085	-0-	-0-	-0-	920	1	29731	2	Y	1304	1271	0			138
							1434	9									

ALLISON 36-54 ALLOC A WELL #: 10 H RRCID -> 288448 COMPL. DATE 02/16/2020 TOTAL DEPTH 10578 PERF.10798 - 18981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23436	X	21994	-0-	-1442	-0-	1333	1	18350	3	N	1885	1847	0			344
							237	4	2074	9							
06	22680	X	21324	-0-	-1356	-0-	1286	1	17776	3	N	1821	1723	0			442
							259	4	2003	9							
07	22816	X	21869	-0-	-947	-0-	1333	1	18228	3	N	1868	1866	0			444
							253	4	2055	9							
08	22289	X	20905	-0-	-1384	-0-	682	1	17974	2	N	1853	1880	0			417
							211	4	2038	9							
09	21330	X	19157	-0-	-2173	-0-	660	1	16470	2	N	1678	1739	0			356
							181	4	1846	9							
10	22041	X	20589	-0-	-1452	-0-	1318	1	17114	2	N	1873	1946	0			283
							97	4	2060	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CROWLEY UNIT 7558 WELL #: 10H RRCID -> 288523 COMPL. DATE 03/07/2019 TOTAL DEPTH 10895 PERF.11175 - 18366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20305	X	16249	-0-	-4056	-0-	519	1	13529	3	Y	1977	2028	0			318
							26	4	2175	9							
06	19650	X	13977	-0-	-5673	-0-	535	1	11767	3	Y	1515	1523	0			310
							8	4	1667	9							
07	20305	X	16860	-0-	-3445	-0-	556	1	13869	3	Y	1985	1931	0			364
							251	4	2184	9							
08	15653	X	15653	-0-	-0-	-0-	530	1	13154	2	Y	1780	1749	0			395
							11	4	1958	9							
09	16361	X	16361	-0-	-0-	-0-	610	1	13554	2	Y	1938	2014	0			319
							65	4	2132	9							
10	13361	X	3434	-0-	-9927	-0-	586	1	2341	2	Y	457	570	0			206
							4	4	503	9							

TRINITY-LOVELACE STATE ALLOC A WELL #: 21H RRCID -> 288535 COMPL. DATE 04/01/2020 TOTAL DEPTH 10461 PERF.10532 - 20392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27993	X	26937	-0-	-1056	-0-	23769	3	956	4	Y	2011	2011	0			144
							2212	9									
06	27090	X	25573	-0-	-1517	-0-	23415	3	60	4	Y	1907	1916	0			135
							2098	9									
07	27993	X	26340	-0-	-1653	-0-	24039	3	126	4	Y	1977	1960	0			152
							2175	9									
08	25855	X	25855	-0-	-0-	-0-	23613	2	46	4	Y	1996	1993	0			155
							2196	9									
09	25853	X	25853	-0-	-0-	-0-	23576	2	93	4	Y	1985	1974	0			166
							2184	9									
10	25168	X	25168	-0-	-0-	-0-	238	1	22740	2	Y	1912	1953	0			125
							87	4	2103	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	41571	X	38807	-0-	-2764	-0-	34031	3	7	4	Y	4335	4254	0			252
							4769	9									
06	48846	X	48846	-0-	-0-	-0-	44572	3	4	4	Y	3882	3911	0			223
							4270	9									
07	48085	X	48085	-0-	-0-	-0-	43341	3	4744	9	Y	4313	4250	0			286
08	46779	X	29540	-0-	-17239	-0-	24895	2	4645	9	Y	4223	4249	0			260
09	46620	X	29730	-0-	-16890	-0-	24896	2	38	4	Y	4360	4367	0			253
							4796	9									
10	48174	X	30591	-0-	-17583	-0-	218	1	25494	2	Y	4388	4327	0			314
							52	4	4827	9							

CROWLEY 7527 ALLOC. A WELL #: 12H RRCID -> 288613 COMPL. DATE 03/08/2019 TOTAL DEPTH 10721 PERF.10955 - 17940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30473	X	20263	-0-	-10210	-0-	673	1	18558	3	Y	905	928	0			146
							36	4	996	9							
06	29490	X	23722	-0-	-5768	-0-	611	1	22276	3	Y	745	738	0			153
							15	4	820	9							
07	21853	X	21853	-0-	-0-	-0-	610	1	19794	3	Y	992	963	0			182
							358	4	1091	9							
08	22474	X	22474	-0-	-0-	-0-	640	1	20838	2	Y	891	875	0			198
							16	4	980	9							
09	23632	X	23632	-0-	-0-	-0-	513	1	21974	2	Y	969	1007	0			160
							79	4	1066	9							
10	19654	X	17867	-0-	-1787	-0-	509	1	16515	2	Y	761	578	0			343
							6	4	837	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22320	X	20420	-0-		-1900	-0-		19044	3	9	4	Y	1243	1294	0			152
									1367	9									
06	21600	X	17470	-0-		-4130	-0-		16179	3	1291	9	Y	1174	1174	0			152
07	22320	X	18762	-0-		-3558	-0-		17389	3	1373	9	Y	1248	1191	0			209
08	18507	X	17777	-0-		-730	-0-		16503	2	1	4	Y	1157	1153	0			213
									1273	9									
09	18127	X	18127	-0-		-0-	-0-		17050	2	1	4	Y	978	991	0			200
									1076	9									
10	18507	X	13165	-0-		-5342	-0-		215	1	12338	2	Y	555	555	0			200
									1	4	611	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21266	X	21266	-0-		-0-	-0-		1078	1	19107	3	Y	983	991	0			75
									1081	9									
06	28522	X	28522	-0-		-0-	-0-		1180	1	26452	3	Y	809	830	0			54
									890	9									
07	20305	X	17869	-0-		-2436	-0-		970	1	15899	3	Y	909	907	0			56
									1000	9									
08	21266	X	19050	-0-		-2216	-0-		1080	1	16918	3	Y	956	945	0			67
									1052	9									
09	28530	X	18726	-0-		-9804	-0-		1109	1	16584	3	Y	939	933	0			73
									1033	9									
10	29481	X	22330	-0-		-7151	-0-		956	1	3148	2	Y	757	737	0			93
									17393	3	833	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10788	X	-0-	-0-		-10788	-0-						Y	-0-	13	1			-0-
06	11250	X	7383	-0-		-3867	-0-		7173	2	210	9	Y	191	159	1			32
07	24149	X	8577	-0-		-15572	-0-		1	1	8363	2	Y	194	203	1			23
									213	9									
08	9889	X	8546	-0-		-1343	-0-		8281	2	265	9	Y	241	233	1			31
09	9570	X	4073	-0-		-5497	-0-		3959	2	114	9	Y	104	28	1			107
10	20532	X	20532	-0-		-0-	-0-		1	1	20202	2	Y	299	362	1			44
									329	9									

BURNSIDE WELL #: 411AH RRCID -> 288687 COMPL. DATE 04/02/2019 TOTAL DEPTH 10359 PERF.10573 - 15110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14880	X	2576	-0-		-12304	-0-		207	1	2112	3	Y	234	291	0			18
									257	9									
06	14400	X	-0-	-0-		-14400	-0-						Y	-0-	18	0			-0-
07	14725	X	-0-	-0-		-14725	-0-						Y	-0-					-0-
08	14322	X	-0-	-0-		-14322	-0-						Y	-0-					-0-
09	13530	X	8088	-0-		-5442	-0-		409	1	6425	3	Y	1083	1005	0			78
									63	4	1191	9							
10	26425	X	26425	-0-		-0-	-0-		1158	1	3250	2	Y	3520	3363	0			235
									17959	3	186	4							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BURNSIDE WELL #: 412BH RRCID -> 288688 COMPL. DATE 04/02/2019 TOTAL DEPTH 10655 PERF.10975 - 15465

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20367	X	16284	-0-	-4083	-0-	1109	1	14440	3	Y	668	676	0			52
							735	9									
06	18240	X	15326	-0-	-2914	-0-	1045	1	13458	3	Y	748	726	0			74
							823	9									
07	18848	X	13828	-0-	-5020	-0-	1116	1	12101	3	Y	555	569	0			60
							611	9									
08	18693	X	9737	-0-	-8956	-0-	1073	1	8157	3	Y	461	476	0			45
							507	9									
09	18060	X	14121	-0-	-3939	-0-	1259	1	11241	3	Y	1298	1250	0			93
							193	4	1428	9							
10	16275	X	7260	-0-	-9015	-0-	949	1	791	2	Y	908	940	0			61
							4368	3	153	4							

CYPRESS STATE WELL #: 404BH RRCID -> 288691 COMPL. DATE 09/20/2018 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 9924 - 14321

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11284	X	9527	-0-	-1757	-0-	20	1	9294	2	Y	194	182	1			27
							213	9									
06	10800	X	5537	-0-	-5263	-0-	5429	2	108	9	Y	98	109	1			16
07	11160	X	7322	-0-	-3838	-0-	7158	2	164	9	Y	149	147	1			18
08	10695	X	5361	-0-	-5334	-0-	5198	2	163	9	Y	148	147	1			19
09	10350	X	-0-	-0-	-10350	-0-					Y	8	17	1			10
10	9517	X	3038	-0-	-6479	-0-	2853	2	185	9	Y	168	153	1			25

JUMANO WELL #: 401AH RRCID -> 288697 COMPL. DATE 04/09/2019 TOTAL DEPTH 9955 PERF.10104 - 14552

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	272
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	272
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	272
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	272
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	272
10	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21112	X	21112	-0-	-0-	-0-	1606	1	16738	3	Y	2516	2412	0			268
							2768	9									
06	19073	X	19073	-0-	-0-	-0-	1372	1	15101	3	Y	2364	2349	0			283
							2600	9									
07	16315	X	16315	-0-	-0-	-0-	1301	1	12301	3	Y	2466	2458	0			291
							2713	9									
08	22506	X	15416	-0-	-7090	-0-	1429	1	11381	3	Y	2369	2358	0			302
							2606	9									
09	20430	X	13849	-0-	-6581	-0-	1346	1	10169	3	Y	2122	2146	0			278
							2334	9									
10	21111	X	12300	-0-	-8811	-0-	1296	1	1338	2	Y	2068	2104	0			242
							7391	3	2275	9							

DOROTHY-SANSOM 3875 ALLOC A WELL #: 20H RRCID -> 288716 COMPL. DATE 04/05/2020 TOTAL DEPTH 10491 PERF.10820 - 21431

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	53064	X	53064	-0-	-0-	-0-	1830	1	48829	3	Y	2186	2131	0			228
							2405	9									
06	52809	X	52809	-0-	-0-	-0-	1767	1	48133	3	Y	1915	1963	0			180
							802	4	2107	9							
07	45013	X	45013	-0-	-0-	-0-	1508	1	41306	3	Y	1999	2015	0			164
							2199	9									
08	44175	X	44175	-0-	-0-	-0-	720	1	41475	2	Y	1800	1854	0			110
							1980	9									
09	52800	X	31578	-0-	-21222	-0-	826	1	28583	2	Y	1972	1933	0			149
							2169	9									
10	54560	X	20614	-0-	-33946	-0-	1098	1	17307	2	Y	2008	1944	0			213
							2209	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JACKSON WELL #: 410BH RRCID -> 288963 COMPL. DATE 02/01/2020 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10995 - 15644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	16027	X	14987	-0-	-1040	-0-	1064	1	12926	3	Y	906	914	0			69
							997	9									
06	15510	X	11891	-0-	-3619	-0-	981	1	9957	3	Y	866	877	0			58
							953	9									
07	16027	X	15925	-0-	-102	-0-	957	1	13946	3	Y	929	930	0			57
							1022	9									
08	15934	X	13550	-0-	-2384	-0-	975	1	11667	3	Y	825	824	0			58
							908	9									
09	15390	X	14748	-0-	-642	-0-	1056	1	12751	3	Y	855	847	0			66
							941	9									
10	15934	X	12235	-0-	-3699	-0-	476	1	1667	2	Y	801	769	0			98
							9211	3	881	9							

ROBIN 8 WELL #: P105H RRCID -> 289241 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 10646 PERF.11139 - 15691

05	1736	X	1305	-0-	-431	-0-	320	1	662	3	Y	202	198	0			37
							101	4	222	9							
06	1440	X	1121	-0-	-319	-0-	402	1	671	3	Y	9	44	0			2
							38	4	10	9							
07	1488	X	796	-0-	-692	-0-	279	1	494	3	Y	13	12	0			3
							9	4	14	9							
08	1302	N	806	-0-	-496	-0-	220	1	401	3	Y	98	76	0			25
							77	4	108	9							
09	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	384	1	1115	3	Y	31	51	0			5
							25	4	34	9							
10	806	N	95	-0-	-711	-0-	18	1	50	3	Y	21	22	0			4
							4	4	23	9							

MOCKINGBIRD STATE UNIT 9 WELL #: P203H RRCID -> 289242 COMPL. DATE 08/02/2014 TOTAL DEPTH 11052 PERF.11199 - 17460

05	8308	X	2959	-0-	-5349	-0-	475	1	1006	3	Y	1344	1309	0			163
							1478	9									
06	8040	X	3376	-0-	-4664	-0-	510	1	1452	3	Y	1280	1311	0			132
							6	4	1408	9							
07	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	531	1	2398	3	Y	1528	1534	0			126
							1681	9									
08	3999	X	3090	-0-	-909	-0-	497	1	970	3	Y	1475	1402	0			199
							1623	9									
09	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	493	1	1182	3	Y	2212	2168	0			243
							350	4	2433	9							
10	4619	X	4272	-0-	-347	-0-	523	1	1876	3	Y	1703	1731	0			215
							1873	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	705	-0-	-39	-0-	437	1	268	9	Y	244	241	0			30
06	789	N	789	-0-	-0-	-0-	456	1	333	9	Y	303	302	0			31
07	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	463	1	102	3	Y	402	400	0			33
							442	9									
08	842	N	842	-0-	-0-	-0-	450	1	392	9	Y	356	341	0			48
09	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	449	1	319	4	Y	353	362	0			39
							388	9									
10	992	N	851	-0-	-141	-0-	457	1	394	9	Y	358	352	0			45

CONDOR WELL #: P205H RRCID -> 289244 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 10741 PERF.11282 - 15410

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	525	1	3777	3	Y	731	706	0			260
							804	9									
06	3690	X	2512	-0-	-1178	-0-	951	1	985	3	Y	518	502	0			276
							6	4	570	9							
07	4123	X	1420	-0-	-2703	-0-	624	1	312	3	Y	440	597	0			119
							484	9									
08	5115	X	1515	-0-	-3600	-0-	694	1	821	9	Y	746	793	0			72
09	4950	X	3077	-0-	-1873	-0-	911	1	1387	3	Y	658	714	0			16
							55	4	724	9							
10	5115	X	1913	-0-	-3202	-0-	863	1	24	4	Y	933	918	0			31
							1026	9									

OSPREY STATE UNIT WELL #: P205H RRCID -> 289245 COMPL. DATE 05/22/2015 TOTAL DEPTH 10910 PERF.11367 - 16282

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2108	X	596	-0-	-1512	-0-	431	1	3	3	Y	147	121	0			52
							162	9									
06	2040	X	522	-0-	-1518	-0-	433	1	54	4	Y	32	76	0			8
							35	9									
07	2108	X	528	-0-	-1580	-0-	411	1	113	4	Y	4	10	0			2
							4	9									
08	4898	X	909	-0-	-3989	-0-	438	1	425	4	Y	42	37	0			7
							46	9									
09	1837	X	1837	-0-	-0-	-0-	498	1	888	3	Y	128	116	0			19
							310	4	141	9							
10	1626	X	1626	-0-	-0-	-0-	507	1	969	3	Y	75	78	0			16
							67	4	83	9							

MOCKINGBIRD STATE UNIT 9 WELL #: P204H RRCID -> 289246 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 11055 PERF.11769 - 17299

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1767	N	1418	-0-	-349	-0-	787	1	631	9	Y	574	585	0			70
06	1500	N	1360	-0-	-140	-0-	772	1	1	4	Y	534	549	0			55
							587	9									
07	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	842	1	654	3	Y	609	614	0			50
							670	9									
08	1705	X	1441	-0-	-264	-0-	778	1	663	9	Y	603	572	0			81
09	1928	X	1928	-0-	-0-	-0-	740	1	526	4	Y	602	617	0			66
							662	9									
10	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	757	1	1298	3	Y	857	815	0			108
							943	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
OSPREY STATE UNIT WELL #: 201H RRCID -> 289247 COMPL. DATE 05/26/2015 TOTAL DEPTH 9434 PERF.11290 - 16783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2449	X	1059	-0-	-1390	-0-	432	1	627	9	Y	570	449	0			203
06	2370	X	1042	-0-	-1328	-0-	456	1	57	4	Y	481	559	0			125
							529	9									
07	986	X	986	-0-	-0-	-0-	465	1	127	4	Y	358	298	0			185
							394	9									
08	2161	X	2161	-0-	-0-	-0-	493	1	439	3	Y	683	749	0			119
							478	4	751	9							
09	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	561	1	2193	3	Y	651	675	0			95
							349	4	716	9							
10	3100	N	3143	-0-	43	43	561	1	1972	3	Y	487	479	0			103
							74	4	536	9							

OSPREY STATE UNIT WELL #: P203H RRCID -> 289248 COMPL. DATE 05/22/2015 TOTAL DEPTH 11072 PERF.12037 - 16433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5022	X	1365	-0-	-3657	-0-	549	1	353	3	Y	421	344	0			150
							463	9									
06	4860	X	1017	-0-	-3843	-0-	566	1	70	4	Y	346	406	0			90
							381	9									
07	1488	X	1046	-0-	-442	-0-	545	1	149	4	Y	320	245	0			165
							352	9									
08	1939	X	1939	-0-	-0-	-0-	604	1	83	3	Y	605	665	0			105
							586	4	666	9							
09	1749	X	1749	-0-	-0-	-0-	637	1	396	4	Y	651	661	0			95
							716	9									
10	1364	X	1278	-0-	-86	-0-	655	1	87	4	Y	487	479	0			103
							536	9									

OSPREY STATE UNIT WELL #: P204H RRCID -> 289249 COMPL. DATE 05/22/2015 TOTAL DEPTH 10925 PERF.11340 - 16223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4898	X	2571	-0-	-2327	-0-	616	1	1155	3	Y	727	592	0			259
							800	9									
06	4380	X	1203	-0-	-3177	-0-	577	1	73	4	Y	503	631	0			131
							553	9									
07	1209	X	859	-0-	-350	-0-	544	1	149	4	Y	151	204	0			78
							166	9									
08	2573	X	1184	-0-	-1389	-0-	601	1	583	4	Y	-0-	78	0			-0-
09	2490	X	1231	-0-	-1259	-0-	684	1	425	4	Y	111	95	0			16
							122	9									
10	2573	X	1200	-0-	-1373	-0-	710	1	94	4	Y	360	300	0			76
							396	9									

OSPREY STATE UNIT WELL #: P202HR RRCID -> 289250 COMPL. DATE 05/26/2015 TOTAL DEPTH 10986 PERF.11582 - 15681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2263	X	973	-0-	-1290	-0-	587	1	386	9	Y	351	307	0			125
06	2190	X	1053	-0-	-1137	-0-	681	1	86	4	Y	260	317	0			68
							286	9									
07	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	721	1	2256	3	Y	203	166	0			105
							197	4	223	9							
08	2304	X	2304	-0-	-0-	-0-	637	1	618	4	Y	954	893	0			166
							1049	9									
09	2276	X	2276	-0-	-0-	-0-	661	1	576	3	Y	571	654	0			83
							411	4	628	9							
10	3410	X	2401	-0-	-1009	-0-	608	1	1159	3	Y	504	480	0			107
							80	4	554	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

MO	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
05	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	1313	1	2714	3	Y	747	724	0			136
							412	4	822	9							
06	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	1371	1	2289	3	Y	720	715	0			141
							129	4	792	9							
07	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	1715	1	3037	3	Y	854	803	0			192
							53	4	939	9							
08	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	1206	1	2204	3	Y	684	699	0			177
							425	4	752	9							
09	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	1382	1	4013	3	Y	748	811	0			114
							89	4	823	9							
10	7252	X	7252	-0-	-0-	-0-	1563	1	4468	3	Y	799	746	0			167
							342	4	879	9							

MOCKINGBIRD STATE UNIT 9 WELL #: P255H RRCID -> 289252 COMPL. DATE 08/23/2015 TOTAL DEPTH 11045 PERF.11555 - 16033

MO	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
05	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	660	1	1196	3	Y	622	596	0			76
							684	9									
06	2700	X	2469	-0-	-231	-0-	691	1	1123	3	Y	590	605	0			61
							6	4	649	9							
07	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	722	1	2531	3	Y	715	717	0			59
							787	9									
08	2790	X	1640	-0-	-1150	-0-	665	1	329	3	Y	587	567	0			79
							646	9									
09	2460	X	1908	-0-	-552	-0-	660	1	150	3	Y	572	588	0			63
							469	4	629	9							
10	4030	X	2413	-0-	-1617	-0-	690	1	1169	3	Y	504	503	0			64
							554	9									

MOCKINGBIRD STATE UNIT 9 WELL #: P 1H RRCID -> 289254 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 12029 PERF.12605 - 16132

MO	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	230028					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	230028					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	230028					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	230028					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	230028					Y	-0-					-0-
10	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

MO	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
05	5766	X	1734	-0-	-4032	-0-	797	1	18	3	Y	835	836	0			101
							919	9									
06	5580	X	1596	-0-	-3984	-0-	792	1	1	4	Y	730	756	0			75
							803	9									
07	5766	X	3898	-0-	-1868	-0-	878	1	1627	3	Y	1266	1237	0			104
							1393	9									
08	5208	X	1843	-0-	-3365	-0-	726	1	1117	9	Y	1015	982	0			137
09	5040	X	2234	-0-	-2806	-0-	801	1	569	4	Y	785	836	0			86
							864	9									
10	3906	X	3029	-0-	-877	-0-	868	1	1095	3	Y	969	933	0			122
							1066	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MOCKINGBIRD STATE UNIT 9 WELL #: P250H RRCID -> 289256 COMPL. DATE 11/02/2017 TOTAL DEPTH 11115 PERF.11156 - 18958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	697	1	1066	3	Y	1232	1185	0			150
							1355	9									
06	3570	X	1895	-0-	-1675	-0-	683	1	212	3	Y	906	963	0			93
							3	4	997	9							
07	3689	X	2947	-0-	-742	-0-	705	1	1294	3	Y	862	884	0			71
							948	9									
08	3689	X	1442	-0-	-2247	-0-	619	1	823	9	Y	748	718	0			101
09	3030	X	1894	-0-	-1136	-0-	557	1	396	4	Y	855	862	0			94
							941	9									
10	3131	X	2807	-0-	-324	-0-	714	1	1048	3	Y	950	924	0			120
							1045	9									

CARDINAL 4 WELL #: P 2H RRCID -> 289270 COMPL. DATE 10/06/2018 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11220 - 15777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	757	1	1419	3	Y	635	660	0			100
							65	4	699	9							
06	1440	X	1389	-0-	-51	-0-	689	1	700	9	Y	636	615	0			121
07	2263	X	2156	-0-	-107	-0-	725	1	130	3	Y	610	568	0			163
							630	4	671	9							
08	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	674	1	2	3	Y	612	607	0			168
							2629	4	673	9							
09	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	726	1	1734	4	Y	568	521	0			215
							625	9									
10	2945	X	2082	-0-	-863	-0-	719	1	784	4	Y	526	539	0			202
							579	9									

SEAGULL UNIT WELL #: P101H RRCID -> 289294 COMPL. DATE 10/03/2017 TOTAL DEPTH 10806 PERF.11025 - 15578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6572	X	6453	-0-	-119	-0-	835	1	3978	3	Y	1491	1487	0			231
							1640	9									
06	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	880	1	3969	3	Y	1366	1418	0			179
							15	4	1503	9							
07	6572	X	5484	-0-	-1088	-0-	765	1	3362	3	Y	1234	1185	0			228
							1357	9									
08	6479	X	4076	-0-	-2403	-0-	704	1	1927	3	Y	1314	1291	0			251
							1445	9									
09	6360	X	4486	-0-	-1874	-0-	810	1	2055	3	Y	1310	1317	0			244
							180	4	1441	9							
10	6572	X	5001	-0-	-1571	-0-	844	1	2729	3	Y	1298	1250	0			292
							1428	9									

SEAGULL UNIT WELL #: P107H RRCID -> 289295 COMPL. DATE 10/02/2017 TOTAL DEPTH 10813 PERF.11086 - 15368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6131	X	6131	-0-	-0-	-0-	849	1	4459	3	Y	748	703	0			116
							823	9									
06	6090	X	4113	-0-	-1977	-0-	822	1	2537	3	Y	676	703	0			89
							10	4	744	9							
07	6293	X	1566	-0-	-4727	-0-	652	1	243	3	Y	610	586	0			113
							671	9									
08	6293	X	1403	-0-	-4890	-0-	632	1	771	9	Y	701	680	0			134
09	5940	X	1662	-0-	-4278	-0-	742	1	165	4	Y	686	692	0			128
							755	9									
10	6138	X	1434	-0-	-4704	-0-	741	1	693	9	Y	630	616	0			142

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	EOM BALANCE
05	5115	X	1392	-0-	-3723	-0-	526	1	866	9	Y	787	677	0	142
06	2190	X	1202	-0-	-988	-0-	516	1	686	9	Y	624	645	0	121
07	2263	X	1011	-0-	-1252	-0-	486	1	525	9	Y	477	503	0	95
08	2263	X	1203	-0-	-1060	-0-	570	1	65	4	Y	516	515	0	96
							568	9							
09	1770	X	1513	-0-	-257	-0-	538	1	479	4	Y	451	455	0	92
							496	9							
10	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	645	1	1422	4	Y	609	573	0	128
							670	9							

FALCON STATE UNIT WELL #: P233H RRCID -> 289298 COMPL. DATE 09/25/2015 TOTAL DEPTH 10881 PERF.11260 - 16985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3658	X	1859	-0-	-1799	-0-	713	1	1146	9	Y	1042	1018	0	166
06	1920	X	1556	-0-	-364	-0-	588	1	140	3	Y	751	802	0	115
							2	4	826	9					
07	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	764	1	800	3	Y	952	924	0	143
							1047	9							
08	2021	X	2021	-0-	-0-	-0-	868	1	45	4	Y	1007	978	0	172
							1108	9							
09	1972	X	1972	-0-	-0-	-0-	926	1	1046	9	Y	951	928	0	195
10	2604	X	1953	-0-	-651	-0-	921	1	1032	9	Y	938	949	0	184

CONDOR WELL #: P212H RRCID -> 289299 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 10736 PERF.11278 - 15361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1891	N	1189	-0-	-702	-0-	632	1	158	3	Y	363	358	0	58
							399	9							
06	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	675	1	614	3	Y	315	325	0	48
							4	4	347	9					
07	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	672	1	906	3	Y	353	348	0	53
							388	9							
08	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	877	1	45	4	Y	456	431	0	78
							502	9							
09	1650	N	1390	-0-	-260	-0-	924	1	466	9	Y	424	415	0	87
10	1953	N	1419	-0-	-534	-0-	922	1	497	9	Y	452	450	0	89

FALCON STATE UNIT WELL #: P263H RRCID -> 289301 COMPL. DATE 09/25/2015 TOTAL DEPTH 11032 PERF.11410 - 15275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2790	X	2214	-0-	-576	-0-	688	1	719	3	Y	734	686	0	117
							807	9							
06	2700	X	1025	-0-	-1675	-0-	362	1	213	3	Y	407	462	0	62
							2	4	448	9					
07	2790	X	2364	-0-	-426	-0-	720	1	907	3	Y	670	632	0	100
							737	9							
08	2201	X	1491	-0-	-710	-0-	731	1	38	4	Y	656	644	0	112
							722	9							
09	2130	X	813	-0-	-1317	-0-	741	1	72	9	Y	65	164	0	13
10	2356	X	891	-0-	-1465	-0-	762	1	43	3	Y	78	76	0	15
							86	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
FALCON STATE UNIT WELL #: 223H RRCID -> 289305 COMPL. DATE 09/11/2015 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11106 - 15434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13444	X	13444	-0-	-0-	-0-	830	1	11998	3	Y	560	541	0			124
							616	9									
06	9158	X	9158	-0-	-0-	-0-	852	1	7735	3	Y	516	592	0			48
							3	4	568	9							
07	13248	X	13248	-0-	-0-	-0-	864	1	11798	3	Y	471	445	0			74
							68	4	518	9							
08	14476	X	14476	-0-	-0-	-0-	875	1	12895	3	Y	580	574	0			80
							68	4	638	9							
09	12975	X	12975	-0-	-0-	-0-	879	1	11470	3	Y	566	566	0			80
							3	4	623	9							
10	13479	X	13479	-0-	-0-	-0-	873	1	12055	3	Y	499	484	0			95
							2	4	549	9							

FALCON STATE UNIT WELL #: P232H RRCID -> 289306 COMPL. DATE 10/21/2015 TOTAL DEPTH 11084 PERF.11550 - 15300

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	7254	X	7254	-0-	-0-	-0-	438	1	6220	3	Y	542	487	0			120
							596	9									
06	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	435	1	4258	3	Y	587	652	0			55
							42	4	646	9							
07	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	425	1	4195	3	Y	434	421	0			68
							33	4	477	9							
08	10402	X	10402	-0-	-0-	-0-	839	1	9073	3	Y	386	401	0			53
							65	4	425	9							
09	13415	X	13415	-0-	-0-	-0-	935	1	12005	3	Y	429	422	0			60
							3	4	472	9							
10	12274	X	12274	-0-	-0-	-0-	908	1	10860	3	Y	457	430	0			87
							3	4	503	9							

FALCON STATE UNIT WELL #: P257H RRCID -> 289309 COMPL. DATE 09/18/2016 TOTAL DEPTH 10994 PERF.11133 - 14699

05	2139	N	1143	-0-	-996	-0-	693	1	450	9	Y	409	402	0			65
06	2070	N	1943	-0-	-127	-0-	752	1	669	3	Y	471	464	0			72
							4	4	518	9							
07	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	762	1	836	3	Y	515	510	0			77
							567	9									
08	2790	X	1041	-0-	-1749	-0-	731	1	38	4	Y	247	282	0			42
							272	9									
09	1950	X	942	-0-	-1008	-0-	740	1	202	9	Y	184	188	0			38
10	2170	X	952	-0-	-1218	-0-	737	1	215	9	Y	195	195	0			38

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
FALCON STATE UNIT WELL #: P227H RRCID -> 289310 COMPL. DATE 09/12/2016 TOTAL DEPTH 10880 PERF.11129 - 15481

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
05	3069	X	2175	-0-	-894	-0-	574	1	1261	3	Y	309	358	0			49
							340	9									
06	3120	X	2181	-0-	-939	-0-	588	1	935	3	Y	594	552	0			91
							5	4	653	9							
07	3224	X	1950	-0-	-1274	-0-	576	1	773	3	Y	546	555	0			82
							601	9									
08	3224	X	1630	-0-	-1594	-0-	776	1	40	4	Y	740	696	0			126
							814	9									
09	2430	X	1700	-0-	-730	-0-	830	1	870	9	Y	791	755	0			162
10	2263	X	1535	-0-	-728	-0-	839	1	696	9	Y	633	671	0			124

MAGPIE UNIT WELL #: P103H RRCID -> 289313 COMPL. DATE 09/07/2015 TOTAL DEPTH 11183 PERF.11511 - 15508

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1554	X	1554	-0-	-0-	-0-	592	1	248	4	Y	649	622	0			57
							714	9									
06	1651	X	1651	-0-	-0-	-0-	615	1	466	4	Y	518	543	0			32
							570	9									
07	1612	X	1156	-0-	-456	-0-	556	1	19	4	Y	528	519	0			41
							581	9									
08	1612	X	1185	-0-	-427	-0-	583	1	28	4	Y	522	511	0			52
							574	9									
09	1650	X	1333	-0-	-317	-0-	714	1	34	4	Y	532	542	0			42
							585	9									
10	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	770	1	1586	3	Y	731	718	0			55
							13	4	804	9							

MAGPIE UNIT WELL #: P101H RRCID -> 289314 COMPL. DATE 05/13/2017 TOTAL DEPTH 11154 PERF.11474 - 14868

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
05	3689	X	2426	-0-	-1263	-0-	468	1	769	3	Y	903	883	0			79
							196	4	993	9							
06	3570	X	1982	-0-	-1588	-0-	465	1	324	3	Y	761	793	0			47
							356	4	837	9							
07	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	224	1	2358	3	Y	661	657	0			51
							8	4	727	9							
08	2852	X	1085	-0-	-1767	-0-	427	1	21	4	Y	579	573	0			57
							637	9									
09	2550	X	1996	-0-	-554	-0-	390	1	773	3	Y	740	739	0			58
							19	4	814	9							
10	3317	X	3177	-0-	-140	-0-	498	1	1639	3	Y	938	925	0			71
							8	4	1032	9							

CHAPARRAL 89 WELL #: P203H RRCID -> 289318 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 11573 PERF.11824 - 16450

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
05	2084	X	2084	-0-	-0-	-0-	731	1	661	3	Y	629	610	0			113
							692	9									
06	1316	X	1316	-0-	-0-	-0-	834	1	482	9	Y	438	466	0			85
07	2250	X	2250	-0-	-0-	-0-	859	1	522	3	Y	790	718	0			157
							869	9									
08	2261	X	2261	-0-	-0-	-0-	1203	1	137	4	Y	837	838	0			156
							921	9									
09	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	1033	1	918	4	Y	868	848	0			176
							955	9									
10	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	1291	1	2844	4	Y	762	778	0			160
							838	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MAGPIE UNIT WELL #: P105H RRCID -> 289319 COMPL. DATE 04/22/2017 TOTAL DEPTH 11161 PERF.11390 - 15260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3906	X	664	-0-		-3242	-0-		425	1	178	4	Y	55	54	0			5
									61	9									
06	3780	X	750	-0-		-3030	-0-		400	1	303	4	Y	43	45	0			3
									47	9									
07	3457	X	3457	-0-		-0-	-0-		512	1	2301	3	Y	570	529	0			44
									17	4	627	9							
08	5061	X	5061	-0-		-0-	-0-		558	1	3519	3	Y	870	828	0			86
									27	4	957	9							
09	2788	X	2788	-0-		-0-	-0-		510	1	1770	3	Y	439	490	0			35
									25	4	483	9							
10	1550	X	603	-0-		-947	-0-		427	1	7	4	Y	154	177	0			12
									169	9									

MAGPIE UNIT WELL #: P107H RRCID -> 289320 COMPL. DATE 05/05/2017 TOTAL DEPTH 11191 PERF.11292 - 16597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6789	X	4086	-0-		-2703	-0-		509	1	2111	3	Y	1139	1114	0			99
									213	4	1253	9							
06	6570	X	4769	-0-		-1801	-0-		540	1	2463	3	Y	1224	1248	0			75
									420	4	1346	9							
07	6789	X	5294	-0-		-1495	-0-		517	1	3506	3	Y	1139	1126	0			88
									18	4	1253	9							
08	5704	X	4041	-0-		-1663	-0-		490	1	2388	3	Y	1035	1021	0			102
									24	4	1139	9							
09	5482	X	5482	-0-		-0-	-0-		505	1	3748	3	Y	1095	1111	0			86
									24	4	1205	9							
10	6461	X	6461	-0-		-0-	-0-		582	1	4441	3	Y	1298	1286	0			98
									10	4	1428	9							

MAGPIE UNIT WELL #: P106H RRCID -> 289321 COMPL. DATE 11/16/2017 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10799 - 15437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5518	X	4919	-0-		-599	-0-		531	1	2783	3	Y	1257	1229	0			110
									222	4	1383	9							
06	4980	X	4143	-0-		-837	-0-		509	1	1987	3	Y	1138	1178	0			70
									395	4	1252	9							
07	4836	X	4284	-0-		-552	-0-		514	1	2575	3	Y	1070	1057	0			83
									18	4	1177	9							
08	4929	X	4082	-0-		-847	-0-		448	1	2432	3	Y	1073	1050	0			106
									22	4	1180	9							
09	4770	X	4283	-0-		-487	-0-		353	1	2793	3	Y	1018	1044	0			80
									17	4	1120	9							
10	4929	X	4404	-0-		-525	-0-		371	1	2998	3	Y	935	944	0			71
									6	4	1029	9							

MAGPIE UNIT WELL #: P108H RRCID -> 289322 COMPL. DATE 11/16/2017 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9453 - 13791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8249	X	8249	-0-		-0-	-0-		727	1	6211	3	Y	915	894	0			80
									304	4	1007	9							
06	7035	X	7035	-0-		-0-	-0-		716	1	4849	3	Y	825	854	0			51
									562	4	908	9							
07	8463	X	8344	-0-		-119	-0-		742	1	6685	3	Y	811	799	0			63
									25	4	892	9							
08	8463	X	6691	-0-		-1772	-0-		714	1	5184	3	Y	689	684	0			68
									35	4	758	9							
09	8190	X	6063	-0-		-2127	-0-		711	1	4494	3	Y	749	758	0			59
									34	4	824	9							
10	8339	X	6483	-0-		-1856	-0-		693	1	4821	3	Y	871	864	0			66
									11	4	958	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MAGPIE UNIT WELL #: P109H RRCID -> 289323 COMPL. DATE 05/09/2017 TOTAL DEPTH 11138 PERF.11319 - 17308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7081	X	7081	-0-	-0-	-0-	670	1	4353	3	Y	1616	1574	0			141
							280	4	1778	9							
06	6600	X	5893	-0-	-707	-0-	660	1	3257	3	Y	1329	1388	0			82
							514	4	1462	9							
07	6820	X	5970	-0-	-850	-0-	588	1	4020	3	Y	1220	1207	0			95
							20	4	1342	9							
08	7068	X	5944	-0-	-1124	-0-	594	1	3911	3	Y	1282	1250	0			127
							29	4	1410	9							
09	6840	X	6231	-0-	-609	-0-	631	1	4325	3	Y	1132	1170	0			89
							30	4	1245	9							
10	7068	X	4579	-0-	-2489	-0-	636	1	3135	3	Y	725	759	0			55
							10	4	798	9							

ROBIN 8 WELL #: P103H RRCID -> 289328 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 10663 PERF.10838 - 15505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3627	X	2647	-0-	-980	-0-	205	1	424	3	Y	1776	1648	0			323
							64	4	1954	9							
06	3510	X	113	-0-	-3397	-0-	16	1	27	3	Y	62	373	0			12
							2	4	68	9							
07	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					Y	-0-	12	0			-0-
08	2666	X	1034	-0-	-1632	-0-	105	1	192	3	Y	636	471	0			165
							37	4	700	9							
09	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	549	1	1595	3	Y	2184	2017	0			332
							35	4	2402	9							
10	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	691	1	1976	3	Y	2364	2203	0			493
							151	4	2600	9							

FALCON STATE UNIT WELL #: P225H RRCID -> 289331 COMPL. DATE 09/12/2015 TOTAL DEPTH 10869 PERF.11118 - 15800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15566	X	15566	-0-	-0-	-0-	598	1	13812	3	Y	1051	983	0			232
							1156	9									
06	19209	X	19209	-0-	-0-	-0-	956	1	17175	3	Y	959	1101	0			90
							23	4	1055	9							
07	17071	X	17071	-0-	-0-	-0-	850	1	14923	3	Y	1119	1034	0			175
							67	4	1231	9							
08	17087	X	17087	-0-	-0-	-0-	854	1	14891	3	Y	1159	1174	0			160
							67	4	1275	9							
09	15292	X	15292	-0-	-0-	-0-	844	1	13227	3	Y	1107	1111	0			156
							3	4	1218	9							
10	20420	X	20420	-0-	-0-	-0-	939	1	17949	3	Y	1390	1282	0			264
							3	4	1529	9							

FALCON STATE UNIT WELL #: P251H RRCID -> 289332 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 10943 PERF.11247 - 15555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12822	X	12822	-0-	-0-	-0-	801	1	10788	3	Y	1121	1055	0			248
							1233	9									
06	10971	X	10971	-0-	-0-	-0-	803	1	8880	3	Y	1101	1246	0			103
							77	4	1211	9							
07	14089	X	14089	-0-	-0-	-0-	858	1	11897	3	Y	1152	1075	0			180
							67	4	1267	9							
08	15447	X	15447	-0-	-0-	-0-	879	1	13079	3	Y	1292	1293	0			179
							68	4	1421	9							
09	15827	X	15827	-0-	-0-	-0-	901	1	13324	3	Y	1454	1428	0			205
							3	4	1599	9							
10	15892	X	15892	-0-	-0-	-0-	903	1	13598	3	Y	1262	1227	0			240
							3	4	1388	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
FALCON STATE UNIT WELL #: P231H RRCID -> 289338 COMPL. DATE 09/19/2016 TOTAL DEPTH 10872 PERF.11387 - 15440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2263	X	1987	-0-	-276	-0-	606	1	896	3	Y	441	439	0			70
							485	9									
06	2790	X	952	-0-	-1838	-0-	573	1	1	4	Y	344	361	0			53
							378	9									
07	2883	X	966	-0-	-1917	-0-	582	1	384	9	Y	349	350	0			52
08	2883	X	838	-0-	-2045	-0-	594	1	31	4	Y	194	213	0			33
							213	9									
09	1920	X	845	-0-	-1075	-0-	647	1	198	9	Y	180	176	0			37
10	1984	X	908	-0-	-1076	-0-	646	1	262	9	Y	238	228	0			47

FALCON STATE UNIT WELL #: P259H RRCID -> 289339 COMPL. DATE 09/18/2016 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11294 - 15357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	587	1	551	9	Y	501	520	0			80
06	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	686	1	1	4	Y	535	533	0			82
							589	9									
07	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	676	1	683	9	Y	621	610	0			93
08	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	649	1	34	4	Y	603	593	0			103
							663	9									
09	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	692	1	573	9	Y	521	517	0			107
10	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	691	1	545	9	Y	495	505	0			97

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12374	X	12374	-0-	-0-	-0-	739	1	10655	3	Y	891	825	0			197
							980	9									
06	8779	X	8779	-0-	-0-	-0-	748	1	6993	3	Y	940	1049	0			88
							4	4	1034	9							
07	12367	X	12367	-0-	-0-	-0-	771	1	10624	3	Y	829	787	0			130
							60	4	912	9							
08	13469	X	13469	-0-	-0-	-0-	782	1	11681	3	Y	859	870	0			119
							61	4	945	9							
09	11865	X	11865	-0-	-0-	-0-	779	1	10087	3	Y	905	896	0			128
							3	4	996	9							
10	13051	X	13051	-0-	-0-	-0-	787	1	11215	3	Y	952	899	0			181
							2	4	1047	9							

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
05	5890	X	-0-	-0-	-5890	-0-					Y	-0-					-0-
06	5700	X	-0-	-0-	-5700	-0-					Y	-0-					-0-
07	5890	X	-0-	-0-	-5890	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		7507	-0-	7507	7507	217	1	6749	3	Y	492	445	0			47
							541	9									
09	T. A.		4377	-0-	4377	11884	108	1	3264	3	Y	907	932	0			22
							7	4	998	9							
10	T. A.		15839	-0-	15839	27723	438	1	11894	3	Y	3177	3092	0			107
							12	4	3495	9							

FALCON STATE UNIT WELL #: P261H RRCID -> 289380 COMPL. DATE 09/20/2016 TOTAL DEPTH 11034 PERF.11258 - 15944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3968	X	2108	-0-	-1860	-0-	736	1	649	3	Y	657	651	0			105
							723	9									
06	3840	X	2817	-0-	-1023	-0-	773	1	1414	3	Y	566	584	0			87
							7	4	623	9							
07	3968	X	2810	-0-	-1158	-0-	747	1	1438	3	Y	568	570	0			85
							625	9									
08	3658	X	2170	-0-	-1488	-0-	714	1	587	3	Y	756	712	0			129
							37	4	832	9							
09	2820	X	1495	-0-	-1325	-0-	724	1	771	9	Y	701	686	0			144
10	2914	X	1622	-0-	-1292	-0-	753	1	869	9	Y	790	779	0			155

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MAGPIE UNIT WELL #: P112H RRCID -> 289381 COMPL. DATE 05/09/2017 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11387 - 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
05	5859	X	-0-	-0-	-5859	-0-					Y	-0-	41	0			-0-
06	4230	X	-0-	-0-	-4230	-0-					Y	-0-					-0-
07	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					Y	-0-					-0-
08	4371	X	2697	-0-	-1674	-0-	160	1	2288	3	Y	219	197	0			22
							8	4	241	9							
09	6253	X	6253	-0-	-0-	-0-	536	1	3967	3	Y	1567	1465	0			124
							26	4	1724	9							
10	7585	X	7585	-0-	-0-	-0-	611	1	5136	3	Y	1662	1660	0			126
							10	4	1828	9							

MAGPIE UNIT WELL #: P115H RRCID -> 289382 COMPL. DATE 03/23/2016 TOTAL DEPTH 11149 PERF.11366 - 18439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4619	X	1146	-0-	-3473	-0-	649	1	271	4	Y	205	203	0			18
							226	9									
06	4140	X	1241	-0-	-2899	-0-	631	1	478	4	Y	120	131	0			7
							132	9									
07	4278	X	752	-0-	-3526	-0-	590	1	20	4	Y	129	126	0			10
							142	9									
08	1519	X	760	-0-	-759	-0-	608	1	30	4	Y	111	110	0			11
							122	9									
09	1230	X	809	-0-	-421	-0-	648	1	31	4	Y	118	120	0			9
							130	9									
10	1271	X	751	-0-	-520	-0-	725	1	12	4	Y	13	21	0			1
							14	9									

FALCON STATE UNIT WELL #: P221H RRCID -> 289391 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 10882 PERF.11213 - 15000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	633	1	4756	3	Y	289	258	0			64
							318	9									
06	5904	X	5904	-0-	-0-	-0-	665	1	4971	3	Y	244	285	0			23
							268	9									
07	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	682	1	4045	3	Y	244	229	0			38
							53	4	268	9							
08	2852	X	866	-0-	-1986	-0-	683	1	100	3	Y	27	61	0			4
							53	4	30	9							
09	2760	X	862	-0-	-1898	-0-	642	1	2	4	Y	198	174	0			28
							218	9									
10	2852	X	853	-0-	-1999	-0-	658	1	2	4	Y	175	170	0			33
							193	9									

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
05	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	732	1	3549	3	Y	988	985	0			153
							1087	9									
06	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	746	1	3325	3	Y	938	968	0			123
							13	4	1032	9							
07	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	675	1	3808	3	Y	916	870	0			169
							1008	9									
08	5363	X	3629	-0-	-1734	-0-	669	1	1874	3	Y	987	968	0			188
							1086	9									
09	5190	X	3917	-0-	-1273	-0-	703	1	2023	3	Y	941	954	0			175
							156	4	1035	9							
10	5487	X	3909	-0-	-1578	-0-	787	1	2137	3	Y	895	869	0			201
							985	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
05	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	966	1	2980	3	Y	751	652	0			267
							826	9									
06	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	852	1	756	3	Y	758	621	0			404
							5	4	834	9							
07	2573	X	1936	-0-	-637	-0-	629	1	564	3	Y	675	896	0			183
							743	9									
08	4464	X	1357	-0-	-3107	-0-	410	1	947	9	Y	861	961	0			83
09	4320	X	3956	-0-	-364	-0-	655	1	2104	3	Y	1052	1109	0			26
							40	4	1157	9							
10	4464	X	1884	-0-	-2580	-0-	682	1	272	3	Y	828	826	0			28
							19	4	911	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
05	10757	X	10268	-0-	-489	-0-	864	1	7987	3	Y	1288	1202	0			458
							1417	9									
06	10410	X	5924	-0-	-4486	-0-	738	1	4027	3	Y	1040	944	0			554
							15	4	1144	9							
07	11408	X	4911	-0-	-6497	-0-	604	1	3395	3	Y	829	1159	0			224
							912	9									
08	11284	X	3212	-0-	-8072	-0-	524	1	1382	3	Y	1187	1297	0			114
							1306	9									
09	10920	X	7909	-0-	-3011	-0-	777	1	5627	3	Y	1325	1406	0			33
							47	4	1458	9							
10	10261	X	3029	-0-	-7232	-0-	691	1	1161	3	Y	1053	1051	0			35
							19	4	1158	9							

CONDOR WELL #: 210H RRCID -> 289444 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10972 - 15251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2402	X	2402	-0-	-0-	-0-	580	1	1552	3	Y	245	362	0			87
							270	9									
06	2130	X	731	-0-	-1399	-0-	451	1	157	3	Y	110	139	0			58
							2	4	121	9							
07	2418	X	1370	-0-	-1048	-0-	449	1	624	3	Y	270	255	0			73
							297	9									
08	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	460	1	5395	3	Y	-0-	73	0			-0-
09	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	734	1	4846	3	Y	385	376	0			9
							45	4	424	9							
10	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	647	1	2711	3	Y	719	704	0			24
							18	4	791	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
05	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	395	1	4540	3	Y	831	780	0			150
							914	9									
06	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	208	1	2636	3	Y	589	625	0			114
							9	4	648	9							
07	5642	X	4781	-0-	-861	-0-	477	1	3162	3	Y	1038	945	0			207
							1142	9									
08	7131	X	7131	-0-	-0-	-0-	592	1	5317	3	Y	1050	1061	0			196
							67	4	1155	9							
09	5670	X	1856	-0-	-3814	-0-	396	1	96	3	Y	920	929	0			187
							352	4	1012	9							
10	5859	X	2411	-0-	-3448	-0-	399	1	878	4	Y	1031	1001	0			217
							1134	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	980	X	980	-0-		-0-	-0-	321	1	202	3	Y	391	405	0			62
								27	4	430	9							
06	1625	X	1625	-0-		-0-	-0-	290	1	690	3	Y	374	365	0			71
								234	4	411	9							
07	1581	X	1054	-0-		-527	-0-	294	1	63	3	Y	402	365	0			108
								255	4	442	9							
08	2913	X	2913	-0-		-0-	-0-	280	1	1165	3	Y	343	357	0			94
								1091	4	377	9							
09	1938	X	1938	-0-		-0-	-0-	231	1	739	3	Y	378	329	0			143
								552	4	416	9							
10	2297	X	2297	-0-		-0-	-0-	196	1	1331	3	Y	505	454	0			194
								214	4	556	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6356	X	6356	-0-		-0-	-0-	1681	1	3475	3	Y	612	568	0			111
								527	4	673	9							
06	5239	X	5239	-0-		-0-	-0-	1695	1	2831	3	Y	504	516	0			99
								159	4	554	9							
07	5024	X	5024	-0-		-0-	-0-	1681	1	2977	3	Y	285	320	0			64
								52	4	314	9							
08	3766	X	3766	-0-		-0-	-0-	1113	1	2034	3	Y	206	217	0			53
								392	4	227	9							
09	4221	X	4221	-0-		-0-	-0-	975	1	2831	3	Y	320	324	0			49
								63	4	352	9							
10	6167	X	6167	-0-		-0-	-0-	1409	1	4026	3	Y	385	354	0			80
								308	4	424	9							

ROBIN 8 WELL #: P 1H RRCID -> 289577 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11869 - 16130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5828	X	4652	-0-		-1176	-0-	1106	1	2285	3	Y	831	787	0			151
								347	4	914	9							
06	5640	X	4621	-0-		-1019	-0-	1311	1	2189	3	Y	907	880	0			178
								123	4	998	9							
07	5828	X	5024	-0-		-804	-0-	1395	1	2471	3	Y	1014	964	0			228
								43	4	1115	9							
08	4712	X	3583	-0-		-1129	-0-	867	1	1583	3	Y	753	786	0			195
								305	4	828	9							
09	5648	X	5648	-0-		-0-	-0-	1177	1	3419	3	Y	887	947	0			135
								76	4	976	9							
10	5899	X	5899	-0-		-0-	-0-	1232	1	3521	3	Y	797	766	0			166
								269	4	877	9							

ROBIN 8 WELL #: P104H RRCID -> 289578 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 10644 PERF.10726 - 15028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7719	X	7354	-0-		-365	-0-	1980	1	4092	3	Y	601	577	0			109
								621	4	661	9							
06	7470	X	6359	-0-		-1111	-0-	2010	1	3356	3	Y	731	697	0			143
								189	4	804	9							
07	7719	X	6524	-0-		-1195	-0-	2003	1	3548	3	Y	828	785	0			186
								62	4	911	9							
08	5983	X	4646	-0-		-1337	-0-	1253	1	2290	3	Y	602	632	0			156
								441	4	662	9							
09	7483	X	7483	-0-		-0-	-0-	1678	1	4874	3	Y	748	790	0			114
								108	4	823	9							
10	7963	X	7963	-0-		-0-	-0-	1756	1	5018	3	Y	732	693	0			153
								384	4	805	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
05	5518	X	4245	-0-	-1273	-0-	1092	1	2258	3	Y	502	489	0			91
							343	4	552	9							
06	5340	X	4425	-0-	-915	-0-	1383	1	2310	3	Y	547	531	0			107
							130	4	602	9							
07	5518	X	4757	-0-	-761	-0-	1436	1	2544	3	Y	666	623	0			150
							44	4	733	9							
08	6076	X	4455	-0-	-1621	-0-	1221	1	2232	3	Y	520	535	0			135
							430	4	572	9							
09	5880	X	5570	-0-	-310	-0-	1238	1	3597	3	Y	595	639	0			91
							80	4	655	9							
10	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	1315	1	3758	3	Y	495	483	0			103
							288	4	545	9							

MOCKINGBIRD STATE UNIT 9 WELL #: P205H RRCID -> 289580 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11190 - 15662

05	4991	X	3407	-0-	-1584	-0-	592	1	1910	3	Y	823	782	0			100
							905	9									
06	2730	X	1438	-0-	-1292	-0-	563	1	42	3	Y	755	777	0			78
							2	4	831	9							
07	2821	X	2756	-0-	-65	-0-	587	1	1132	3	Y	943	943	0			78
							1037	9									
08	3410	X	1504	-0-	-1906	-0-	796	1	708	9	Y	644	635	0			87
09	3300	X	1809	-0-	-1491	-0-	647	1	459	4	Y	639	656	0			70
							703	9									
10	3410	X	2996	-0-	-414	-0-	606	1	1465	3	Y	841	805	0			106
							925	9									

HYPERION WELL #: 501H RRCID -> 289588 COMPL. DATE 01/24/2019 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8196 - 12366

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	8711	X	7885	-0-	-826	-0-	612	1	5383	3	Y	1485	1451	0			130
							256	4	1634	9							
06	7620	X	6144	-0-	-1476	-0-	582	1	3692	3	Y	1285	1336	0			79
							456	4	1414	9							
07	7874	X	6516	-0-	-1358	-0-	600	1	4596	3	Y	1182	1169	0			92
							20	4	1300	9							
08	7874	X	5856	-0-	-2018	-0-	568	1	3956	3	Y	1185	1160	0			117
							28	4	1304	9							
09	7620	X	6291	-0-	-1329	-0-	605	1	4361	3	Y	1178	1202	0			93
							29	4	1296	9							
10	7874	X	7089	-0-	-785	-0-	613	1	5044	3	Y	1293	1288	0			98
							10	4	1422	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BLUE JAY UNIT WELL #: P101H RRCID -> 289819 COMPL. DATE 01/02/2017 TOTAL DEPTH 10733 PERF.11289 - 14992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5177	X	3184	-0-	-1993	-0-	818	1	2073	3	Y	266	310	0			32
							293	9									
06	4050	X	2791	-0-	-1259	-0-	817	1	1684	3	Y	256	257	0			31
							8	4	282	9							
07	4185	X	3859	-0-	-326	-0-	832	1	2920	3	Y	97	112	0			16
							107	9									
08	4185	X	2684	-0-	-1501	-0-	793	1	1784	3	Y	97	101	0			12
							107	9									
09	3600	X	3475	-0-	-125	-0-	830	1	2089	3	Y	184	180	0			16
							354	4	202	9							
10	3844	X	3524	-0-	-320	-0-	822	1	1890	3	Y	511	448	0			79
							250	4	562	9							

BLUE JAY UNIT WELL #: P102H RRCID -> 289860 COMPL. DATE 01/02/2017 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10814 - 15664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14880	X	13830	-0-	-1050	-0-	1054	1	11332	3	Y	1313	1377	0			157
							1444	9									
06	14400	X	10466	-0-	-3934	-0-	1006	1	8137	3	Y	1177	1193	0			141
							28	4	1295	9							
07	14880	X	11116	-0-	-3764	-0-	967	1	8753	3	Y	1269	1206	0			204
							1396	9									
08	14353	X	10012	-0-	-4341	-0-	904	1	7604	3	Y	1367	1402	0			169
							1504	9									
09	13380	X	9107	-0-	-4273	-0-	940	1	6477	3	Y	1173	1241	0			101
							400	4	1290	9							
10	13826	X	7312	-0-	-6514	-0-	949	1	4819	3	Y	1141	1067	0			175
							289	4	1255	9							

CHAPARRAL 89 WELL #: 103H RRCID -> 289862 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 10880 PERF.11042 - 15542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHAPARRAL 89 WELL #: 201H RRCID -> 289905 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 11597 PERF.11908 - 15210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	28861	X	28738	-0-	-123	-0-	26838	3	5	4	Y	1723	1691	0			100
							1895	9									
06	27930	X	19469	-0-	-8461	-0-	17843	3	2	4	Y	1476	1491	0			85
							1624	9									
07	28861	X	19012	-0-	-9849	-0-	17216	3	1796	9	Y	1633	1610	0			108
08	27528	X	24231	-0-	-3297	-0-	22470	2	1761	9	Y	1601	1610	0			99
09	27810	X	23664	-0-	-4146	-0-	21810	2	38	4	Y	1651	1654	0			96
							1816	9									
10	32388	X	32388	-0-	-0-	-0-	86	1	30348	2	Y	1733	1705	0			124
							48	4	1906	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
05	43155	X	43155	-0-	-0-	-0-	40715	3	8	4	Y	2211	2169	0			129
							2432	9									
06	37680	X	30259	-0-	-7421	-0-	28377	3	3	4	Y	1708	1739	0			98
							1879	9									
07	40548	X	34406	-0-	-6142	-0-	32343	3	2063	9	Y	1875	1849	0			124
08	50113	X	50113	-0-	-0-	-0-	48093	2	2020	9	Y	1836	1847	0			113
09	49036	X	49036	-0-	-0-	-0-	46900	2	50	4	Y	1896	1899	0			110
							2086	9									
10	41313	X	41313	-0-	-0-	-0-	76	1	39505	2	Y	1524	1525	0			109
							56	4	1676	9							

RICHMOND W STATE 4239 A-B WELL #: 71H RRCID -> 290138 COMPL. DATE 01/21/2021 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10798 - 18356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	36797	X	28340	-0-	-8457	-0-	25183	3	216	4	Y	2674	2656	0			75
							2941	9									
06	34320	X	21164	-0-	-13156	-0-	18749	3	81	4	Y	2122	2145	0			52
							2334	9									
07	35464	X	-0-	-0-	-35464	-0-					Y	-0-	52	0			-0-
08	33358	X	33358	-0-	-0-	-0-	29605	2	13	4	Y	3400	3320	0			80
							3740	9									
09	29487	X	29487	-0-	-0-	-0-	26681	2	16	4	Y	2536	2534	0			82
							2790	9									
10	21638	X	16665	-0-	-4973	-0-	106	1	14632	2	Y	1752	1782	0			52
							1927	9									

RICHMOND W STATE 4239 A-C WELL #: 72H RRCID -> 290139 COMPL. DATE 01/22/2021 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11030 - 18587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13950	X	12210	-0-	-1740	-0-	11002	3	94	4	Y	1013	1008	0			28
							1114	9									
06	13380	X	7749	-0-	-5631	-0-	6822	3	29	4	Y	816	824	0			20
							898	9									
07	13361	X	-0-	-0-	-13361	-0-					Y	-0-	20	0			-0-
08	11329	X	11329	-0-	-0-	-0-	10269	2	5	4	Y	959	936	0			23
							1055	9									
09	19897	X	19897	-0-	-0-	-0-	18487	2	11	4	Y	1272	1254	0			41
							1399	9									
10	15940	X	15940	-0-	-0-	-0-	69	1	14604	2	Y	1152	1159	0			34
							1267	9									

RICHMOND W STATE 4239 A-D WELL #: 73H RRCID -> 290140 COMPL. DATE 01/22/2021 TOTAL DEPTH 11277 PERF.11268 - 18749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13456	X	13456	-0-	-0-	-0-	11933	3	102	4	Y	1292	1282	0			36
							1421	9									
06	12780	X	12166	-0-	-614	-0-	10803	3	47	4	Y	1196	1203	0			29
							1316	9									
07	13206	X	12955	-0-	-251	-0-	10980	3	462	4	Y	1375	1335	0			69
							1513	9									
08	12098	X	12098	-0-	-0-	-0-	10930	2	5	4	Y	1057	1101	0			25
							1163	9									
09	10758	X	10758	-0-	-0-	-0-	9630	2	6	4	Y	1020	1012	0			33
							1122	9									
10	13252	X	13252	-0-	-0-	-0-	68	1	11935	2	Y	1135	1134	0			34
							1249	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	34162	X	32617	-0-		-1545	-0-	1100	1	28991	3	Y	2293	2281	0			69
								4	4	2522	9							
06	32460	X	30524	-0-		-1936	-0-	1054	1	27366	3	Y	1908	1919	0			58
								5	4	2099	9							
07	33542	X	31440	-0-		-2102	-0-	1104	1	28247	3	Y	1899	1873	0	2	8	82
								2089	9									
08	30786	X	30786	-0-		-0-	-0-	601	1	28170	2	Y	1831	1860	0			53
								1	4	2014	9							
09	28804	X	28804	-0-		-0-	-0-	646	1	26215	2	Y	1765	1760	0			58
								1	4	1942	9							
10	29295	X	28415	-0-		-880	-0-	1004	1	25343	2	Y	1875	1873	0			60
								5	4	2063	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	40858	X	36923	-0-		-3935	-0-	1250	1	32945	3	Y	2476	2464	0			74
								4	4	2724	9							
06	39060	X	34392	-0-		-4668	-0-	1172	1	30443	3	Y	2519	2516	0			77
								6	4	2771	9							
07	39618	X	35397	-0-		-4221	-0-	1224	1	31307	3	Y	2605	2565	0	4	8	113
								2866	9									
08	34741	X	34741	-0-		-0-	-0-	648	1	31332	2	Y	2509	2550	0			72
								1	4	2760	9							
09	33150	X	33022	-0-		-128	-0-	760	1	29597	2	Y	2422	2414	0			80
								1	4	2664	9							
10	34255	X	32933	-0-		-1322	-0-	944	1	29519	2	Y	2241	2249	0			72
								5	4	2465	9							

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
05	29481	X	11374	-0-		-18107	-0-	337	1	8892	3	Y	1949	1939	0			59
								1	4	2144	9							
06	27690	X	10220	-0-		-17470	-0-	326	1	8473	3	Y	1290	1310	0			39
								2	4	1419	9							
07	27993	X	10490	-0-		-17503	-0-	344	1	8798	3	Y	1225	1210	0	1	8	53
								1348	9									
08	10108	X	10108	-0-		-0-	-0-	1180	1	7628	2	Y	1181	1200	0			34
								1	4	1299	9							
09	8572	X	8572	-0-		-0-	-0-	872	1	6446	2	Y	1139	1136	0			37
								1	4	1253	9							
10	9343	X	9343	-0-		-0-	-0-	1219	1	6880	2	Y	1127	1128	0			36
								4	4	1240	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
05	42811	X	42112	-0-		-699	-0-	1445	1	38089	3	Y	2339	2327	0			70
								5	4	2573	9							
06	41190	X	39604	-0-		-1586	-0-	1368	1	35521	3	Y	2463	2458	0			75
								6	4	2709	9							
07	42563	X	38676	-0-		-3887	-0-	1350	1	34529	3	Y	2543	2505	0	3	8	110
								2797	9									
08	38812	X	37433	-0-		-1379	-0-	1073	1	33664	2	Y	2450	2490	0			70
								1	4	2695	9							
09	37560	X	35008	-0-		-2552	-0-	999	1	31406	2	Y	2365	2357	0			78
								1	4	2602	9							
10	38812	X	32763	-0-		-6049	-0-	893	1	29267	2	Y	2362	2364	0			76
								5	4	2598	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29016	X	26103	-0-		-2913	-0-		878	1	23129	3	Y	1903	1894	0			57
									3	4	2093	9							
06	26610	X	24095	-0-		-2515	-0-		830	1	21560	3	Y	1546	1556	0			47
									4	4	1701	9							
07	27497	X	24752	-0-		-2745	-0-		868	1	22198	3	Y	1533	1511	0	3	8	66
									1686	9									
08	24754	X	24754	-0-		-0-	-0-		882	1	22247	2	Y	1476	1500	0			42
									1	4	1624	9							
09	23180	X	23180	-0-		-0-	-0-		879	1	20732	2	Y	1425	1420	0			47
									1	4	1568	9							
10	23630	X	23630	-0-		-0-	-0-		656	1	21279	2	Y	1537	1535	0			49
									4	4	1691	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31558	X	26645	-0-		-4913	-0-		879	1	23155	3	Y	2371	2360	0			71
									3	4	2608	9							
06	29430	X	27470	-0-		-1960	-0-		908	1	23584	3	Y	2704	2692	0			83
									4	4	2974	9							
07	30225	X	29258	-0-		-967	-0-		984	1	25175	3	Y	2817	2775	0	3	8	122
									3099	9									
08	28073	X	28073	-0-		-0-	-0-		1434	1	23650	2	Y	2716	2760	0			78
									1	4	2988	9							
09	26237	X	26237	-0-		-0-	-0-		1575	1	21779	2	Y	2620	2612	0			86
									1	4	2882	9							
10	26776	X	26776	-0-		-0-	-0-		1206	1	22792	2	Y	2521	2526	0			81
									5	4	2773	9							

RICHMOND W STATE 4239 A-A WELL #: 70H RRCID -> 290182 COMPL. DATE 01/21/2021 TOTAL DEPTH 10576 PERF.10638 - 18102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
05	23002	X	20577	-0-		-2425	-0-		16653	3	143	4	Y	3437	3411	0			96
									3781	9									
06	22260	X	19260	-0-		-3000	-0-		16405	3	71	4	Y	2531	2565	0			62
									2784	9									
07	22984	X	22984	-0-		-0-	-0-		19633	3	826	4	Y	2295	2242	0			115
									2525	9									
08	20614	X	20614	-0-		-0-	-0-		17858	2	8	4	Y	2498	2554	0			59
									2748	9									
09	18196	X	18196	-0-		-0-	-0-		15461	2	9	4	Y	2478	2457	0			80
									2726	9									
10	19082	X	19082	-0-		-0-	-0-		156	1	16077	2	Y	2590	2593	0			77
									2849	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	(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
05	12245	X	7094	-0-		-5151	-0-		6	1	6205	2	Y	803	733	1			113
									883	9									
06	11550	X	6444	-0-		-5106	-0-		5696	2	748	9	Y	680	680	1			113
07	11563	X	4818	-0-		-6745	-0-		4334	2	484	9	Y	440	501	1			52
08	10075	X	3609	-0-		-6466	-0-		3086	2	523	9	Y	475	467	1			60
09	6870	X	2060	-0-		-4810	-0-		2007	2	53	9	Y	48	55	1			53
10	7805	X	7805	-0-		-0-	-0-		6872	2	933	9	Y	848	776	1			125

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
STORM CAT UNIT WELL #: 402AH RRCID -> 290286 COMPL. DATE 12/05/2019 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 9840 - 17022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13640	X	10763	-0-	-2877	-0-	393	1	9730	2	N	582	366	1			224
							640	9									
06	13200	X	8899	-0-	-4301	-0-	323	1	8069	2	N	461	453	1			232
							507	9									
07	9548	X	1246	-0-	-8302	-0-	313	1	754	2	N	163	270	1			125
							179	9									
08	10757	X	366	-0-	-10391	-0-	280	1	86	9	N	78	155	1			48
09	10410	X	5484	-0-	-4926	-0-	103	1	5039	2	N	311	258	1			101
							342	9									
10	10757	X	7001	-0-	-3756	-0-	197	1	6407	2	N	361	357	1			105
							397	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12612	X	12612	-0-	-0-	-0-	1495	1	9301	3	Y	1651	1839	0			228
							1816	9									
06	11760	X	10985	-0-	-775	-0-	1317	1	7722	3	Y	1769	1658	0			339
							1946	9									
07	12152	X	10763	-0-	-1389	-0-	1274	1	7395	3	Y	1902	1750	0			491
							2	4	2092	9							
08	10184	X	10184	-0-	-0-	-0-	807	1	7521	2	Y	1672	1876	0			287
							17	4	1839	9							
09	9507	X	9507	-0-	-0-	-0-	789	1	6736	2	Y	1792	1785	0			294
							11	4	1971	9							
10	10129	X	10129	-0-	-0-	-0-	1487	1	7060	2	Y	1434	1506	0			222
							5	4	1577	9							

HAYES STATE UNIT WELL #: 42H RRCID -> 290465 COMPL. DATE 10/25/2020 TOTAL DEPTH 10474 PERF.10550 - 15271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15500	X	14053	-0-	-1447	-0-	1698	1	10566	3	Y	1626	1812	0			224
							1789	9									
06	14640	X	13359	-0-	-1281	-0-	1773	1	10389	3	Y	1088	1104	0			208
							1197	9									
07	15128	X	14239	-0-	-889	-0-	1900	1	11028	3	Y	1189	1090	0			307
							3	4	1308	9							
08	13671	X	13541	-0-	-130	-0-	1087	1	11298	2	Y	1029	1159	0			177
							24	4	1132	9							
09	13590	X	12417	-0-	-1173	-0-	1050	1	10138	2	Y	1103	1099	0			181
							16	4	1213	9							
10	14229	X	13443	-0-	-786	-0-	1685	1	10259	2	Y	1357	1328	0			210
							6	4	1493	9							

GRADY STATE UNIT 2730 WELL #: 28H RRCID -> 290507 COMPL. DATE 10/26/2020 TOTAL DEPTH 11150 PERF.11259 - 21174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	33604	X	30514	-0-	-3090	-0-	25315	3	17	4	Y	4711	4744	0			290
							5182	9									
06	29460	X	29033	-0-	-427	-0-	24671	3	5	4	Y	3961	4003	0			248
							4357	9									
07	30411	X	30019	-0-	-392	-0-	25578	3	4441	9	Y	4037	4006	0			279
08	28746	X	28746	-0-	-0-	-0-	866	1	23606	2	Y	3861	3884	0			256
							27	4	4247	9							
09	27750	X	27173	-0-	-577	-0-	886	1	22097	2	Y	3805	3762	0			299
							4	4	4186	9							
10	28675	X	28054	-0-	-621	-0-	1101	1	22632	2	Y	3927	3926	0			300
							1	4	4320	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	47164	X	47164	-0-	-0-	-0-	41018	3	6146	9	Y	5587	5542	0			142
06	46523	X	46523	-0-	-0-	-0-	40531	3	5992	9	Y	5447	5419	0			170
07	48422	X	48422	-0-	-0-	-0-	42427	3	5995	9	Y	5450	5480	0			140
08	46965	X	30771	-0-	-16194	-0-	27750	3	3021	9	Y	2746	2812	0			74
09	45450	X	40672	-0-	-4778	-0-	35715	3	4957	9	Y	4506	4379	0			201
10	47267	X	47267	-0-	-0-	-0-	41285	3	5982	9	Y	5438	5449	0			190

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	59830	X	57017	-0-	-2813	-0-	49284	3	7733	9	Y	7030	6992	0			179
06	60570	X	53980	-0-	-6590	-0-	46129	3	7851	9	Y	7137	7094	0			222
07	62589	X	54347	-0-	-8242	-0-	46567	3	7780	9	Y	7073	7114	0			181
08	58311	X	54943	-0-	-3368	-0-	47279	3	7664	9	Y	6967	6960	0			188
09	56430	X	17679	-0-	-38751	-0-	15192	3	2487	9	Y	2261	2348	0			101
10	57009	X	35918	-0-	-21091	-0-	30749	3	5169	9	Y	4699	4636	0			164

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	43954	X	43954	-0-	-0-	-0-	2240	1	37645	3	N	1704	1686	0			204
							2195	4	1874	9							
06	42120	X	39930	-0-	-2190	-0-	2007	1	36074	3	N	1681	1707	0			178
							1849	9									
07	43524	X	40524	-0-	-3000	-0-	2089	1	36616	3	N	1654	1704	0			128
							1819	9									
08	44396	X	44396	-0-	-0-	-0-	2102	1	40263	3	N	1846	1836	0			138
							2031	9									
09	42999	X	42999	-0-	-0-	-0-	2170	1	38996	3	N	1666	1604	0			200
							1833	9									
10	43958	X	41120	-0-	-2838	-0-	1349	1	37792	3	N	1799	1831	0			168
							1979	9									

DRAGON STATE A WELL #: 433H RRCID -> 290809 COMPL. DATE 11/05/2020 TOTAL DEPTH 9769 PERF.10004 - 15108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	34224	X	22170	-0-	-12054	-0-	1604	1	17926	3	N	1422	1471	0			171
							1076	4	1564	9							
06	30476	X	30476	-0-	-0-	-0-	1713	1	26478	3	N	2077	2028	0			220
							2285	9									
07	31000	X	30181	-0-	-819	-0-	1755	1	26576	3	N	1682	1772	0			130
							1850	9									
08	31000	X	29746	-0-	-1254	-0-	1742	1	26212	3	N	1629	1637	0			122
							1792	9									
09	30480	X	20771	-0-	-9709	-0-	1550	1	17979	3	N	1129	1115	0			136
							1242	9									
10	31496	X	27645	-0-	-3851	-0-	1235	1	24870	3	N	1400	1405	0			131
							1540	9									

PRESTIGE WORLDWIDE STATE B WELL #: 431H RRCID -> 290876 COMPL. DATE 09/28/2020 TOTAL DEPTH 10287 PERF.10763 - 21158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	63670	X	63670	-0-	-0-	-0-	55341	3	8329	9	Y	7572	7502	0			193
06	61298	X	61298	-0-	-0-	-0-	52842	3	8456	9	Y	7687	7641	0			239
07	64359	X	64359	-0-	-0-	-0-	56264	3	8095	9	Y	7359	7409	0			189
08	63674	X	63352	-0-	-322	-0-	55865	3	7487	9	Y	6806	6812	0			183
09	61620	X	53550	-0-	-8070	-0-	47317	3	6233	9	Y	5666	5596	0			253
10	64356	X	49097	-0-	-15259	-0-	42901	3	6196	9	Y	5633	5689	0			197

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BRAGG WELL #: 401AH RRCID -> 291075 COMPL. DATE 09/12/2020 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10840 - 15417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21328	X	19322	-0-	-2006	-0-	1011	1	14944	3	Y	3061	2956	0	326
							3367	9							
06	20640	X	18395	-0-	-2245	-0-	1058	1	14118	3	Y	2926	2901	0	351
							3219	9							
07	19468	X	18165	-0-	-1303	-0-	897	1	14077	3	Y	2901	2910	0	342
							3191	9							
08	19313	X	16572	-0-	-2741	-0-	945	1	12438	3	Y	2899	2871	0	370
							3189	9							
09	18690	X	14759	-0-	-3931	-0-	914	1	10852	3	Y	2721	2734	0	357
							2993	9							
10	19313	X	15105	-0-	-4208	-0-	864	1	1670	2	Y	3038	3039	0	356
							9229	3	3342	9					

MEADE WELL #: 408BH RRCID -> 291085 COMPL. DATE 01/23/2021 TOTAL DEPTH 10695 PERF.10840 - 15417

05	9021	X	2741	-0-	-6280	-0-	84	1	2657	3	Y	-0-			-0-
06	5700	X	-0-	-0-	-5700	-0-					Y	-0-			-0-
07	6076	X	-0-	-0-	-6076	-0-					Y	-0-			-0-
08	6076	X	-0-	-0-	-6076	-0-					Y	-0-			-0-
09	5880	X	-0-	-0-	-5880	-0-					Y	-0-			-0-
10	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	-0-			-0-

MEADE WELL #: 407AH RRCID -> 291086 COMPL. DATE 01/24/2021 TOTAL DEPTH 10409 PERF.10650 - 15167

05	13826	X	9490	-0-	-4336	-0-	836	1	7499	3	Y	1050	1034	0	117
							1155	9							
06	10890	X	9562	-0-	-1328	-0-	777	1	7733	3	Y	956	985	0	88
							1052	9							
07	11253	X	8664	-0-	-2589	-0-	807	1	6857	3	Y	909	894	0	103
							1000	9							
08	7719	X	5723	-0-	-1996	-0-	365	1	4637	3	Y	655	655	0	103
							721	9							
09	25587	X	25587	-0-	-0-	-0-	1200	1	20627	3	Y	3418	3155	0	366
							3760	9							
10	8871	X	8871	-0-	-0-	-0-	311	1	1158	2	Y	914	1106	0	174
							6397	3	1005	9					

BRAGG WELL #: 405DH RRCID -> 291185 COMPL. DATE 09/23/2022 TOTAL DEPTH 11801 PERF.12153 - 15591

05	34813	X	29889	-0-	-4924	-0-	1922	1	27794	3	Y	157	156	0	17
							173	9							
06	31140	X	30454	-0-	-686	-0-	1803	1	28534	3	Y	106	110	0	13
							117	9							
07	37594	X	37594	-0-	-0-	-0-	2017	1	35439	3	Y	125	123	0	15
							138	9							
08	33601	X	33601	-0-	-0-	-0-	2062	1	31287	3	Y	229	215	0	29
							252	9							
09	30750	X	28187	-0-	-2563	-0-	1499	1	26303	3	Y	350	333	0	46
							385	9							
10	37603	X	34576	-0-	-3027	-0-	1842	1	4978	2	Y	225	245	0	26
							27508	3	248	9					

BULL RUN WELL #: 413CH RRCID -> 291186 COMPL. DATE 01/21/2020 TOTAL DEPTH 10958 PERF.11365 - 15733

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BULL RUN WELL #: 415CH RRCID -> 291187 COMPL. DATE 05/01/2021 TOTAL DEPTH 10928 PERF.11221 - 15733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	90365	X	72077	-0-	-18288	-0-	2142	1	67882	3	Y	1866	1845	0			208
							2053	9									
06	87450	X	67444	-0-	-20006	-0-	1878	1	63731	3	Y	1668	1723	0			153
							1835	9									
07	90365	X	68489	-0-	-21876	-0-	2000	1	64731	3	Y	1598	1569	0			182
							1758	9									
08	86521	X	69580	-0-	-16941	-0-	2194	1	65618	3	Y	1607	1536	0			253
							1768	9									
09	69750	X	61003	-0-	-8747	-0-	2034	1	57264	3	Y	1550	1637	0			166
							1705	9									
10	72075	X	28731	-0-	-43344	-0-	900	1	4231	2	Y	202	330	0			38
							23378	3	222	9							

BRAGG WELL #: 404BH RRCID -> 291209 COMPL. DATE 09/21/2022 TOTAL DEPTH 10907 PERF.11115 - 15661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	71238	X	64077	-0-	-7161	-0-	1992	1	54847	3	Y	6580	6316	0			701
							7238	9									
06	66060	X	61956	-0-	-4104	-0-	1693	1	53510	3	Y	6139	6104	0			736
							6753	9									
07	66123	X	64985	-0-	-1138	-0-	1836	1	56462	3	Y	6079	6098	0			717
							6687	9									
08	66123	X	63610	-0-	-2513	-0-	1950	1	55175	3	Y	5895	5860	0			752
							6485	9									
09	62010	X	56973	-0-	-5037	-0-	1857	1	49342	3	Y	5249	5313	0			688
							5774	9									
10	64976	X	59691	-0-	-5285	-0-	1788	1	7922	2	Y	5647	5674	0			661
							43769	3	6212	9							

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
05	101990	X	84279	-0-	-17711	-0-	2480	1	78589	3	Y	2918	2794	0			311
							3210	9									
06	94410	X	66724	-0-	-27686	-0-	1839	1	62392	3	Y	2266	2305	0			272
							2493	9									
07	97557	X	63912	-0-	-33645	-0-	1966	1	59141	3	Y	2550	2521	0			301
							2805	9									
08	89776	X	68668	-0-	-21108	-0-	2138	1	63956	3	Y	2340	2342	0			299
							2574	9									
09	81570	X	58881	-0-	-22689	-0-	1973	1	54513	3	Y	2177	2191	0			285
							2395	9									
10	84289	X	31617	-0-	-52672	-0-	1142	1	4412	2	Y	1531	1637	0			179
							24379	3	1684	9							

MEADE WELL #: 409AH RRCID -> 291235 COMPL. DATE 11/14/2019 TOTAL DEPTH 10398 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	6559	X	6559	-0-	-0-	-0-	4220	3	2339	9	Y	2126	2319	0			406
06	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	3953	3	2354	9	Y	2140	2022	0			524
07	5673	X	2511	-0-	-3162	-0-	1577	3	934	9	Y	849	967	0			406
08	5611	X	4672	-0-	-939	-0-	2809	3	1863	9	Y	1694	1620	0			480
09	6939	X	6939	-0-	-0-	-0-	4056	3	2883	9	Y	2621	2477	0			624
10	6621	X	6621	-0-	-0-	-0-	3959	3	2662	9	Y	2420	2451	0			593

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BRAGG WELL #: 402CH RRCID -> 291504 COMPL. DATE 09/27/2022 TOTAL DEPTH 11477 PERF.11758 - 16198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	74059	X	70032	-0-	-4027	-0-	2061	1	65324	3	Y	2406	2304	0			256
							2647	9									
06	71070	X	67354	-0-	-3716	-0-	1854	1	62925	3	Y	2341	2316	0			281
							2575	9									
07	70215	X	25375	-0-	-44840	-0-	812	1	23628	3	Y	850	1031	0			100
							935	9									
08	70029	X	50852	-0-	-19177	-0-	1788	1	47151	3	Y	1739	1617	0			222
							1913	9									
09	67770	X	49865	-0-	-17905	-0-	1856	1	46225	3	Y	1622	1631	0			213
							1784	9									
10	70029	X	47550	-0-	-22479	-0-	1642	1	6762	2	Y	1620	1643	0			190
							37364	3	1782	9							

WOMAC A3 WELL #: 9UA RRCID -> 291887 COMPL. DATE 10/09/2021 TOTAL DEPTH 10521 PERF.10651 - 22151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	41726	X	41560	-0-	-166	-0-	37558	3	60	4	Y	3584	3601	0			152
							3942	9									
06	40380	X	38020	-0-	-2360	-0-	34110	3	92	4	Y	3471	3458	0			165
							3818	9									
07	41726	X	38984	-0-	-2742	-0-	34998	3	177	4	Y	3463	3498	0			130
							3809	9									
08	36630	X	36630	-0-	-0-	-0-	33558	2	55	4	Y	2743	2749	0			124
							3017	9									
09	35337	X	35337	-0-	-0-	-0-	31948	2	26	4	Y	3057	3072	0			109
							3363	9									
10	36022	X	12452	-0-	-23570	-0-	11076	2	71	4	Y	1186	1222	0			73
							1305	9									

WOMAC A5 WELL #: 10UA RRCID -> 291888 COMPL. DATE 10/08/2021 TOTAL DEPTH 10526 PERF.10679 - 20834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	52607	X	38458	-0-	-14149	-0-	33674	3	54	4	Y	4300	4372	0			183
							4730	9									
06	50910	X	32085	-0-	-18825	-0-	28598	3	77	4	Y	3100	3136	0			147
							3410	9									
07	52607	X	46418	-0-	-6189	-0-	41382	3	209	4	Y	4388	4371	0			164
							4827	9									
08	46324	X	46324	-0-	-0-	-0-	41164	2	68	4	Y	4629	4584	0			209
							5092	9									
09	44015	X	44015	-0-	-0-	-0-	38977	2	32	4	Y	4551	4597	0			163
							5006	9									
10	45897	X	45897	-0-	-0-	-0-	40406	2	260	4	Y	4755	4626	0			292
							5231	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
05	30411	X	25055	-0-	-5356	-0-	20887	3	14	4	Y	3776	3794	0			261
							4154	9									
06	27810	X	22841	-0-	-4969	-0-	18726	3	4	4	Y	3737	3720	0			278
							4111	9									
07	28737	X	21799	-0-	-6938	-0-	17774	3	2	4	Y	3657	3412	0			523
							4023	9									
08	18476	X	2782	-0-	-15694	-0-	22	1	2110	2	Y	591	954	0			160
							650	9									
09	17880	X	1360	-0-	-16520	-0-	22	1	1112	2	Y	205	274	0			91
							226	9									
10	34694	X	34694	-0-	-0-	-0-	378	1	29221	2	Y	4499	4208	0			382
							146	4	4949	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

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
05	44175	X	37037	-0-	-7138	-0-	33131	3	53	4	Y	3503	3518	0			149
							3853	9									
06	41430	X	36609	-0-	-4821	-0-	32727	3	88	4	Y	3449	3434	0			164
							3794	9									
07	42439	X	36401	-0-	-6038	-0-	32246	3	163	4	Y	3629	3657	0			136
							3992	9									
08	34441	X	34073	-0-	-368	-0-	30435	2	50	4	Y	3262	3251	0			147
							3588	9									
09	33330	X	33098	-0-	-232	-0-	30161	2	24	4	Y	2648	2700	0			95
							2913	9									
10	34441	X	29879	-0-	-4562	-0-	26586	2	171	4	Y	2838	2759	0			174
							3122	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
05	48732	X	44903	-0-	-3829	-0-	40890	3	66	4	Y	3588	3599	0			152
							3947	9									
06	46590	X	43312	-0-	-3278	-0-	39126	3	105	4	Y	3710	3686	0			176
							4081	9									
07	47833	X	42330	-0-	-5503	-0-	38125	3	193	4	Y	3647	3687	0			136
							4012	9									
08	43090	X	41434	-0-	-1656	-0-	37125	2	61	4	Y	3862	3824	0			174
							4248	9									
09	43110	X	39408	-0-	-3702	-0-	35253	2	29	4	Y	3751	3791	0			134
							4126	9									
10	44547	X	37816	-0-	-6731	-0-	34517	2	222	4	Y	2797	2759	0			172
							3077	9									

MCDERMOTT STATE UNIT WELL #: 9UA RRCID -> 292649 COMPL. DATE 10/28/2021 TOTAL DEPTH 10452 PERF.10639 - 20499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32426	X	28572	-0-	-3854	-0-	25105	3	17	4	Y	3136	3152	0			216
							3450	9									
06	31200	X	26930	-0-	-4270	-0-	23998	3	6	4	Y	2660	2678	0			198
							2926	9									
07	32023	X	27524	-0-	-4499	-0-	24617	3	2	4	Y	2641	2461	0			378
							2905	9									
08	23653	X	15944	-0-	-7709	-0-	147	1	13949	2	Y	1680	1603	0			455
							1848	9									
09	22890	X	2	-0-	-22888	-0-	1	1	1	2	Y	-0-	455	0			-0-
10	26812	X	26812	-0-	-0-	-0-	280	1	23114	2	Y	3002	2747	0			255
							116	4	3302	9							

FOX 37 A1 WELL #: 5H RRCID -> 293676 COMPL. DATE 07/21/2022 TOTAL DEPTH 11005 PERF.11065 - 20000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	38936	X	33118	-0-	-5818	-0-	29004	3	4114	9	Y	3740	3751	0			68
06	35100	X	30569	-0-	-4531	-0-	26777	3	12	4	Y	3436	3432	0			72
							3780	9									
07	36146	X	31262	-0-	-4884	-0-	27487	3	31	4	Y	3404	3410	0			66
							3744	9									
08	30253	X	30253	-0-	-0-	-0-	26827	2	15	4	Y	3101	3072	0			95
							3411	9									
09	27874	X	27874	-0-	-0-	-0-	25174	2	60	4	Y	2400	2427	0			68
							2640	9									
10	27252	X	27252	-0-	-0-	-0-	25230	2	2022	9	Y	1838	1859	0			47

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
FOX 37 A2 WELL #: 2LA RRCID -> 293677 COMPL. DATE 07/20/2022 TOTAL DEPTH 10818 PERF.10832 - 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
05	52328	X	43354	-0-	-8974	-0-	37615	3	5739	9	Y	5217	5241	0			95
06	48930	X	40062	-0-	-8868	-0-	34845	3	15	4	Y	4729	4725	0			99
							5202	9									
07	48639	X	40804	-0-	-7835	-0-	35313	3	40	4	Y	4955	4957	0			97
							5451	9									
08	38902	X	38902	-0-	-0-	-0-	34197	2	19	4	Y	4260	4227	0			130
							4686	9									
09	35879	X	35879	-0-	-0-	-0-	31258	2	75	4	Y	4133	4146	0			117
							4546	9									
10	35846	X	35846	-0-	-0-	-0-	30940	2	4906	9	Y	4460	4463	0			114

FOX 37 A3 WELL #: 10UA RRCID -> 293678 COMPL. DATE 07/20/2022 TOTAL DEPTH 10639 PERF.10663 - 22157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	60605	X	55169	-0-	-5436	-0-	48191	3	6978	9	Y	6344	6366	0			116
06	57540	X	52199	-0-	-5341	-0-	45604	3	20	4	Y	5977	5968	0			125
							6575	9									
07	58683	X	51776	-0-	-6907	-0-	45246	3	51	4	Y	5890	5900	0			115
							6479	9									
08	50238	X	50238	-0-	-0-	-0-	44101	2	25	4	Y	5556	5501	0			170
							6112	9									
09	47805	X	47805	-0-	-0-	-0-	40778	2	97	4	Y	6300	6292	0			178
							6930	9									
10	47275	X	47196	-0-	-79	-0-	39995	2	7201	9	Y	6546	6556	0			168

FOX 37 A4 WELL #: 3LA RRCID -> 293679 COMPL. DATE 07/20/2022 TOTAL DEPTH 10821 PERF.10826 - 22263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	46624	X	36149	-0-	-10475	-0-	32274	3	3875	9	Y	3523	3545	0			64
06	43320	X	34877	-0-	-8443	-0-	31215	3	14	4	Y	3316	3311	0			69
							3648	9									
07	43121	X	36387	-0-	-6734	-0-	32466	3	36	4	Y	3532	3532	0			69
							3885	9									
08	35163	X	35163	-0-	-0-	-0-	30602	2	17	4	Y	4131	4074	0			126
							4544	9									
09	31806	X	31806	-0-	-0-	-0-	27913	2	67	4	Y	3478	3506	0			98
							3826	9									
10	32175	X	32175	-0-	-0-	-0-	28400	2	3775	9	Y	3432	3442	0			88

UL SUGARLOAF D 20-37-48 WELL #: 5104H RRCID -> 294731 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 11540 PERF.11800 - 21084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5425	X	3079	-0-	-2346	-0-	1479	3	41	4	Y	1417	1444	0			52
							1559	9									
06	5250	X	1609	-0-	-3641	-0-	750	3	28	4	Y	755	768	0			39
							831	9									
07	4309	X	424	-0-	-3885	-0-	172	3	2	4	Y	227	240	0			26
							250	9									
08	2201	X	327	-0-	-1874	-0-	128	2	35	4	Y	149	148	0			27
							164	9									
09	2130	X	1513	-0-	-617	-0-	12	1	736	2	Y	583	584	0	22	1	4
							124	4	641	9							
10	2201	X	1449	-0-	-752	-0-	1344	2	104	4	Y	1	5	0			-0-
							1	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
UL BIGHORN B 21-30-19 WELL #: 5202H RRCID -> 294732 COMPL. DATE 03/16/2020 TOTAL DEPTH 11916 PERF.12039 - 21756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6138	X	6	-0-	-6132	-0-	3	3	3	9	Y	3	60	0			-0-
06	5940	X	25	-0-	-5915	-0-	12	3	13	9	Y	12	11	0			1
07	5487	X	884	-0-	-4603	-0-	409	3	2	4	Y	430	372	0			59
							473	9									
08	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	1	1	1056	2	Y	1147	1114	0			92
							50	4	1262	9							
09	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	2	1	1814	2	Y	1847	1825	0			114
							2032	9									
*10	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	61	1	2221	2	Y	2200	2246	0			68
							2420	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16120	X	13856	-0-	-2264	-0-	179	1	7192	3	Y	5758	5758	0			116
							151	4	6334	9							
06	16258	X	16258	-0-	-0-	-0-	126	1	9426	3	Y	5712	5735	0			93
							423	4	6283	9							
07	16430	X	12388	-0-	-4042	-0-	120	1	7930	3	Y	3816	3823	0			86
							140	4	4198	9							
08	13554	X	13554	-0-	-0-	-0-	7757	2	162	4	Y	5123	5115	0			94
							5635	9									
09	16994	X	16994	-0-	-0-	-0-	9458	2	1	4	Y	6850	6800	0			144
							7535	9									
*10	16999	X	16999	-0-	-0-	-0-	197	1	8485	2	Y	7100	7114	0			130
							507	4	7810	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	16615	X	16615	-0-	-0-	-0-	213	1	12809	2	Y	3253	3250	0			54
							15	4	3578	9							

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	207458	X	50019	-0-	-157439	-0-	221	1	43513	3	Y	5654	5697	0			123
							66	4	6219	9							
06	44473	X	44473	-0-	-0-	-0-	237	1	38479	3	Y	5168	5183	0			108
							72	4	5685	9							
07	46438	X	44527	-0-	-1911	-0-	250	1	38555	3	Y	5026	5010	0			124
							193	4	5529	9							
08	42401	X	42401	-0-	-0-	-0-	36656	2	59	4	Y	5169	5137	0			156
							5686	9									
09	39657	X	39657	-0-	-0-	-0-	34153	2	45	4	Y	4963	4999	0			120
							5459	9									
10	40300	X	39428	-0-	-872	-0-	240	1	33803	2	Y	4730	4733	0			117
							182	4	5203	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	226631	X	51900	-0-		-174731	-0-		358	1	43149	3	Y	7570	7621	0			165
									66	4	8327	9							
06	46998	X	46998	-0-		-0-	-0-		302	1	39069	3	Y	6867	6889	0			143
									73	4	7554	9							
07	62465	X	47739	-0-		-14726	-0-		308	1	39405	3	Y	7117	7085	0			175
									197	4	7829	9							
08	44577	X	44577	-0-		-0-	-0-		37470	2	60	4	Y	6406	6388	0			193
									7047	9									
09	41979	X	41979	-0-		-0-	-0-		35166	2	47	4	Y	6151	6195	0			149
									6766	9									
10	42473	X	42473	-0-		-0-	-0-		307	1	35319	2	Y	6052	6051	0			150
									190	4	6657	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	205375	X	49935	-0-		-155440	-0-		38	1	46288	3	Y	3217	3243	0			70
									70	4	3539	9							
06	48109	X	48109	-0-		-0-	-0-		132	1	44609	3	Y	2985	2993	0			62
									84	4	3284	9							
07	55831	X	48436	-0-		-7395	-0-		145	1	44748	3	Y	3017	3005	0			74
									224	4	3319	9							
08	45885	X	45885	-0-		-0-	-0-		42503	2	68	4	Y	3013	2996	0			91
									3314	9									
09	44239	X	44239	-0-		-0-	-0-		41003	2	54	4	Y	2893	2914	0			70
									3182	9									
10	44299	X	42384	-0-		-1915	-0-		126	1	39319	2	Y	2480	2488	0			62
									211	4	2728	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	125906	X	29081	-0-		-96825	-0-		49	1	25920	3	Y	2687	2714	0			41
									156	4	2956	9							
06	27499	X	27499	-0-		-0-	-0-		38	1	24781	3	Y	2342	2341	0			42
									104	4	2576	9							
07	34007	X	26515	-0-		-7492	-0-		39	1	24447	3	Y	1819	1831	0			30
									28	4	2001	9							
08	25637	X	20984	-0-		-4653	-0-		19065	2	34	4	Y	1714	1699	0			45
									1885	9									
09	30420	X	30420	-0-		-0-	-0-		28197	2	46	4	Y	1979	1985	0			39
									2177	9									
10	25637	X	20330	-0-		-5307	-0-		490	1	17457	2	Y	2135	2139	0			35
									34	4	2349	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	45508	X	35491	-0-		-10017	-0-		15	1	32729	3	Y	2318	2319	0			36
									197	4	2550	9							
06	42810	X	33838	-0-		-8972	-0-		29	1	31267	3	Y	2192	2188	0			40
									131	4	2411	9							
07	40021	X	31984	-0-		-8037	-0-		32	1	30169	3	Y	1590	1603	0			27
									34	4	1749	9							
08	33077	X	14348	-0-		-18729	-0-		13598	2	24	4	Y	660	670	0			17
									726	9									
09	32010	X	16256	-0-		-15754	-0-		15205	2	38	4	Y	921	920	0			18
									1013	9									
10	33077	X	22798	-0-		-10279	-0-		592	1	21344	2	Y	746	752	0			12
									41	4	821	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
05	62684	X	62684	-0-	-0-	-0-	154	1	47058	3	Y	13807	13849	0		213
							284	4	15188	9						
06	56799	X	56799	-0-	-0-	-0-	149	1	41865	3	Y	13282	13255	0		240
							175	4	14610	9						
07	53298	X	53298	-0-	-0-	-0-	158	1	39977	3	Y	11925	11966	0		199
							45	4	13118	9						
08	49703	X	49703	-0-	-0-	-0-	37518	3	67	4	Y	11016	10928	0		287
							12118	9								
*09	45281	X	45281	-0-	-0-	-0-	34977	3	57	4	Y	9315	9419	0		183
							10247	9								
10	21595	X	21595	-0-	-0-	-0-	322	1	19313	2	Y	1762	1865	0		29
							22	4	1938	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
05	19902	X	13165	-0-	-6737	-0-	15	1	12166	3	Y	828	830	0		13
							73	4	911	9						
06	19260	X	12464	-0-	-6796	-0-	13	1	11796	3	Y	551	554	0		10
							49	4	606	9						
07	16492	X	13040	-0-	-3452	-0-	14	1	10953	3	Y	1874	1853	0		31
							12	4	2061	9						
08	12834	X	12354	-0-	-480	-0-	9948	2	18	4	Y	2171	2145	0		57
							2388	9								
09	12420	X	11910	-0-	-510	-0-	9263	2	15	4	Y	2393	2403	0		47
							2632	9								
10	12834	X	9069	-0-	-3765	-0-	116	1	6826	2	Y	1926	1941	0		32
							8	4	2119	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
05	257832	X	60095	-0-	-197737	-0-	135	1	55981	3	Y	3540	3581	0		77
							85	4	3894	9						
06	58275	X	58275	-0-	-0-	-0-	103	1	54931	3	Y	2853	2870	0		60
							103	4	3138	9						
07	71083	X	58171	-0-	-12912	-0-	104	1	54315	3	Y	3164	3146	0		78
							272	4	3480	9						
08	51770	X	48950	-0-	-2820	-0-	46503	2	75	4	Y	2156	2169	0		65
							2372	9								
09	50100	X	47332	-0-	-2768	-0-	44994	2	60	4	Y	2071	2086	0		50
							2278	9								
10	51770	X	48174	-0-	-3596	-0-	147	1	44593	2	Y	2904	2882	0		72
							240	4	3194	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
05	41943	X	34027	-0-	-7916	-0-	43	1	30236	3	Y	3242	3244	0		50
							182	4	3566	9						
06	39000	X	33001	-0-	-5999	-0-	43	1	29284	3	Y	3228	3220	0		58
							123	4	3551	9						
07	38905	X	33058	-0-	-5847	-0-	46	1	30070	3	Y	2644	2658	0		44
							34	4	2908	9						
08	30349	X	21788	-0-	-8561	-0-	19833	2	40	4	Y	1741	1740	0		45
							1915	9								
09	29370	X	28662	-0-	-708	-0-	25919	2	59	4	Y	2440	2437	0		48
							2684	9								
10	30349	X	29827	-0-	-522	-0-	632	1	26076	2	Y	2795	2797	0		46
							44	4	3075	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
05	206846	X	50945	-0-	-155901	-0-	227	1	46011	3	Y	4215	4262	0			92
							70	4	4637	9							
06	45792	X	45792	-0-	-0-	-0-	173	1	41051	3	Y	4083	4090	0			85
							77	4	4491	9							
07	45242	X	45242	-0-	-0-	-0-	174	1	41055	3	Y	3461	3461	0			85
							206	4	3807	9							
08	42780	X	42742	-0-	-38	-0-	38702	2	62	4	Y	3616	3592	0			109
							3978	9									
09	41400	X	39694	-0-	-1706	-0-	35829	2	47	4	Y	3471	3496	0			84
							3818	9									
10	42780	X	39445	-0-	-3335	-0-	152	1	35815	2	Y	2986	2996	0			74
							193	4	3285	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
05	81778	X	60119	-0-	-21659	-0-	291	1	52378	3	Y	6700	6750	0			146
							80	4	7370	9							
06	73740	X	57627	-0-	-16113	-0-	282	1	50525	3	Y	6114	6132	0			128
							95	4	6725	9							
07	72540	X	59373	-0-	-13167	-0-	290	1	51557	3	Y	6607	6572	0			163
							258	4	7268	9							
08	57621	X	57621	-0-	-0-	-0-	50911	2	82	4	Y	6025	6007	0			181
							6628	9									
09	54346	X	54346	-0-	-0-	-0-	47918	2	63	4	Y	5786	5827	0			140
							6365	9									
10	53626	X	53626	-0-	-0-	-0-	299	1	46604	2	Y	5884	5878	0			146
							251	4	6472	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
05	117241	X	117241	-0-	-0-	-0-	2683	1	104501	3	N	6432	6599	0			319
							2982	4	7075	9							
*06	100320	X	58334	-0-	-41986	-0-	603	1	52315	3	N	4924	4952	0			291
							5416	9									
07	103664	X	59712	-0-	-43952	-0-	1229	1	53527	3	N	4275	4348	0			218
							253	4	4703	9							
08	65875	X	30728	-0-	-35147	-0-	387	1	27471	3	N	2609	2634	0			193
							2870	9									
*09	63750	X	42701	-0-	-21049	-0-	733	1	37460	3	N	3527	3303	0			417
							628	4	3880	9							
10	117242	X	50473	-0-	-66769	-0-	1649	1	44277	3	N	4134	4166	0			385
							4547	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
05	164333	X	164333	-0-	-0-	-0-	1864	1	150754	3	N	7499	7465	0			372
							3466	4	8249	9							
*06	76500	X	69626	-0-	-6874	-0-	687	1	65089	3	N	3500	3661	0			211
							3850	9									
07	84599	X	73589	-0-	-11010	-0-	1037	1	68131	3	N	3764	3783	0			192
							281	4	4140	9							
08	84599	X	26619	-0-	-57980	-0-	429	1	24728	3	N	1329	1423	0			98
							1462	9									
09	81870	X	28631	-0-	-53239	-0-	564	1	26768	3	N	763	771	0			90
							460	4	839	9							
10	110980	X	67225	-0-	-43755	-0-	925	1	63150	3	N	2864	2688	0			266
							3150	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

HEMDALE STATE A WELL #: 431H RRCID -> 295656 COMPL. DATE 08/19/2022 TOTAL DEPTH 9690 PERF.10025 - 17893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	258566	X	258566	-0-	-0-	-0-	232158	3	4141	4	N	20243	20145	0			1005
							22267	9									
*06	280200	X	280200	-0-	-0-	-0-	254481	3	25719	9	N	23381	23047	0			1339
*07	239436	X	239436	-0-	-0-	-0-	210815	3	623	4	N	25453	25491	0			1301
							27998	9									
*08	131039	X	131039	-0-	-0-	-0-	113635	3	17404	9	N	15822	15953	0			1170
*09	141365	X	141365	-0-	-0-	-0-	119343	3	1356	4	N	18787	17737	0			2220
							20666	9									
10	88412	X	13125	-0-	-75287	-0-	11359	3	1766	9	N	1605	2011	0			149

HEMDALE STATE C WELL #: 432H RRCID -> 295657 COMPL. DATE 11/09/2022 TOTAL DEPTH 9719 PERF.10036 - 17983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	53516	X	53516	-0-	-0-	-0-	5812	1	15294	3	N	27015	26441	0			1341
							2693	4	29717	9							
*06	140400	X	7225	-0-	-133175	-0-	4069	1	3156	9	N	2869	4046	0			164
*07	145080	X	496	-0-	-144584	-0-	340	1	25	4	N	119	277	0			6
							131	9									
*08	24273	X	12638	-0-	-11635	-0-	3398	1	6889	3	N	2137	1985	0			158
							2351	9									
*09	23490	X	748	-0-	-22742	-0-	308	1	84	3	N	245	374	0			29
							86	4	270	9							
10	53506	X	1009	-0-	-52497	-0-	682	1	161	3	N	151	144	0			14
							166	9									

HUFF DOBACK WELL #: 434H RRCID -> 295853 COMPL. DATE 06/06/2022 TOTAL DEPTH 11704 PERF.11653 - 21988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	60431	X	60431	-0-	-0-	-0-	10343	1	38223	3	Y	10786	10789	0			92
							11865	9									
06	58006	X	58006	-0-	-0-	-0-	10182	1	36450	3	Y	10340	10343	0			89
							11374	9									
07	56392	X	56392	-0-	-0-	-0-	11342	1	33855	3	Y	10177	10157	0			109
							11195	9									
08	55738	X	50530	-0-	-5208	-0-	10590	1	30439	3	Y	8637	8644	0			102
							9501	9									
09	54968	X	54968	-0-	-0-	-0-	15867	1	29380	3	Y	8837	8829	0			110
							9721	9									
10	55738	X	50682	-0-	-5056	-0-	18436	1	23784	3	Y	7693	7679	0			124
							8462	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	82419	X	82419	-0-	-0-	-0-	13908	1	52109	3	Y	14911	14928	0			127
							16402	9									
06	69148	X	69148	-0-	-0-	-0-	12487	1	42956	3	Y	12459	12479	0			107
							13705	9									
07	70835	X	51249	-0-	-19586	-0-	10785	1	30720	3	Y	8858	8871	0			94
							9744	9									
08	72571	X	48593	-0-	-23978	-0-	9186	1	30853	3	Y	7776	7778	0			92
							8554	9									
09	70230	X	52481	-0-	-17749	-0-	15464	1	28413	3	Y	7822	7817	0			97
							8604	9									
10	72571	X	60047	-0-	-12524	-0-	20376	1	30642	3	Y	8208	8173	0			132
							9029	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	54414	X	54414	-0-	-0-	-0-	11154	1	32934	3	Y	9387	9372	0			80
							10326	9									
06	46500	X	46500	-0-	-0-	-0-	10115	1	26563	3	Y	8929	8932	0			77
							9822	9									
07	55561	X	55561	-0-	-0-	-0-	11475	1	33929	3	Y	9234	9213	0			98
							10157	9									
08	53289	X	50461	-0-	-2828	-0-	10066	1	31351	3	Y	8222	8223	0			97
							9044	9									
09	57006	X	57006	-0-	-0-	-0-	16027	1	31673	3	Y	8460	8452	0			105
							9306	9									
10	62471	X	62471	-0-	-0-	-0-	20673	1	32482	3	Y	8469	8438	0			136
							9316	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	139847	X	139847	-0-	-0-	-0-	16786	1	104925	3	Y	16487	16517	0			140
							18136	9									
06	123866	X	123866	-0-	-0-	-0-	15988	1	92119	3	Y	14326	14343	0			123
							15759	9									
07	129967	X	129967	-0-	-0-	-0-	17030	1	96516	3	Y	14928	14892	0			159
							16421	9									
08	138383	X	138383	-0-	-0-	-0-	17901	1	103380	3	Y	15547	15522	0			184
							17102	9									
09	162666	X	162666	-0-	-0-	-0-	28378	1	115468	3	Y	17109	17081	0			212
							18820	9									
10	186559	X	186559	-0-	-0-	-0-	36264	1	130012	3	Y	18439	18355	0			296
							20283	9									

HUFF DOBACK WELL #: 403H RRCID -> 296046 COMPL. DATE 06/06/2022 TOTAL DEPTH 11701 PERF.11557 - 21921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	105482	X	105482	-0-	-0-	-0-	12358	1	77244	3	Y	14436	14460	0			123
							15880	9									
06	99258	X	99258	-0-	-0-	-0-	12482	1	71919	3	Y	13506	13513	0			116
							14857	9									
07	98101	X	98101	-0-	-0-	-0-	12425	1	70416	3	Y	13873	13841	0			148
							15260	9									
08	91767	X	91767	-0-	-0-	-0-	11488	1	66345	3	Y	12667	12665	0			150
							13934	9									
09	105899	X	105899	-0-	-0-	-0-	18153	1	73861	3	Y	12623	12616	0			157
							13885	9									
10	115780	X	115780	-0-	-0-	-0-	22199	1	79589	3	Y	12720	12673	0			204
							13992	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	66211	X	66211	-0-	-0-	-0-	12401	1	42918	3	Y	9902	9909	0			84
							10892	9									
06	63120	X	58578	-0-	-4542	-0-	12382	1	36200	3	Y	9087	9093	0			78
							9996	9									
07	68789	X	57584	-0-	-11205	-0-	11281	1	36065	3	Y	9307	9286	0			99
							10238	9									
08	68789	X	55425	-0-	-13364	-0-	10203	1	35934	3	Y	8444	8443	0			100
							9288	9									
09	66570	X	61605	-0-	-4965	-0-	17547	1	34511	3	Y	8679	8671	0			108
							9547	9									
10	67734	X	67734	-0-	-0-	-0-	21227	1	36743	3	Y	8876	8841	0			143
							9764	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	323362	X	323362	-0-		-0-	-0-	1209	1	293970	3	N	20395	20254	0			1012
								5748	4	22435	9							
*06	276323	X	276323	-0-		-0-	-0-	1428	1	252812	3	N	20075	19938	0			1149
								22083	9									
*07	258290	X	258290	-0-		-0-	-0-	3289	1	232606	3	N	19503	19655	0			997
								942	4	21453	9							
*08	175815	X	175815	-0-		-0-	-0-	1442	1	159021	3	N	13956	13921	0			1032
								15352	9									
*09	201678	X	201678	-0-		-0-	-0-	2257	1	182515	3	N	12916	12422	0			1526
								2698	4	14208	9							
10	113243	X	51489	-0-		-61754	-0-	1289	1	45679	3	N	4110	4110	0			382
								4521	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	169521	X	169521	-0-		-0-	-0-	1074	1	153576	3	N	10622	10570	0			527
								3187	4	11684	9							
*06	144599	X	144599	-0-		-0-	-0-	1761	1	130902	3	N	10851	10757	0			621
								11936	9									
*07	172152	X	172152	-0-		-0-	-0-	2384	1	156215	3	N	11734	11755	0			600
								646	4	12907	9							
*08	106051	X	49501	-0-		-56550	-0-	421	1	45726	3	N	3049	3124	0			525
								3354	9									
*09	102630	X	18626	-0-		-84004	-0-	961	1	15059	3	N	1972	1960	0			537
								437	4	2169	9							
10	159433	X	6572	-0-		-152861	-0-	1413	1	3567	3	N	1447	1545	0			135
								1592	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	126603	X	126603	-0-		-0-	-0-	1415	1	115596	3	N	6310	6355	0			313
								2651	4	6941	9							
*06	113410	X	113410	-0-		-0-	-0-	1342	1	104657	3	N	6737	6664	0			386
								7411	9									
*07	147106	X	147106	-0-		-0-	-0-	1720	1	135302	3	N	8683	8625	0			444
								533	4	9551	9							
*08	69781	X	54157	-0-		-15624	-0-	371	1	50971	3	N	2559	2797	0			206
								2815	9									
09	61260	X	53406	-0-		-7854	-0-	609	1	49245	3	N	2567	2470	0			303
								728	4	2824	9							
10	105400	X	58753	-0-		-46647	-0-	1348	1	53054	3	N	3955	3890	0			368
								4351	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	230759	X	230759	-0-		-0-	-0-	5580	1	208653	3	N	9527	9478	0			473
								6046	4	10480	9							
*06	211698	X	211698	-0-		-0-	-0-	4984	1	197364	3	N	8500	8486	0			487
								9350	9									
*07	151373	X	151134	-0-		-239	-0-	5566	1	136701	3	N	7303	7417	0			373
								834	4	8033	9							
*08	151373	X	65548	-0-		-85825	-0-	2730	1	58205	3	N	4194	4257	0			310
								4613	9									
*09	79800	X	77826	-0-		-1974	-0-	3579	1	69671	3	N	2541	2551	0			300
								1781	4	2795	9							
10	151373	X	18170	-0-		-133203	-0-	1453	1	16621	3	N	87	154	0			8
								96	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
05	126849	X	126849	-0-	-0-	-0-	527	1	105424	2	Y	18998	18942	0			261
							20898	9									
06	80191	X	80191	-0-	-0-	-0-	445	1	64592	2	Y	13236	13398	0			99
							594	4	14560	9							
07	92080	X	92080	-0-	-0-	-0-	625	1	74196	2	Y	14941	14918	0			122
							824	4	16435	9							
08	125798	X	91234	-0-	-34564	-0-	798	1	74339	2	Y	14088	14111	0			99
							600	4	15497	9							
09	121740	X	85646	-0-	-36094	-0-	674	1	70831	2	Y	12688	12696	0			91
							184	4	13957	9							
10	125798	X	87150	-0-	-38648	-0-	493	1	72403	2	Y	12899	12834	0			156
							65	4	14189	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
05	67549	X	20520	-0-	-47029	-0-	18542	3	159	4	Y	1654	1659	0			46
							1819	9									
06	65370	X	19485	-0-	-45885	-0-	17823	3	77	4	Y	1441	1452	0			35
							1585	9									
07	29171	X	19856	-0-	-9315	-0-	17394	3	732	4	Y	1573	1529	0			79
							1730	9									
08	27745	X	19918	-0-	-7827	-0-	16446	2	7	4	Y	3150	3155	0			74
							3465	9									
09	24600	X	16850	-0-	-7750	-0-	13589	2	8	4	Y	2957	2936	0			95
							3253	9									
10	20522	X	-0-	-0-	-20522	-0-					Y	-0-	95	0			-0-

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
05	74028	X	62313	-0-	-11715	-0-	249	1	49692	2	Y	11247	11211	0			154
							12372	9									
06	71640	X	63186	-0-	-8454	-0-	340	1	49064	2	Y	12116	12180	0			90
							454	4	13328	9							
07	74028	X	54429	-0-	-19599	-0-	368	1	42288	2	Y	10263	10269	0			84
							484	4	11289	9							
08	58094	X	58094	-0-	-0-	-0-	502	1	45784	2	Y	10392	10403	0			73
							377	4	11431	9							
09	55560	X	55399	-0-	-161	-0-	509	1	43983	2	Y	9789	9792	0			70
							139	4	10768	9							
10	57412	X	56582	-0-	-830	-0-	351	1	45140	2	Y	10040	9989	0			121
							47	4	11044	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
05	115444	X	36363	-0-	-79081	-0-	157	1	30797	2	Y	4917	4903	0			67
							5409	9									
06	75480	X	35172	-0-	-40308	-0-	229	1	28969	2	Y	5153	5182	0			38
							306	4	5668	9							
07	57567	X	31264	-0-	-26303	-0-	238	1	25660	2	Y	4593	4593	0			38
							314	4	5052	9							
08	38130	X	29668	-0-	-8462	-0-	301	1	24569	2	Y	4156	4165	0			29
							226	4	4572	9							
09	36900	X	28407	-0-	-8493	-0-	245	1	23828	2	Y	3879	3880	0			28
							67	4	4267	9							
10	36363	X	28579	-0-	-7784	-0-	231	1	24008	2	Y	3917	3898	0			47
							31	4	4309	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	115444	X	51021	-0-	-64423	-0-	258	1	40103	2	Y	9691	9657	0			133
							10660	9									
06	55290	X	49284	-0-	-6006	-0-	366	1	37228	2	Y	10184	10241	0			76
							488	4	11202	9							
07	57133	X	45069	-0-	-12064	-0-	443	1	33747	2	Y	9359	9358	0			77
							584	4	10295	9							
08	50468	X	47252	-0-	-3216	-0-	518	1	36123	2	Y	9292	9304	0			65
							390	4	10221	9							
09	48840	X	43756	-0-	-5084	-0-	433	1	34123	2	Y	8256	8262	0			59
							118	4	9082	9							
10	50468	X	43860	-0-	-6608	-0-	329	1	34342	2	Y	8314	8273	0			100
							44	4	9145	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	87017	X	43549	-0-	-43468	-0-	38069	3	326	4	Y	4685	4664	0			131
							5154	9									
06	84210	X	40178	-0-	-44032	-0-	35382	3	153	4	Y	4221	4249	0			103
							4643	9									
07	52948	X	17369	-0-	-35579	-0-	14648	3	616	4	Y	1914	1921	0			96
							2105	9									
08	47926	X	37586	-0-	-10340	-0-	33484	2	15	4	Y	3715	3723	0			88
							4087	9									
09	44790	X	39281	-0-	-5509	-0-	35554	2	21	4	Y	3369	3348	0			109
							3706	9									
10	43555	X	41396	-0-	-2159	-0-	221	1	37149	2	Y	3660	3660	0			109
							4026	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	115351	X	51741	-0-	-63610	-0-	1298	1	49094	3	Y	1226	1248	0			32
							1349	9									
06	111630	X	47145	-0-	-64485	-0-	1154	1	44550	3	Y	1310	1302	0			40
							1441	9									
07	63984	X	48594	-0-	-15390	-0-	1141	1	44165	3	Y	2989	2939	0			90
							3288	9									
08	60698	X	43211	-0-	-17487	-0-	40012	2	3199	9	Y	2908	2866	0			132
09	54060	X	39925	-0-	-14135	-0-	36696	2	3229	9	Y	2935	2949	0			118
10	51739	X	37061	-0-	-14678	-0-	35438	2	1623	9	Y	1475	1536	0			57

BRENNAN DALE WELL #: 451H RRCID -> 296734 COMPL. DATE 06/12/2023 TOTAL DEPTH 11876 PERF.12174 - 19554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	107446	X	37814	-0-	-69632	-0-	178	1	28213	2	Y	8566	8536	0			118
							9423	9									
06	41040	X	37505	-0-	-3535	-0-	291	1	26211	2	Y	9649	9695	0			72
							389	4	10614	9							
07	42408	X	33788	-0-	-8620	-0-	368	1	23407	2	Y	8662	8663	0			71
							485	4	9528	9							
08	34632	X	34632	-0-	-0-	-0-	479	1	24852	2	Y	8128	8142	0			57
							360	4	8941	9							
09	31861	X	31861	-0-	-0-	-0-	375	1	23607	2	Y	7070	7076	0			51
							102	4	7777	9							
10	30690	X	30346	-0-	-344	-0-	270	1	22436	2	Y	6913	6881	0			83
							36	4	7604	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
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	Z	50578	-0-	50578	50578	970	1	46097	2	Y	3131	3122	0			52
							67	4	3444	9							

POCONO WEST A2 WELL #: 5H RRCID -> 296738 COMPL. DATE 07/28/2023 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11190 - 18047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124726	X	124726	-0-	-0-	-0-	76	1	118226	3	Y	5192	5211	0			80
							713	4	5711	9							
06	117296	X	117296	-0-	-0-	-0-	72	1	112114	3	Y	4218	4222	0			76
							470	4	4640	9							
07	74222	X	74222	-0-	-0-	-0-	71	1	70441	3	Y	3300	3321	0			55
							80	4	3630	9							
08	48786	X	48786	-0-	-0-	-0-	46106	3	85	4	Y	2359	2352	0			62
							2595	9									
*09	76707	X	76707	-0-	-0-	-0-	73744	3	146	4	Y	2561	2572	0			51
							2817	9									
10	47022	X	47022	-0-	-0-	-0-	992	1	45534	2	Y	389	391	0			6
							68	4	428	9							

POCONO WEST A3 WELL #: 7CH RRCID -> 296739 COMPL. DATE 07/28/2023 TOTAL DEPTH 11207 PERF.11354 - 18291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	78411	X	78411	-0-	-0-	-0-	274	1	71664	3	Y	5473	5475	0			84
							453	4	6020	9							
06	78031	X	78031	-0-	-0-	-0-	574	1	71593	3	Y	5016	5009	0			91
							346	4	5518	9							
07	65869	X	65869	-0-	-0-	-0-	325	1	60212	3	Y	4776	4787	0			80
							78	4	5254	9							
08	65403	X	65403	-0-	-0-	-0-	60124	3	119	4	Y	4691	4649	0			122
							5160	9									
*09	73007	X	73007	-0-	-0-	-0-	67342	3	143	4	Y	5020	5043	0			99
							5522	9									
10	22919	X	22919	-0-	-0-	-0-	608	1	21458	2	Y	737	737	0			12
							42	4	811	9							

ZEMAN-STATE A8 WELL #: 2LA RRCID -> 296740 COMPL. DATE 07/21/2023 TOTAL DEPTH 10654 PERF.11057 - 18290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	77717	X	32746	-0-	-44971	-0-	522	1	29001	3	Y	2860	2866	0			94
							77	4	3146	9							
06	75210	X	30824	-0-	-44386	-0-	603	1	27510	3	Y	2392	2412	0			74
							80	4	2631	9							
07	42439	X	29658	-0-	-12781	-0-	592	1	27193	3	Y	1703	1689	0			88
							1873	9									
08	32643	X	26683	-0-	-5960	-0-	2	1	24340	2	Y	2090	2095	0			83
							42	4	2299	9							
09	31680	X	25494	-0-	-6186	-0-	1	1	22296	2	Y	2906	2838	0			151
							3197	9									
10	32736	X	26047	-0-	-6689	-0-	1	1	22948	2	Y	2816	2788	0			179
							3098	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	EOM BALANCE
05	98053	X	40791	-0-	-57262	-0-	2273	1	36506	3	Y	1741	1761	0	57
							97	4	1915	9					
06	94890	X	35010	-0-	-59880	-0-	2071	1	31056	3	Y	1630	1636	0	51
							90	4	1793	9					
07	56048	X	33720	-0-	-22328	-0-	2179	1	28580	3	Y	2692	2604	0	139
							2961	9							
08	43834	X	27208	-0-	-16626	-0-	3	1	25004	2	Y	1943	2005	0	77
							64	4	2137	9					
09	42420	X	25741	-0-	-16679	-0-	1	1	23144	2	Y	2360	2315	0	122
							2596	9							
10	40796	X	28093	-0-	-12703	-0-	1	1	25412	2	Y	2436	2403	0	155
							2680	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	EOM BALANCE
05	92814	X	53154	-0-	-39660	-0-	1301	1	46696	3	Y	4688	4690	0	124
							5157	9							
06	89820	X	50592	-0-	-39228	-0-	1367	1	44713	3	Y	4102	4102	0	124
							4512	9							
07	57753	X	50599	-0-	-7154	-0-	1437	1	45348	3	Y	3467	3487	0	104
							3814	9							
08	54622	X	44044	-0-	-10578	-0-	40586	2	3458	9	Y	3144	3105	0	143
09	51450	X	41896	-0-	-9554	-0-	38509	2	3387	9	Y	3079	3098	0	124
10	53165	X	41035	-0-	-12130	-0-	37960	2	3075	9	Y	2795	2811	0	108

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	EOM BALANCE
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	Z	51409	-0-	51409	51409	949	1	45482	2	Y	4466	4479	0	74
							65	4	4913	9					

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	EOM BALANCE
05	105865	X	54588	-0-	-51277	-0-	50981	3	436	4	Y	2883	2871	0	81
							3171	9							
06	102450	X	50551	-0-	-51899	-0-	47031	3	203	4	Y	3015	3022	0	74
							3317	9							
07	70091	X	50451	-0-	-19640	-0-	45650	3	1920	4	Y	2619	2562	0	131
							2881	9							
08	65193	X	48205	-0-	-16988	-0-	46078	2	20	4	Y	1915	2001	0	45
							2107	9							
09	58260	X	39802	-0-	-18458	-0-	38499	2	23	4	Y	1164	1171	0	38
							1280	9							
10	54591	X	-0-	-0-	-54591	-0-					Y	-0-	38	0	-0-

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	106881	X	106881	-0-	-0-	-0-	566	1	99570	3	Y	5536	5547	0			85
							655	4	6090	9							
06	103242	X	103242	-0-	-0-	-0-	860	1	96133	3	Y	5248	5238	0			95
							476	4	5773	9							
07	106114	X	106114	-0-	-0-	-0-	476	1	100538	3	Y	4518	4538	0			75
							130	4	4970	9							
08	105241	X	105241	-0-	-0-	-0-	100408	3	199	4	Y	4213	4178	0			110
							4634	9									
*09	87496	X	87496	-0-	-0-	-0-	82681	3	167	4	Y	4225	4252	0			83
							4648	9									
10	46128	X	46128	-0-	-0-	-0-	890	1	41661	2	Y	3196	3190	0			53
							61	4	3516	9							

POCONO WEST A5 WELL #: 10UA RRCID -> 296776 COMPL. DATE 07/28/2023 TOTAL DEPTH 10498 PERF.10869 - 18146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	148149	X	48435	-0-	-99714	-0-	319	1	42282	3	Y	5050	5059	0			78
							279	4	5555	9							
06	143370	X	48876	-0-	-94494	-0-	453	1	42215	3	Y	5453	5432	0			99
							210	4	5998	9							
07	58032	X	48286	-0-	-9746	-0-	305	1	42261	3	Y	5149	5162	0			86
							56	4	5664	9							
08	53041	X	43907	-0-	-9134	-0-	39562	2	87	4	Y	3871	3856	0			101
							4258	9									
09	48870	X	42183	-0-	-6687	-0-	37522	2	78	4	Y	4166	4185	0			82
							4583	9									
10	50499	X	45061	-0-	-5438	-0-	828	1	37643	2	Y	5939	5923	0			98
							57	4	6533	9							

POCONO WEST A4 WELL #: 2LA RRCID -> 296777 COMPL. DATE 07/28/2023 TOTAL DEPTH 10663 PERF.11018 - 18412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	Z	45304	-0-	45304	45304	897	1	41798	2	Y	2315	2313	0			38
							62	4	2547	9							

BRENNAN DALE WELL #: 613H RRCID -> 296829 COMPL. DATE 06/10/2023 TOTAL DEPTH 12556 PERF.12429 - 20076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	85188	X	67453	-0-	-17735	-0-	292	1	56819	2	Y	9402	9362	0			129
							10342	9									
06	82440	X	72511	-0-	-9929	-0-	425	1	59428	2	Y	10991	11038	0			82
							568	4	12090	9							
07	74555	X	61921	-0-	-12634	-0-	427	1	50803	2	Y	9207	9214	0			75
							563	4	10128	9							
08	74555	X	65396	-0-	-9159	-0-	563	1	54294	2	Y	9196	9207	0			64
							423	4	10116	9							
09	72510	X	60563	-0-	-11947	-0-	464	1	50769	2	Y	8366	8370	0			60
							127	4	9203	9							
10	74927	X	62867	-0-	-12060	-0-	386	1	52853	2	Y	8706	8661	0			105
							51	4	9577	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	123690	X	97224	-0-	-26466	-0-	398	1	79581	2	Y	15677	15626	0			215
							17245	9									
06	119700	X	90104	-0-	-29596	-0-	493	1	71563	2	Y	15809	15906	0			118
							658	4	17390	9							
07	123690	X	83245	-0-	-40445	-0-	551	1	65653	2	Y	14832	14829	0			121
							726	4	16315	9							
08	88753	X	86669	-0-	-2084	-0-	726	1	69758	2	Y	14218	14240	0			99
							545	4	15640	9							
09	85890	X	80940	-0-	-4950	-0-	589	1	65882	2	Y	13007	13012	0			94
							161	4	14308	9							
10	88753	X	85012	-0-	-3741	-0-	469	1	69833	2	Y	13316	13249	0			161
							62	4	14648	9							

HUFF DOBACK WELL #: 523H RRCID -> 296854 COMPL. DATE 11/07/2023 TOTAL DEPTH 12180 PERF.12464 - 22500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	192521	X	192521	-0-	-0-	-0-	23012	1	143843	3	Y	23333	23404	0			198
							25666	9									
06	145800	X	133122	-0-	-12678	-0-	17621	1	101530	3	Y	12701	12790	0			109
							13971	9									
07	150660	X	128622	-0-	-22038	-0-	16731	1	94822	3	Y	15517	15461	0			165
							17069	9									
08	150660	X	116044	-0-	-34616	-0-	15082	1	87098	3	Y	12604	12620	0			149
							13864	9									
09	145800	X	124185	-0-	-21615	-0-	21721	1	86579	3	Y	14441	14411	0			179
							15885	9									
10	150660	X	123591	-0-	-27069	-0-	24354	1	85550	3	Y	12443	12422	0			200
							13687	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	263588	X	263588	-0-	-0-	-0-	32442	1	202785	3	Y	25783	25798	0			219
							28361	9									
06	254783	X	254783	-0-	-0-	-0-	33732	1	194352	3	Y	24272	24283	0			208
							26699	9									
07	199210	X	199210	-0-	-0-	-0-	26924	1	152589	3	Y	17906	17923	0			191
							19697	9									
08	172484	X	169617	-0-	-2867	-0-	22479	1	129816	3	Y	15747	15752	0			186
							17322	9									
09	166920	X	130696	-0-	-36224	-0-	23228	1	94169	3	Y	12090	12126	0			150
							13299	9									
10	172484	X	138578	-0-	-33906	-0-	27961	1	97134	3	Y	12257	12210	0			197
							13483	9									

POCONO WEST A6 WELL #: 3LA RRCID -> 297057 COMPL. DATE 07/28/2023 TOTAL DEPTH 10656 PERF.11113 - 18601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	106175	X	43200	-0-	-62975	-0-	202	1	38405	3	Y	3951	3954	0			61
							247	4	4346	9							
06	102750	X	42610	-0-	-60140	-0-	318	1	39000	3	Y	2822	2832	0			51
							188	4	3104	9							
07	49011	X	42121	-0-	-6890	-0-	307	1	38417	3	Y	3040	3040	0			51
							53	4	3344	9							
08	44888	X	39419	-0-	-5469	-0-	36859	2	79	4	Y	2255	2247	0			59
							2481	9									
09	42600	X	38619	-0-	-3981	-0-	35022	2	73	4	Y	3204	3200	0			63
							3524	9									
10	44020	X	39318	-0-	-4702	-0-	770	1	34565	2	Y	3573	3577	0			59
							53	4	3930	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	67239	X	46088	-0-	-21151	-0-	282	1	33442	2	Y	11240	11205	0			154
							12364	9									
06	65070	X	44997	-0-	-20073	-0-	394	1	31149	2	Y	11753	11819	0			88
							526	4	12928	9							
07	67239	X	40330	-0-	-26909	-0-	410	1	26800	2	Y	11435	11429	0			94
							541	4	12579	9							
08	34098	X	34098	-0-	-0-	-0-	442	1	23834	2	Y	8627	8661	0			60
							332	4	9490	9							
09	48060	X	35560	-0-	-12500	-0-	390	1	25480	2	Y	8712	8709	0			63
							107	4	9583	9							
10	46500	X	33157	-0-	-13343	-0-	288	1	23552	2	Y	8435	8396	0			102
							38	4	9279	9							

BRENNAN DALE WELL #: 402H RRCID -> 297179 COMPL. DATE 06/07/2023 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11870 - 19287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	113739	X	43495	-0-	-70244	-0-	211	1	32394	2	Y	9900	9898	0			136
							10890	9									
06	110070	X	48635	-0-	-61435	-0-	319	1	33945	2	Y	12677	12718	0			95
							426	4	13945	9							
07	113739	X	44567	-0-	-69172	-0-	384	1	31596	2	Y	10982	10987	0			90
							507	4	12080	9							
08	46070	X	46070	-0-	-0-	-0-	484	1	33394	2	Y	10753	10768	0			75
							364	4	11828	9							
09	44760	X	44760	-0-	-0-	-0-	426	1	33287	2	Y	9937	9941	0			71
							116	4	10931	9							
10	50251	X	44561	-0-	-5690	-0-	329	1	33277	2	Y	9919	9870	0			120
							44	4	10911	9							

BRENNAN DALE WELL #: 421H RRCID -> 297190 COMPL. DATE 06/12/2023 TOTAL DEPTH 11489 PERF.11975 - 19113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	48825	X	33490	-0-	-15335	-0-	159	1	25292	2	Y	7308	7290	0			100
							8039	9									
06	47250	X	30225	-0-	-17025	-0-	222	1	21469	2	Y	7488	7532	0			56
							297	4	8237	9							
07	48825	X	29141	-0-	-19684	-0-	292	1	20645	2	Y	7109	7107	0			58
							384	4	7820	9							
08	29737	X	29737	-0-	-0-	-0-	382	1	21394	2	Y	6976	6985	0			49
							287	4	7674	9							
09	35910	X	28832	-0-	-7078	-0-	384	1	21426	2	Y	6288	6292	0			45
							105	4	6917	9							
10	33480	X	29211	-0-	-4269	-0-	266	1	21856	2	Y	6413	6381	0			77
							35	4	7054	9							

HUFF DOBACK SV WELL #: 623H RRCID -> 297255 COMPL. DATE 09/19/2023 TOTAL DEPTH 12581 PERF.12803 - 22850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	164842	X	164842	-0-	-0-	-0-	20145	1	125922	3	Y	17068	17097	0			145
							18775	9									
06	161645	X	161645	-0-	-0-	-0-	21187	1	122076	3	Y	16711	16713	0			143
							18382	9									
07	158334	X	158334	-0-	-0-	-0-	20884	1	118355	3	Y	17359	17317	0			185
							19095	9									
08	165238	X	165238	-0-	-0-	-0-	21647	1	125008	3	Y	16894	16879	0			200
							18583	9									
09	180505	X	180505	-0-	-0-	-0-	31817	1	129461	3	Y	17479	17462	0			217
							19227	9									
10	190148	X	190148	-0-	-0-	-0-	37333	1	133847	3	Y	17244	17184	0			277
							18968	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
05	86769	X	45798	-0-	-40971	-0-	278	1	32753	2	Y	11606	11566	0			159
							12767	9									
06	83970	X	43903	-0-	-40067	-0-	377	1	30350	2	Y	11520	11593	0			86
							504	4	12672	9							
07	86769	X	38623	-0-	-48146	-0-	405	1	26243	2	Y	10401	10402	0			85
							534	4	11441	9							
08	86769	X	41249	-0-	-45520	-0-	471	1	29358	2	Y	10060	10075	0			70
							354	4	11066	9							
09	83970	X	38317	-0-	-45653	-0-	376	1	27533	2	Y	9368	9371	0			67
							103	4	10305	9							
10	45787	X	38713	-0-	-7074	-0-	308	1	27985	2	Y	9435	9388	0			114
							41	4	10379	9							

PWW STATE F WELL #: 402CH RRCID -> 297385 COMPL. DATE 12/13/2023 TOTAL DEPTH 11059 PERF.11692 - 21913

05	308729	X	271139	-0-	-37590	-0-	256182	3	14957	9	N	13597	13570	0			346
06	298770	X	273161	-0-	-25609	-0-	256971	3	16190	9	N	14718	14606	0			458
07	308729	X	283562	-0-	-25167	-0-	267939	3	15623	9	N	14203	14297	0			364
08	308729	X	286198	-0-	-22531	-0-	272035	3	14163	9	N	12875	12892	0			347
09	298770	X	164213	-0-	-134557	-0-	156204	3	8009	9	N	7281	7303	0			325
10	283557	X	201240	-0-	-82317	-0-	191537	3	9703	9	N	8821	8838	0			308

PWW STATE D WELL #: 401DH RRCID -> 297388 COMPL. DATE 12/13/2023 TOTAL DEPTH 11466 PERF.11648 - 21965

*12	0		76530	-0-	76530	76530	76530	3			N	-0-					-0-
*01	0		203564	-0-	203564	280094	203564	3			N	-0-					-0-
*02	0		175869	-0-	175869	455963	175869	3			N	-0-					-0-
*03	0		83249	-0-	83249	539212	83109	3	140	9	N	127	125	0			2
*04	616106	X	76894	-0-	-539212	-0-	76464	3	430	9	N	391	386	0			7
*05	100968	X	100968	-0-	-0-	-0-	100968	3			N	-0-	7	0			-0-
*06	105634	X	105634	-0-	-0-	-0-	105634	3			N	-0-					-0-
*07	114724	X	114724	-0-	-0-	-0-	114724	3			N	-0-					-0-
*08	100996	X	100996	-0-	-0-	-0-	100990	3	6	9	N	5	5	0			-0-
*09	83160	X	53548	-0-	-29612	-0-	53548	3			N	-0-					-0-
10	85932	X	54328	-0-	-31604	-0-	54328	3			N	-0-					-0-

PWW STATE E WELL #: 401CH RRCID -> 297394 COMPL. DATE 12/13/2023 TOTAL DEPTH 11109 PERF.11367 - 21706

*12	0		109430	-0-	109430	109430	101585	3	7845	9	N	7132	6627	0			505
*01	0		218497	-0-	218497	327927	203111	3	15386	9	N	13987	14202	0			290
*02	0		228249	-0-	228249	556176	212898	3	15351	9	N	13955	13931	0			314
*03	0		269389	-0-	269389	825565	252011	3	17378	9	N	15798	15857	0			255
*04	1097025	X	271460	-0-	-825565	-0-	256944	3	14516	9	N	13196	13201	0			250
*05	298282	X	248046	-0-	-50236	-0-	234659	3	13387	9	N	12170	12110	0			310
*06	288660	X	245278	-0-	-43382	-0-	234051	3	11227	9	N	10206	10198	0			318
*07	298282	X	250609	-0-	-47673	-0-	239629	3	10980	9	N	9982	10044	0			256
*08	298282	X	169744	-0-	-128538	-0-	162674	3	7070	9	N	6427	6510	0			173
*09	271470	X	144764	-0-	-126706	-0-	137706	3	7058	9	N	6416	6303	0			286
10	253456	X	171184	-0-	-82272	-0-	162991	3	8193	9	N	7448	7474	0			260

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BRENNAN DALE WELL #: 304H RRCID -> 297401 COMPL. DATE 07/22/2022 TOTAL DEPTH 10787 PERF.10587 - 18443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	12598	X	12598	-0-	-0-	-0-	126	1	9459	2	N	2739	2762	0			38
							3013	9									
*06	22219	X	22219	-0-	-0-	-0-	252	1	14358	2	N	6612	6601	0			49
							336	4	7273	9							
*07	28811	X	28811	-0-	-0-	-0-	383	1	19249	2	N	7885	7870	0			64
							505	4	8674	9							
*08	37318	X	37318	-0-	-0-	-0-	491	1	26853	2	N	8732	8735	0			61
							369	4	9605	9							
*09	42259	X	42259	-0-	-0-	-0-	468	1	31896	2	N	8879	8876	0			64
							128	4	9767	9							
*10	41054	X	41054	-0-	-0-	-0-	351	1	30931	2	N	8841	8798	0			107
							47	4	9725	9							

BRENNAN DALE WELL #: 453H RRCID -> 297404 COMPL. DATE 06/08/2023 TOTAL DEPTH 11882 PERF.11837 - 19362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	47802	X	25176	-0-	-22626	-0-	134	1	18483	2	Y	5963	5949	0			82
							6559	9									
06	46260	X	23734	-0-	-22526	-0-	167	1	16724	2	Y	6017	6054	0			45
							224	4	6619	9							
07	47802	X	22510	-0-	-25292	-0-	200	1	15863	2	Y	5621	5620	0			46
							264	4	6183	9							
08	47802	X	25686	-0-	-22116	-0-	267	1	17045	2	Y	7430	7424	0			52
							201	4	8173	9							
*09	21250	X	21250	-0-	-0-	-0-	214	1	15077	2	Y	5364	5377	0			39
							59	4	5900	9							
*10	23556	X	23556	-0-	-0-	-0-	238	1	17113	2	Y	5613	5584	0			68
							31	4	6174	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	50778	X	31715	-0-	-19063	-0-	182	1	23587	2	Y	7224	7216	0			99
							7946	9									
06	49140	X	32330	-0-	-16810	-0-	267	1	23041	2	Y	7877	7917	0			59
							357	4	8665	9							
07	50778	X	31695	-0-	-19083	-0-	357	1	22454	2	Y	7648	7644	0			63
							471	4	8413	9							
08	50778	X	34639	-0-	-16139	-0-	435	1	25266	2	Y	7828	7836	0			55
							327	4	8611	9							
09	49140	X	27062	-0-	-22078	-0-	329	1	19867	2	Y	6160	6171	0			44
							90	4	6776	9							
10	33418	X	27841	-0-	-5577	-0-	250	1	20510	2	Y	6407	6374	0			77
							33	4	7048	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BRENNAN DALE WELL #: 413H RRCID -> 298068 COMPL. DATE 06/08/2023 TOTAL DEPTH 11543 PERF.11824 - 19138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	56230	-0-	56230	491936	255	1	38655	2	Y	15292	15348	0			127
							499	4	16821	9							
12	0	W	70315	-0-	70315	562251	155	1	49021	2	Y	19211	19193	0			145
							7	4	21132	9							
01	0	W	45169	-0-	45169	607420	152	1	31463	2	Y	12274	12308	0			111
							53	4	13501	9							
02	0	W	56944	-0-	56944	664364	269	1	40245	2	Y	14895	14868	0			138
							45	4	16385	9							
03	0	W	63306	-0-	63306	727670	261	1	45668	2	Y	15795	15779	0			154
							2	4	17375	9							
04	0	W	51451	-0-	51451	779121	231	1	36580	2	Y	13297	13319	0			132
							13	4	14627	9							
05	0	W	36239	-0-	36239	815360	184	1	26376	2	Y	8799	8810	0			121
							9679	9									
06	0	W	39058	-0-	39058	854418	310	1	26899	2	Y	10395	10438	0			78
							414	4	11435	9							
07	0	W	36223	-0-	36223	890641	364	1	24642	2	Y	9761	9759	0			80
							480	4	10737	9							
08	0	W	35995	-0-	35995	926636	457	1	25095	2	Y	9182	9198	0			64
							343	4	10100	9							
09	0	W	34545	-0-	34545	961181	400	1	24808	2	Y	8389	8393	0			60
							109	4	9228	9							
10	0	W	34524	-0-	34524	995705	286	1	25059	2	Y	8310	8270	0			100
							38	4	9141	9							

BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867
RIVERSIDE 21601 36 WELL #: 1H RRCID -> 284472 COMPL. DATE 09/03/2016 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10894 - 15161

05	13640	X	12919	-0-	-721	-0-	353	1	8270	3	Y	2003	1969	1			142
							2093	4	2203	9							
06	13200	X	11174	-0-	-2026	-0-	346	1	7912	3	Y	1537	1569	1			110
							1225	4	1691	9							
07	13516	X	11695	-0-	-1821	-0-	299	1	8480	3	Y	1768	1732	1			146
							971	4	1945	9							
08	14785	X	14785	-0-	-0-	-0-	281	1	9389	3	Y	1664	1638	1			172
							3285	4	1830	9							
09	10162	X	10162	-0-	-0-	-0-	221	1	8287	3	Y	1504	1494	1			182
							1654	9									
10	11039	X	11039	-0-	-0-	-0-	247	1	9006	3	Y	1360	1406	1			136
							290	4	1496	9							

BLACKTOP 21601 1 WELL #: 2H RRCID -> 284473 COMPL. DATE 03/25/2017 TOTAL DEPTH 10268 PERF.10800 - 15465

05	14904	X	14904	-0-	-0-	-0-	295	1	12412	3	Y	1830	1860	1			72
							184	4	2013	9							
06	13828	X	13828	-0-	-0-	-0-	287	1	11630	3	Y	1653	1660	1			65
							93	4	1818	9							
07	12653	X	12653	-0-	-0-	-0-	130	1	10373	3	Y	1640	1616	1			89
							346	4	1804	9							
*08	14260	X	12078	-0-	-2182	-0-	5	1	9539	3	Y	1329	1352	1			66
							1072	4	1462	9							
*09	13800	X	12485	-0-	-1315	-0-	5	1	11264	3	Y	1105	1090	1			81
							1216	9									
10	14260	X	12156	-0-	-2104	-0-	72	1	10683	3	Y	1244	1263	1			62
							33	4	1368	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
PIVOT 21602 34 WELL #: 2H RRCID -> 284476 COMPL. DATE 08/12/2017 TOTAL DEPTH 10857 PERF.10970 - 15640

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10261	X	4698	-0-		-5563	-0-	244	1	3336	3	Y	1016	1084	0			1289
								1118	9									
06	8910	X	2267	-0-		-6643	-0-	63	1	532	3	Y	895	877	0			1307
								687	4	985	9							
07	7998	X	3217	-0-		-4781	-0-	126	1	1798	3	Y	984	1010	0			1281
								211	4	1082	9							
08	6232	X	6232	-0-		-0-	-0-	39	1	4930	3	Y	906	945	0			1242
								266	4	997	9							
09	5479	X	5479	-0-		-0-	-0-	46	1	4133	3	Y	751	697	0			1296
								474	4	826	9							
10	4715	X	4715	-0-		-0-	-0-	16	1	907	3	Y	545	518	0			1323
								3192	4	600	9							

PIVOT 21602 34 WELL #: 5H RRCID -> 284477 COMPL. DATE 08/12/2017 TOTAL DEPTH 11155 PERF.11230 - 15893

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6386	X	6203	-0-		-183	-0-	362	1	4962	3	Y	791	844	0			499
								9	4	870	9							
06	6180	X	3649	-0-		-2531	-0-	326	1	2766	3	Y	466	456	0			509
								44	4	513	9							
07	6785	X	6785	-0-		-0-	-0-	396	1	5669	3	Y	653	669	0			493
								2	4	718	9							
08	10209	X	10209	-0-		-0-	-0-	74	1	9288	3	Y	698	728	0			463
								79	4	768	9							
09	5120	X	5120	-0-		-0-	-0-	48	1	4331	3	Y	509	472	0			500
								181	4	560	9							
10	5744	X	5744	-0-		-0-	-0-	85	1	4702	3	Y	865	823	0			542
								5	4	952	9							

RADIO TOWER STATE 21601 28 WELL #: 3H RRCID -> 284478 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10475 - 14886

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
05	11937	X	11937	-0-		-0-	-0-	261	1	9715	3	Y	1691	1595	1	33	8	248
								101	4	1860	9							
06	4629	X	4629	-0-		-0-	-0-	163	1	3658	3	Y	699	706	1	35	8	206
								39	4	769	9							
07	6272	X	6272	-0-		-0-	-0-	206	1	5253	3	Y	730	680	1	16	8	240
								10	4	803	9							
08	8768	X	8768	-0-		-0-	-0-	156	1	7929	3	Y	620	617	1	17	8	226
								1	4	682	9							
09	9597	X	9597	-0-		-0-	-0-	183	1	8417	3	Y	905	887	1	29	8	215
								1	4	996	9							
10	9638	X	9638	-0-		-0-	-0-	171	1	8620	3	Y	770	794	1	13	8	178
								847	9									

RADIO TOWER STATE 21601 28 WELL #: 1H RRCID -> 284489 COMPL. DATE 08/16/2016 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10405 - 14711

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
05	29864	X	29864	-0-		-0-	-0-	722	1	26868	3	Y	1814	1711	1	25	8	407
								279	4	1995	9							
06	27992	X	27992	-0-		-0-	-0-	1113	1	25017	3	Y	1450	1468	1	60	8	329
								267	4	1595	9							
07	18032	X	18032	-0-		-0-	-0-	616	1	15695	3	Y	1539	1434	1	26	8	408
								28	4	1693	9							
08	16442	X	16442	-0-		-0-	-0-	290	1	14730	3	Y	1290	1284	1	17	8	397
								3	4	1419	9							
09	10412	X	10412	-0-		-0-	-0-	198	1	9155	3	Y	963	943	1	17	8	400
								1059	9									
10	17801	X	17801	-0-		-0-	-0-	321	1	16169	3	Y	1192	1228	1	14	8	350
								1311	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
RADIO TOWER STATE 21601 28 WELL #: 4H RRCID -> 284490 COMPL. DATE 07/19/2017 TOTAL DEPTH 10211 PERF.10450 - 15090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLACKTOP 21601 1 WELL #: 1H RRCID -> 284549 COMPL. DATE 03/25/2017 TOTAL DEPTH 10344 PERF.10700 - 15110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10987	X	10987	-0-	-0-	-0-	211	1	8890	3	Y	1595	1621	1			56
							131	4	1755	9							
06	10526	X	10526	-0-	-0-	-0-	211	1	8551	3	Y	1542	1550	1			48
							68	4	1696	9							
07	8886	X	8886	-0-	-0-	-0-	85	1	6812	3	Y	1602	1580	1			70
							227	4	1762	9							
*08	9644	X	9644	-0-	-0-	-0-	3	1	7113	3	Y	1571	1597	1			44
							800	4	1728	9							
*09	10534	X	10534	-0-	-0-	-0-	4	1	8849	3	Y	1528	1507	1			65
							1681	9									
10	10790	X	10790	-0-	-0-	-0-	61	1	8965	3	Y	1579	1604	1			40
							27	4	1737	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
05	15486	X	15486	-0-	-0-	-0-	82	1	12601	3	Y	2300	2314	0			42
							273	4	2530	9							
06	15439	X	15439	-0-	-0-	-0-	85	1	10065	3	Y	2340	2308	0			74
							2715	4	2574	9							
07	13857	X	7710	-0-	-6147	-0-	31	1	6083	3	Y	1043	1050	0			67
							449	4	1147	9							
08	17959	X	17959	-0-	-0-	-0-	15	1	14954	3	Y	2599	2618	0			48
							131	4	2859	9							
09	17863	X	17863	-0-	-0-	-0-	15	1	15137	3	Y	2416	2418	0			46
							53	4	2658	9							
10	17369	X	17369	-0-	-0-	-0-	15	1	12893	3	Y	2352	2342	0			56
							1874	4	2587	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
05	12342	X	12342	-0-	-0-	-0-	65	1	9990	3	Y	1883	1894	0			175
							216	4	2071	9							
06	12004	X	12004	-0-	-0-	-0-	67	1	7890	3	Y	1744	1721	0			198
							2129	4	1918	9							
07	11315	X	4865	-0-	-6450	-0-	19	1	3756	3	Y	739	744	0			193
							277	4	813	9							
08	12255	X	12255	-0-	-0-	-0-	11	1	10878	3	Y	1155	1163	0			185
							95	4	1271	9							
09	11589	X	11589	-0-	-0-	-0-	10	1	9783	3	Y	1602	1602	0			185
							34	4	1762	9							
10	13342	X	13342	-0-	-0-	-0-	11	1	9973	3	Y	1735	1727	0			193
							1449	4	1909	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

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
05	15594	X	15594	-0-	-0-	-0-	148	1	12634	3	Y	2537	2535	0			55
							21	4	2791	9							
06	12630	X	10897	-0-	-1733	-0-	90	1	8362	3	Y	2189	2181	0			63
							37	4	2408	9							
07	13051	X	11580	-0-	-1471	-0-	66	1	9075	3	Y	2196	2189	0			70
							23	4	2416	9							
08	15593	X	11767	-0-	-3826	-0-	13	1	9223	3	Y	2054	2071	0			53
							272	4	2259	9							
09	15090	X	12372	-0-	-2718	-0-	14	1	10005	3	Y	1995	1992	0			56
							158	4	2195	9							
10	15593	X	8389	-0-	-7204	-0-	10	1	4560	3	Y	2068	2063	0			61
							1544	4	2275	9							

RIVERSIDE 21601 36 WELL #: 2H RRCID -> 284834 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 11212 PERF.11500 - 16015

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
05	23808	X	21073	-0-	-2735	-0-	790	1	18485	3	Y	1167	1147	1			90
							514	4	1284	9							
06	23040	X	19997	-0-	-3043	-0-	781	1	17883	3	Y	1061	1080	1			71
							166	4	1167	9							
07	23343	X	20109	-0-	-3234	-0-	643	1	18227	3	Y	1126	1104	1			93
							1239	9									
08	19840	X	18674	-0-	-1166	-0-	506	1	16900	3	Y	1153	1134	1			112
							1268	9									
09	20272	X	20272	-0-	-0-	-0-	497	1	18590	3	Y	1077	1070	1			119
							1185	9									
10	20372	X	20372	-0-	-0-	-0-	507	1	18519	3	Y	1224	1266	1			77
							1346	9									

PIVOT 21602 34 WELL #: 4H RRCID -> 284852 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10850 - 15370

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
05	12524	X	4146	-0-	-8378	-0-	34	1	2875	3	Y	1120	1119	0			70
							5	4	1232	9							
06	10350	X	5085	-0-	-5265	-0-	35	1	3230	3	Y	1641	1635	0			76
							15	4	1805	9							
07	10695	X	6197	-0-	-4498	-0-	30	1	4149	3	Y	1825	1819	0			82
							10	4	2008	9							
08	6448	X	6448	-0-	-0-	-0-	5	1	4308	3	Y	1825	1839	0			68
							127	4	2008	9							
09	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	5	1	3857	3	Y	1766	1763	0			71
							60	4	1943	9							
10	6510	X	6510	-0-	-0-	-0-	8	1	3368	3	Y	1812	1808	0			75
							1141	4	1993	9							

RIVERSIDE 21601 36 WELL #: 3H RRCID -> 284897 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11300 - 15845

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23508	X	23508	-0-	-0-	-0-	869	1	20342	3	Y	1621	1594	1			69
							514	4	1783	9							
06	21789	X	21789	-0-	-0-	-0-	834	1	19097	3	Y	1538	1561	1	45	8	1
							166	4	1692	9							
07	22074	X	22074	-0-	-0-	-0-	692	1	19601	3	Y	1619	1586	1			34
							1781	9									
08	19747	X	19417	-0-	-330	-0-	511	1	17061	3	Y	1677	1650	1			61
							1845	9									
09	22252	X	22252	-0-	-0-	-0-	535	1	20026	3	Y	1537	1528	1			70
							1691	9									
10	22916	X	22916	-0-	-0-	-0-	560	1	20455	3	Y	1728	1788	1			10
							1901	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

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
05	12501	X	12501	-0-	-0-	-0-	542	1	9933	3	Y	1842	1856	0			94
							2026	9									
06	9270	X	8888	-0-	-382	-0-	251	1	6753	3	Y	1630	1628	0			96
							91	4	1793	9							
07	12812	X	12812	-0-	-0-	-0-	360	1	10456	3	Y	1804	1790	0			110
							12	4	1984	9							
08	10482	X	10482	-0-	-0-	-0-	52	1	8567	3	Y	1694	1707	0			97
							1863	9									
09	10605	X	10605	-0-	-0-	-0-	54	1	8631	3	Y	1745	1703	0			139
							1920	9									
10	9673	X	9673	-0-	-0-	-0-	51	1	6609	3	Y	1726	1791	0			74
							1114	4	1899	9							

RIVERSIDE 21601 36 WELL #: 5H RRCID -> 285053 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 10482 PERF.10625 - 15395

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
05	4061	X	3209	-0-	-852	-0-	100	1	2333	3	Y	655	644	1			80
							55	4	721	9							
06	3930	X	2041	-0-	-1889	-0-	60	1	1368	3	Y	526	535	1			71
							34	4	579	9							
07	4061	X	2142	-0-	-1919	-0-	53	1	1487	3	Y	543	532	1			82
							5	4	597	9							
08	3565	X	1874	-0-	-1691	-0-	36	1	1202	3	Y	522	513	1			91
							62	4	574	9							
09	3450	X	2274	-0-	-1176	-0-	44	1	1647	3	Y	528	525	1			94
							2	4	581	9							
10	3224	X	2623	-0-	-601	-0-	48	1	1741	3	Y	624	645	1			73
							148	4	686	9							

ARPENT 21602 25 WELL #: 1H RRCID -> 285178 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10910 - 14892

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
05	21607	X	18983	-0-	-2624	-0-	620	1	15363	3	Y	2727	2748	0			149
							3000	9									
06	20910	X	17321	-0-	-3589	-0-	641	1	13592	3	Y	2640	2636	0			153
							184	4	2904	9							
07	21483	X	19853	-0-	-1630	-0-	713	1	15998	3	Y	2839	2816	0			176
							19	4	3123	9							
08	19074	X	19074	-0-	-0-	-0-	98	1	16035	3	Y	2674	2695	0			155
							2941	9									
09	18172	X	18172	-0-	-0-	-0-	94	1	15251	3	Y	2570	2510	0			215
							2827	9									
10	16943	X	16943	-0-	-0-	-0-	93	1	12099	3	Y	2466	2559	0			122
							2038	4	2713	9							

RIVERSIDE 21601 36 WELL #: 4H RRCID -> 285838 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10800 - 15406

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
05	18600	X	10699	-0-	-7901	-0-	368	1	8607	3	Y	1517	1492	1			155
							55	4	1669	9							
06	18000	X	10732	-0-	-7268	-0-	379	1	8681	3	Y	1489	1515	1			129
							34	4	1638	9							
07	15872	X	11064	-0-	-4808	-0-	317	1	8969	3	Y	1612	1579	1			162
							5	4	1773	9							
08	11255	X	11255	-0-	-0-	-0-	273	1	9099	3	Y	1655	1629	1			188
							62	4	1821	9							
09	11961	X	11961	-0-	-0-	-0-	263	1	9853	3	Y	1675	1665	1			198
							2	4	1843	9							
10	11556	X	11556	-0-	-0-	-0-	250	1	9106	3	Y	1865	1930	1			133
							148	4	2052	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6572	X	2438	-0-	-4134	-0-	30	1	1823	3	Y	525	527	1			8
							7	4	578	9							
06	6360	X	1803	-0-	-4557	-0-	20	1	922	3	Y	783	782	1			9
							861	9									
07	5487	X	2194	-0-	-3293	-0-	20	1	1166	3	Y	916	923	1			2
							1008	9									
08	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	4	1	2360	3	Y	946	944	1			4
							1041	9									
09	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	5	1	3558	3	Y	987	991	1			-0-
							1086	9									
10	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	5	1	3040	3	Y	1027	1022	1			5
							1130	9									

RIVERSIDE 21601 WELL #: 6H RRCID -> 286738 COMPL. DATE 01/13/2019 TOTAL DEPTH 11029 PERF.11250 - 15745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12767	X	12767	-0-	-0-	-0-	156	1	10142	3	Y	1748	1704	1			88
							546	4	1923	9							
06	11305	X	11305	-0-	-0-	-0-	156	1	8662	3	Y	1570	1592	1			66
							760	4	1727	9							
07	11294	X	11294	-0-	-0-	-0-	73	1	9158	3	Y	1595	1617	1			44
							308	4	1755	9							
08	11563	X	11283	-0-	-280	-0-	7	1	9026	3	Y	1590	1565	1			69
							501	4	1749	9							
09	11334	X	11334	-0-	-0-	-0-	8	1	9418	3	Y	1574	1540	1			103
							177	4	1731	9							
10	11904	X	11904	-0-	-0-	-0-	81	1	9666	3	Y	1625	1694	1			34
							369	4	1788	9							

SCRAMBLE 21802 WELL #: 1H RRCID -> 286768 COMPL. DATE 10/11/2018 TOTAL DEPTH 10348 PERF.10600 - 15125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31574	X	31574	-0-	-0-	-0-	2170	1	28053	3	Y	880	822	0	8	8	182
							383	4	968	9							
06	28302	X	28302	-0-	-0-	-0-	463	1	26380	3	Y	827	809	0	12	8	188
							549	4	910	9							
07	28086	X	27871	-0-	-215	-0-	212	1	26721	3	Y	853	882	0	5	8	154
							938	9									
08	27072	X	27072	-0-	-0-	-0-	14	1	25842	3	Y	833	801	0	5	8	181
							300	4	916	9							
09	25960	X	25960	-0-	-0-	-0-	13	1	24857	3	Y	732	731	0	7	8	175
							285	4	805	9							
10	24308	X	24308	-0-	-0-	-0-	13	1	23605	3	Y	582	570	0	3	8	184
							50	4	640	9							

BLACKTOP 21601 1 WELL #: 3H RRCID -> 286770 COMPL. DATE 01/25/2019 TOTAL DEPTH 10494 PERF.10800 - 15255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19809	X	19147	-0-	-662	-0-	382	1	16090	3	Y	2215	2251	1			95
							238	4	2437	9							
06	19380	X	18366	-0-	-1014	-0-	382	1	15495	3	Y	2150	2160	1			85
							124	4	2365	9							
07	20429	X	18344	-0-	-2085	-0-	191	1	15205	3	Y	2218	2186	1			117
							508	4	2440	9							
*08	17735	X	17735	-0-	-0-	-0-	7	1	13852	3	Y	2108	2144	1			81
							1557	4	2319	9							
*09	16671	X	16671	-0-	-0-	-0-	6	1	14396	3	Y	2063	2035	1			109
							2269	9									
10	16554	X	16390	-0-	-164	-0-	95	1	14035	3	Y	2015	2046	1			78
							43	4	2217	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12626	X	12626	-0-	-0-	-0-	157	1	10172	3	Y	1591	1551	1			72
							547	4	1750	9							
06	10975	X	10975	-0-	-0-	-0-	153	1	8445	3	Y	1486	1507	1			51
							742	4	1635	9							
07	11025	X	11025	-0-	-0-	-0-	72	1	8902	3	Y	1593	1615	1			29
							299	4	1752	9							
08	11650	X	11650	-0-	-0-	-0-	7	1	9304	3	Y	1656	1631	1			54
							517	4	1822	9							
09	11338	X	11338	-0-	-0-	-0-	7	1	9372	3	Y	1620	1585	1			89
							177	4	1782	9							
10	11973	X	11973	-0-	-0-	-0-	82	1	9702	3	Y	1654	1724	1			19
							370	4	1819	9							

BLACKTOP 21601 1 WELL #: 4H RRCID -> 286786 COMPL. DATE 01/25/2019 TOTAL DEPTH 10515 PERF.10800 - 15300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17608	X	17123	-0-	-485	-0-	335	1	14101	3	Y	2253	2290	1			103
							209	4	2478	9							
06	17040	X	16857	-0-	-183	-0-	346	1	14037	3	Y	2147	2157	1			93
							112	4	2362	9							
07	17608	X	16842	-0-	-766	-0-	174	1	13854	3	Y	2137	2107	1			123
							463	4	2351	9							
*08	16293	X	16293	-0-	-0-	-0-	6	1	12555	3	Y	2109	2145	1			87
							1412	4	2320	9							
*09	16492	X	16492	-0-	-0-	-0-	6	1	14227	3	Y	2054	2027	1			114
							2259	9									
10	16731	X	16731	-0-	-0-	-0-	97	1	14348	3	Y	2037	2069	1			82
							45	4	2241	9							

TETRIS 21601 18 WELL #: 3H RRCID -> 286941 COMPL. DATE 08/13/2018 TOTAL DEPTH 10913 PERF.11200 - 15680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1550	X	1237	-0-	-313	-0-	7	1	414	3	Y	740	743	1			16
							2	4	814	9							
06	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	35	1	1556	3	Y	763	763	1			16
							839	9									
07	2416	X	2416	-0-	-0-	-0-	26	1	1562	3	Y	753	759	1			10
							828	9									
08	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	3	1	1771	3	Y	724	723	1			11
							796	9									
09	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	3	1	1788	3	Y	688	692	1			7
							757	9									
10	2511	X	2266	-0-	-245	-0-	3	1	1483	3	Y	709	705	1			11
							780	9									

SCRAMBLE 21802 WELL #: 2H RRCID -> 287050 COMPL. DATE 10/11/2018 TOTAL DEPTH 10338 PERF.10600 - 15200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32209	X	-0-	-0-	-32209	-0-					Y	-0-					109
06	33569	X	33569	-0-	-0-	-0-	561	1	31973	3	Y	336	329	0	10	8	106
							665	4	370	9							
07	34691	X	34691	-0-	-0-	-0-	270	1	34002	3	Y	381	394	0	7	8	86
							419	9									
08	33371	X	33371	-0-	-0-	-0-	16	1	32539	3	Y	398	383	0	7	8	94
							378	4	438	9							
09	31874	X	31874	-0-	-0-	-0-	16	1	31103	3	Y	363	362	0	11	8	84
							356	4	399	9							
10	30588	X	30588	-0-	-0-	-0-	16	1	30153	3	Y	322	316	0	5	8	85
							65	4	354	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23898	X	23898	-0-	-0-	-0-	1008	1	21081	3	Y	1616	1580	0			255
							14	4	17	5							
06	20746	X	20746	-0-	-0-	-0-	929	1	17088	3	Y	1649	1806	0			98
							709	4	206	5							
07	19545	X	19545	-0-	-0-	-0-	896	1	16632	3	Y	1705	1675	0			128
							124	4	17	5							
08	22832	X	22832	-0-	-0-	-0-	295	1	20775	3	Y	1601	1617	0			112
							1	4	1761	9							
09	22020	X	14216	-0-	-7804	-0-	177	1	12410	3	Y	1481	1467	0			126
							1629	9									
10	22754	X	13054	-0-	-9700	-0-	150	1	10201	3	Y	1829	1821	0			134
							691	4	2012	9							

RIFLE 21801 WELL #: 3H RRCID -> 287267 COMPL. DATE 04/04/2019 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11400 - 18875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22196	X	3812	-0-	-18384	-0-	77	1	1611	3	Y	1824	1784	0			496
							117	4	1	5							
06	18330	X	4410	-0-	-13920	-0-	121	1	2225	3	Y	1842	2017	0			321
							11	4	27	5							
07	17980	X	5660	-0-	-12320	-0-	189	1	3506	3	Y	1407	1382	0			346
							414	4	3	5							
08	7455	X	7455	-0-	-0-	-0-	77	1	5397	3	Y	1801	1818	0			329
							1981	9									
09	15031	X	15031	-0-	-0-	-0-	183	1	12823	3	Y	1841	1824	0			346
							2025	9									
10	17242	X	17242	-0-	-0-	-0-	222	1	15061	3	Y	1781	1773	0			354
							1959	9									

ARPENT 21602 25 WELL #: 3H RRCID -> 287359 COMPL. DATE 04/20/2019 TOTAL DEPTH 10936 PERF.11200 - 20300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14981	X	14981	-0-	-0-	-0-	620	1	11937	3	Y	2204	2221	0			133
							2424	9									
06	14908	X	14908	-0-	-0-	-0-	559	1	11858	3	Y	2119	2116	0			136
							160	4	2331	9							
07	14732	X	14732	-0-	-0-	-0-	527	1	11826	3	Y	2150	2133	0			153
							14	4	2365	9							
08	14517	X	14517	-0-	-0-	-0-	75	1	12140	3	Y	2093	2109	0			137
							2302	9									
09	14193	X	14193	-0-	-0-	-0-	73	1	11775	3	Y	2132	2081	0			188
							2345	9									
10	13833	X	13833	-0-	-0-	-0-	76	1	9916	3	Y	1974	2048	0			114
							1670	4	2171	9							

SCRAMBLE 21802 WELL #: 4H RRCID -> 287624 COMPL. DATE 06/15/2019 TOTAL DEPTH 10389 PERF.10600 - 15235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27125	X	-0-	-0-	-27125	-0-					Y	-0-					59
06	26250	X	8195	-0-	-18055	-0-	135	1	7724	3	Y	160	156	0	15	8	48
							160	4	176	9							
07	32625	X	32625	-0-	-0-	-0-	250	1	31460	3	Y	832	860	0	16	8	4
							915	9									
08	31402	X	31402	-0-	-0-	-0-	15	1	30111	3	Y	842	811	0	13	8	22
							350	4	926	9							
09	28522	X	28522	-0-	-0-	-0-	14	1	27437	3	Y	688	687	0	21	8	2
							314	4	757	9							
10	29368	X	29368	-0-	-0-	-0-	16	1	28575	3	Y	650	637	0	9	8	6
							62	4	715	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	36673	X	-0-	-0-	-36673	-0-					Y	-0-					150
06	56787	X	56787	-0-	-0-	-0-	941	1	53671	3	Y	963	942	0	21	8	150
							1116	4	1059	9							
07	36676	X	36676	-0-	-0-	-0-	282	1	35547	3	Y	770	796	0	9	8	115
							847	9									
08	35431	X	35431	-0-	-0-	-0-	17	1	34158	3	Y	781	752	0	7	8	137
							397	4	859	9							
09	33399	X	33399	-0-	-0-	-0-	17	1	32272	3	Y	674	672	0	12	8	127
							369	4	741	9							
10	32726	X	32726	-0-	-0-	-0-	17	1	31923	3	Y	652	639	0	5	8	135
							69	4	717	9							

FLEX STATE 21602 16 WELL #: 6H RRCID -> 287926 COMPL. DATE 09/16/2019 TOTAL DEPTH 10548 PERF.10700 - 15481

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13766	X	13766	-0-	-0-	-0-	604	1	11614	3	Y	1352	1323	0			157
							61	4	1487	9							
06	15015	X	15015	-0-	-0-	-0-	666	1	12749	3	Y	1430	1464	0			123
							27	4	1573	9							
07	17631	X	17631	-0-	-0-	-0-	335	1	15481	3	Y	1631	1591	0			163
							21	4	1794	9							
08	18725	X	18725	-0-	-0-	-0-	150	1	16500	3	Y	1730	1774	0			119
							172	4	1903	9							
09	18362	X	18362	-0-	-0-	-0-	151	1	15778	3	Y	1765	1695	0			189
							491	4	1942	9							
10	20172	X	20172	-0-	-0-	-0-	175	1	17738	3	Y	1772	1870	0			91
							310	4	1949	9							

FLEX STATE 21602 16 WELL #: 5H RRCID -> 288017 COMPL. DATE 09/16/2019 TOTAL DEPTH 10528 PERF.10700 - 15472

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21266	X	11485	-0-	-9781	-0-	490	1	9424	3	Y	1383	1353	0			103
							50	4	1521	9							
06	11210	X	11210	-0-	-0-	-0-	485	1	9282	3	Y	1294	1324	0			73
							20	4	1423	9							
07	11953	X	11953	-0-	-0-	-0-	221	1	10242	3	Y	1342	1309	0			106
							14	4	1476	9							
08	9515	X	9515	-0-	-0-	-0-	73	1	7951	3	Y	1280	1313	0			73
							83	4	1408	9							
09	9153	X	9153	-0-	-0-	-0-	71	1	7460	3	Y	1264	1214	0			123
							232	4	1390	9							
10	8891	X	8891	-0-	-0-	-0-	72	1	7318	3	Y	1248	1318	0			53
							128	4	1373	9							

ESCOPETA 21901 WELL #: 6H RRCID -> 288036 COMPL. DATE 08/23/2019 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11000 - 15800

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12019	X	12019	-0-	-0-	-0-	227	1	8987	3	Y	2132	2318	1			149
							460	4	2345	9							
06	12690	X	12690	-0-	-0-	-0-	266	1	8704	3	Y	1961	2023	1			87
							1563	4	2157	9							
07	12179	X	12179	-0-	-0-	-0-	253	1	9536	3	Y	1975	1887	1			175
							217	4	2173	9							
08	12369	X	12369	-0-	-0-	-0-	167	1	9596	3	Y	2020	2002	1			193
							384	4	2222	9							
09	12036	X	12036	-0-	-0-	-0-	158	1	9359	3	Y	1955	1939	1			209
							368	4	2151	9							
10	11951	X	11951	-0-	-0-	-0-	158	1	9456	3	Y	1982	1953	1			238
							157	4	2180	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
05	14353	X	9889	-0-	-4464	-0-	166	1	6592	3	Y	2539	2760	1			190
							338	4	2793	9							
06	12480	X	9923	-0-	-2557	-0-	185	1	6061	3	Y	2354	2428	1			116
							1088	4	2589	9							
07	10850	X	9400	-0-	-1450	-0-	171	1	6437	3	Y	2405	2299	1			222
							146	4	2646	9							
08	10569	X	10569	-0-	-0-	-0-	130	1	7466	3	Y	2431	2410	1			243
							299	4	2674	9							
09	9916	X	9916	-0-	-0-	-0-	119	1	7013	3	Y	2280	2261	1			262
							276	4	2508	9							
10	10278	X	10278	-0-	-0-	-0-	126	1	7510	3	Y	2289	2256	1			295
							124	4	2518	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
05	6665	X	144	-0-	-6521	-0-	10	1	134	3	Y	-0-					1302
06	6450	X	6409	-0-	-41	-0-	215	1	3921	3	Y	1983	3019	0			266
							92	4	2181	9							
07	6665	X	1185	-0-	-5480	-0-	20	1	762	3	Y	347	348	1			265
							21	4	382	9							
08	12047	X	12047	-0-	-0-	-0-	24	1	7683	3	Y	3764	3748	1			281
							200	4	4140	9							
09	16968	X	16968	-0-	-0-	-0-	44	1	9741	3	Y	6226	6241	1			266
							334	4	6849	9							
10	11853	X	11853	-0-	-0-	-0-	7	1	5427	3	Y	5550	5537	1			279
							314	4	6105	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
05	18631	X	15275	-0-	-3356	-0-	851	1	12059	3	Y	2128	2160	0			377
							5	4	19	5							
06	18030	X	13459	-0-	-4571	-0-	862	1	9996	3	Y	1934	1919	0			392
							50	4	424	5							
07	18771	X	18771	-0-	-0-	-0-	931	1	15440	3	Y	2163	2165	0			390
							21	4	2379	9							
08	18669	X	18669	-0-	-0-	-0-	197	1	15948	3	Y	2192	2119	0			463
							113	4	2411	9							
09	15955	X	15955	-0-	-0-	-0-	170	1	13433	3	Y	2085	2111	0			437
							11	4	47	5							
10	16931	X	16931	-0-	-0-	-0-	177	1	14325	3	Y	2116	2088	0			465
							101	4	2328	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
05	15872	X	15246	-0-	-626	-0-	774	1	10953	3	Y	3169	3215	0			197
							17	4	16	5							
06	15360	X	13421	-0-	-1939	-0-	741	1	8586	3	Y	3002	2978	0			221
							428	4	364	5							
07	16694	X	16694	-0-	-0-	-0-	757	1	12553	3	Y	3075	3079	0			217
							1	4	3383	9							
08	18113	X	18113	-0-	-0-	-0-	179	1	14492	3	Y	3123	3018	0			322
							7	4	3435	9							
09	19246	X	19246	-0-	-0-	-0-	196	1	15496	3	Y	3181	3221	0			282
							55	5	3499	9							
10	22538	X	22538	-0-	-0-	-0-	219	1	17682	3	Y	3877	3825	0			334
							372	4	4265	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	23666	X	23666	-0-	-0-	-0-	455	1	19111	3	Y	3470	3528	1		51
							283	4	3817	9						
06	18602	X	18602	-0-	-0-	-0-	372	1	15073	3	Y	2760	2773	1		38
							121	4	3036	9						
07	16889	X	16889	-0-	-0-	-0-	168	1	13349	3	Y	2660	2622	1		76
							446	4	2926	9						
*08	17243	X	17243	-0-	-0-	-0-	6	1	12889	3	Y	2635	2680	1		31
							1449	4	2899	9						
*09	16369	X	16369	-0-	-0-	-0-	6	1	13539	3	Y	2567	2532	1		66
							2824	9								
10	18613	X	18613	-0-	-0-	-0-	105	1	15612	3	Y	2588	2630	1		24
							49	4	2847	9						

BLACKTOP 21601 1 WELL #: 6H RRCID -> 288763 COMPL. DATE 01/24/2020 TOTAL DEPTH 10765 PERF.10950 - 15700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	22140	X	22140	-0-	-0-	-0-	460	1	19329	3	Y	1877	1908	1		21
							286	4	2065	9						
06	20021	X	20021	-0-	-0-	-0-	433	1	17554	3	Y	1722	1731	1		12
							140	4	1894	9						
07	18311	X	18311	-0-	-0-	-0-	200	1	15929	3	Y	1500	1478	1		34
							532	4	1650	9						
*08	20088	X	20088	-0-	-0-	-0-	8	1	16318	3	Y	1753	1783	1		4
							1834	4	1928	9						
*09	20617	X	20617	-0-	-0-	-0-	8	1	18708	3	Y	1728	1705	1		27
							1901	9								
10	21002	X	21002	-0-	-0-	-0-	127	1	18865	3	Y	1774	1801	1		-0-
							59	4	1951	9						

PISTOL 21801 WELL #: 4H RRCID -> 288800 COMPL. DATE 11/16/2019 TOTAL DEPTH 11363 PERF.12025 - 19535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	15993	X	15993	-0-	-0-	-0-	855	1	12115	3	Y	2716	2757	0		57
							16	4	19	5						
06	13347	X	13347	-0-	-0-	-0-	797	1	9240	3	Y	2580	2560	0		77
							80	4	392	5						
07	16868	X	16868	-0-	-0-	-0-	792	1	13137	3	Y	2672	2676	0		73
							2939	9								
08	17912	X	17912	-0-	-0-	-0-	182	1	14763	3	Y	2695	2604	0		164
							2	4	2965	9						
09	16922	X	16922	-0-	-0-	-0-	174	1	13809	3	Y	2626	2658	0		132
							1	4	49	5						
10	16326	X	16326	-0-	-0-	-0-	162	1	13111	3	Y	2615	2580	0		167
							176	4	2877	9						

FLEX STATE 21602 16 WELL #: 2H RRCID -> 289198 COMPL. DATE 03/13/2020 TOTAL DEPTH 10336 PERF.10500 - 15270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	26319	X	25337	-0-	-982	-0-	1090	1	20967	3	Y	2882	2819	0		219
							110	4	3170	9						
06	25470	X	22463	-0-	-3007	-0-	967	1	18510	3	Y	2679	2741	0		157
							39	4	2947	9						
07	26319	X	20715	-0-	-5604	-0-	377	1	17456	3	Y	2598	2534	0		221
							24	4	2858	9						
08	25197	X	25197	-0-	-0-	-0-	200	1	21853	3	Y	2652	2720	0		153
							227	4	2917	9						
09	24644	X	24644	-0-	-0-	-0-	201	1	21092	3	Y	2450	2354	0		249
							656	4	2695	9						
10	23876	X	23876	-0-	-0-	-0-	205	1	20777	3	Y	2301	2429	0		121
							363	4	2531	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	35138	X	35138	-0-	-0-	-0-	1536	1	29554	3	Y	3538	3460	0			276
							156	4	3892	9							
06	33381	X	33381	-0-	-0-	-0-	1482	1	28371	3	Y	3152	3226	0			202
							61	4	3467	9							
07	32486	X	32486	-0-	-0-	-0-	613	1	28392	3	Y	3129	3053	0			278
							39	4	3442	9							
08	31682	X	30511	-0-	-1171	-0-	244	1	26638	3	Y	3047	3126	0			199
							277	4	3352	9							
09	30660	X	28071	-0-	-2589	-0-	227	1	23796	3	Y	3007	2888	0			318
							740	4	3308	9							
10	31682	X	27129	-0-	-4553	-0-	230	1	23401	3	Y	2807	2962	0			163
							410	4	3088	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	44005	X	44005	-0-	-0-	-0-	1117	1	41570	3	Y	806	760	1	19	8	34
							431	4	887	9							
06	36120	X	19944	-0-	-16176	-0-	824	1	18526	3	Y	361	365	1	16	8	14
							197	4	397	9							
07	37324	X	19077	-0-	-18247	-0-	702	1	17910	3	Y	394	367	1	5	8	36
							32	4	433	9							
08	28868	X	28868	-0-	-0-	-0-	546	1	27684	3	Y	575	572	1	9	8	30
							5	4	633	9							
09	27937	X	27937	-0-	-0-	-0-	579	1	26656	3	Y	637	624	1	13	8	30
							1	4	701	9							
10	26315	X	26315	-0-	-0-	-0-	500	1	25238	3	Y	524	540	1	6	8	8
							1	4	576	9							

ESCOPETA 21901 WELL #: 2H RRCID -> 291207 COMPL. DATE 06/27/2021 TOTAL DEPTH 11317 PERF.11350 - 16210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24792	X	24792	-0-	-0-	-0-	520	1	20601	3	Y	2378	2586	1			179
							1055	4	2616	9							
06	19832	X	19832	-0-	-0-	-0-	440	1	14427	3	Y	2158	2226	1			111
							2591	4	2374	9							
07	22151	X	22151	-0-	-0-	-0-	498	1	18775	3	Y	2228	2129	1			210
							427	4	2451	9							
08	20150	X	19361	-0-	-789	-0-	278	1	15959	3	Y	2259	2239	1			230
							639	4	2485	9							
09	20420	X	20420	-0-	-0-	-0-	289	1	17097	3	Y	2147	2129	1			248
							672	4	2362	9							
10	20511	X	20511	-0-	-0-	-0-	295	1	17589	3	Y	2124	2093	1			279
							291	4	2336	9							

ESCOPETA 21901 WELL #: 1H RRCID -> 291326 COMPL. DATE 06/26/2021 TOTAL DEPTH 11125 PERF.11220 - 15990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9328	X	9328	-0-	-0-	-0-	172	1	6820	3	Y	1806	1963	1			140
							349	4	1987	9							
06	8490	X	8114	-0-	-376	-0-	159	1	5224	3	Y	1630	1682	1			88
							938	4	1793	9							
07	8773	X	8249	-0-	-524	-0-	163	1	6146	3	Y	1637	1565	1			160
							139	4	1801	9							
08	8334	X	8334	-0-	-0-	-0-	107	1	6132	3	Y	1682	1667	1			175
							245	4	1850	9							
09	7594	X	7594	-0-	-0-	-0-	94	1	5575	3	Y	1551	1538	1			188
							219	4	1706	9							
10	8104	X	8104	-0-	-0-	-0-	103	1	6150	3	Y	1590	1567	1			211
							102	4	1749	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29571	X	29571	-0-	-0-	-0-	543	1	22245	3	Y	6166	6215	0			315
							6783	9									
06	28814	X	28814	-0-	-0-	-0-	799	1	21478	3	Y	5679	5672	0			322
							290	4	6247	9							
07	28296	X	28296	-0-	-0-	-0-	725	1	21059	3	Y	5897	5851	0			368
							25	4	6487	9							
08	30143	X	30143	-0-	-0-	-0-	147	1	24019	3	Y	5434	5475	0			327
							5977	9									
09	28604	X	28604	-0-	-0-	-0-	139	1	22350	3	Y	5559	5427	0			459
							6115	9									
10	29539	X	29539	-0-	-0-	-0-	152	1	19867	3	Y	5613	5824	0			248
							3346	4	6174	9							

LOG JAM 22111 19 WELL #: 6H RRCID -> 292845 COMPL. DATE 04/07/2022 TOTAL DEPTH 10639 PERF.10850 - 15605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29859	X	29859	-0-	-0-	-0-	527	1	22478	3	Y	5728	5742	0	32	8	340
							553	4	6301	9							
06	28590	X	26546	-0-	-2044	-0-	502	1	19788	3	Y	5396	5434	0	47	8	255
							320	4	5936	9							
07	29543	X	18285	-0-	-11258	-0-	285	1	12860	3	Y	3583	3395	0	16	8	427
							1199	4	3941	9							
08	25110	X	15131	-0-	-9979	-0-	8	1	10997	3	Y	3332	3662	0	19	8	78
							461	4	3665	9							
09	24300	X	19189	-0-	-5111	-0-	5	1	14367	3	Y	4379	4356	0	46	8	55
							4817	9									
10	25110	X	13424	-0-	-11686	-0-	5	1	9878	3	Y	3219	3214	0	10	8	50
							3541	9									

LOG JAM 22111 19 WELL #: 5H RRCID -> 292899 COMPL. DATE 04/07/2022 TOTAL DEPTH 10887 PERF.11150 - 15950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7269	X	7269	-0-	-0-	-0-	118	1	5018	3	Y	1827	1831	0	10	8	95
							123	4	2010	9							
06	7051	X	7051	-0-	-0-	-0-	128	1	5048	3	Y	1630	1641	0	12	8	72
							82	4	1793	9							
07	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	91	1	4128	3	Y	1222	1158	0	5	8	131
							385	4	1344	9							
08	7192	X	1867	-0-	-5325	-0-	1	1	1297	3	Y	468	578	0	9	8	12
							54	4	515	9							
09	6960	X	2958	-0-	-4002	-0-	1	1	1829	3	Y	1025	1020	0	17	8	-0-
							1128	9									
10	7192	X	4068	-0-	-3124	-0-	1	1	2774	3	Y	1175	1171	0	4	8	-0-
							1293	9									

LOG JAM 22111 19 WELL #: 7H RRCID -> 292943 COMPL. DATE 04/07/2022 TOTAL DEPTH 10931 PERF.11200 - 16030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15725	X	15725	-0-	-0-	-0-	285	1	12169	3	Y	2701	2708	0	16	8	118
							300	4	2971	9							
06	14490	X	13829	-0-	-661	-0-	270	1	10614	3	Y	2521	2539	0	23	8	77
							172	4	2773	9							
07	14973	X	11673	-0-	-3300	-0-	185	1	8383	3	Y	2113	2002	0	9	8	179
							781	4	2324	9							
08	12958	X	12958	-0-	-0-	-0-	7	1	9640	3	Y	2643	2753	0	11	8	58
							404	4	2907	9							
09	11913	X	11913	-0-	-0-	-0-	3	1	9325	3	Y	2350	2338	0	17	8	53
							2585	9									
10	15597	X	15597	-0-	-0-	-0-	6	1	12852	3	Y	2490	2486	0	6	8	51
							2739	9									

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
05	DLQ G-10		21490	-0-		21490	95305	111	1	17119	3	Y	3536	3557	0			68
								370	4	3890	9							
06	114224	X	18919	-0-		-95305	-0-	101	1	11943	3	Y	3320	3275	0			113
								3223	4	3652	9							
07	27776	X	22684	-0-		-5092	-0-	86	1	17369	3	Y	3588	3611	0			90
								1282	4	3947	9							
08	22873	X	22873	-0-		-0-	-0-	19	1	18598	3	Y	3722	3749	0			63
								162	4	4094	9							
09	22410	X	22410	-0-		-0-	-0-	17	1	18355	3	Y	3613	3615	0			61
								64	4	3974	9							
10	21387	X	21387	-0-		-0-	-0-	17	1	15175	3	Y	3627	3612	0			76
								2205	4	3990	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
05	36819	X	36819	-0-		-0-	-0-	762	1	32069	3	Y	3194	3247	1			141
								475	4	3513	9							
06	34609	X	34609	-0-		-0-	-0-	749	1	30350	3	Y	2970	2985	1			126
								243	4	3267	9							
07	35945	X	35945	-0-		-0-	-0-	392	1	31216	3	Y	2995	2952	1			169
								1042	4	3295	9							
*08	35805	X	34337	-0-		-1468	-0-	13	1	27909	3	Y	2979	3030	1			118
								3138	4	3277	9							
*09	34650	X	32140	-0-		-2510	-0-	12	1	29158	3	Y	2700	2664	1			154
								2970	9									
10	35805	X	31400	-0-		-4405	-0-	190	1	28199	3	Y	2657	2697	1			114
								88	4	2923	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
05	25854	X	23847	-0-		-2007	-0-	129	1	19835	3	Y	3140	3159	0			256
								429	4	3454	9							
06	25020	X	21466	-0-		-3554	-0-	121	1	14318	3	Y	2876	2837	0			295
								3863	4	3164	9							
07	25854	X	25400	-0-		-454	-0-	101	1	20379	3	Y	3105	3124	0			276
								1504	4	3416	9							
08	24140	X	24140	-0-		-0-	-0-	20	1	20640	3	Y	3000	3022	0			254
								180	4	3300	9							
09	22674	X	22674	-0-		-0-	-0-	18	1	19424	3	Y	2876	2877	0			253
								68	4	3164	9							
10	21891	X	21891	-0-		-0-	-0-	18	1	16403	3	Y	2805	2793	0			265
								2384	4	3086	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
05	47585	X	41626	-0-		-5959	-0-	233	1	35772	3	Y	4406	4432	0			120
								774	4	4847	9							
06	45480	X	38551	-0-		-6929	-0-	226	1	26665	3	Y	4059	4005	0			174
								7195	4	4465	9							
07	46996	X	39743	-0-		-7253	-0-	162	1	32675	3	Y	4085	4112	0			147
								2412	4	4494	9							
08	36673	X	33335	-0-		-3338	-0-	28	1	28624	3	Y	4030	4059	0			118
								250	4	4433	9							
09	36076	X	36076	-0-		-0-	-0-	30	1	31913	3	Y	3655	3657	0			116
								112	4	4021	9							
10	36936	X	36936	-0-		-0-	-0-	32	1	28525	3	Y	3848	3832	0			132
								4146	4	4233	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	38837	X	38837	-0-	-0-	-0-	820	1	34511	3	Y	2723	2768	1			130
							511	4	2995	9							
06	37254	X	37254	-0-	-0-	-0-	820	1	33225	3	Y	2675	2688	1			117
							266	4	2943	9							
07	35588	X	33804	-0-	-1784	-0-	374	1	29756	3	Y	2436	2401	1			152
							994	4	2680	9							
*08	34274	X	34274	-0-	-0-	-0-	14	1	28205	3	Y	2622	2666	1			108
							3171	4	2884	9							
*09	33007	X	33007	-0-	-0-	-0-	13	1	30308	3	Y	2442	2410	1			140
							2686	9									
10	34343	X	34343	-0-	-0-	-0-	211	1	31352	3	Y	2438	2478	1			100
							98	4	2682	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	36766	X	33348	-0-	-3418	-0-	135	1	28384	3	Y	3999	3934	0	21	8	130
							430	4	4399	9							
06	35580	X	28999	-0-	-6581	-0-	128	1	23935	3	Y	3646	3681	0	32	8	63
							925	4	4011	9							
07	36766	X	28428	-0-	-8338	-0-	65	1	23970	3	Y	3591	3562	0	12	8	80
							443	4	3950	9							
08	25661	X	25661	-0-	-0-	-0-	12	1	21836	3	Y	3410	3395	0	13	8	82
							62	4	3751	9							
09	28306	X	28306	-0-	-0-	-0-	12	1	24697	3	Y	3119	3066	0	21	8	114
							166	4	3431	9							
10	28336	X	28336	-0-	-0-	-0-	314	1	24504	3	Y	3043	3058	0	9	8	90
							171	4	3347	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	41540	X	14648	-0-	-26892	-0-	64	1	13334	3	Y	953	938	0	6	8	124
							202	4	1048	9							
06	38070	X	5807	-0-	-32263	-0-	27	1	5156	3	Y	385	389	0	6	8	114
							200	4	424	9							
07	32240	X	9873	-0-	-22367	-0-	24	1	8903	3	Y	710	704	0	4	8	116
							165	4	781	9							
08	11873	X	4755	-0-	-7118	-0-	2	1	4367	3	Y	340	338	0	2	8	116
							12	4	374	9							
09	35146	X	35146	-0-	-0-	-0-	14	1	29165	3	Y	5246	5157	0	44	8	161
							196	4	5771	9							
10	40249	X	40249	-0-	-0-	-0-	428	1	33432	3	Y	5596	5622	0	15	8	120
							233	4	6156	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	45853	X	45853	-0-	-0-	-0-	445	1	35642	3	Y	7418	7119	0	304	8	64
							1606	4	8160	9							
06	43503	X	43503	-0-	-0-	-0-	451	1	22627	3	Y	6771	6287	0	487	8	61
							12977	4	7448	9							
07	41795	X	41795	-0-	-0-	-0-	473	1	32369	3	Y	6460	5925	0	540	8	56
							1847	4	7106	9							
08	39597	X	39597	-0-	-0-	-0-	483	1	30866	3	Y	5710	5384	0	335	8	47
							1967	4	6281	9							
09	37740	X	37420	-0-	-320	-0-	165	1	31063	3	Y	5111	4965	0	192	8	1
							570	4	5622	9							
10	38998	X	35994	-0-	-3004	-0-	25	1	30469	3	Y	4940	4688	0	253	8	-0-
							66	4	5434	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
05	38843	X	28724	-0-	-10119	-0-	273	1	21849	3	Y	5107	4998	0	110	8	44
							984	4	5618	9							
06	37590	X	27012	-0-	-10578	-0-	272	1	13662	3	Y	4765	4585	0	180	8	44
							7836	4	5242	9							
07	35774	X	26322	-0-	-9452	-0-	289	1	19737	3	Y	4700	4497	0	205	8	42
							1126	4	5170	9							
08	26667	X	26667	-0-	-0-	-0-	315	1	20134	3	Y	4485	4354	0	135	8	38
							1284	4	4934	9							
09	24967	X	24967	-0-	-0-	-0-	106	1	19996	3	Y	4090	4001	0	76	8	51
							366	4	4499	9							
10	25296	X	24415	-0-	-881	-0-	17	1	20050	3	Y	3914	3850	0	104	8	11
							43	4	4305	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
05	17422	X	15524	-0-	-1898	-0-	134	1	10736	3	Y	3791	3700	0	92	8	33
							484	4	4170	9							
06	17790	X	14979	-0-	-2811	-0-	139	1	7000	3	Y	3477	3335	0	143	8	32
							4015	4	3825	9							
07	18383	X	14541	-0-	-3842	-0-	148	1	10105	3	Y	3374	3218	0	158	8	30
							577	4	3711	9							
08	13923	X	13923	-0-	-0-	-0-	150	1	9623	3	Y	3215	3117	0	101	8	27
							613	4	3537	9							
09	12833	X	12833	-0-	-0-	-0-	50	1	9490	3	Y	2835	2773	0	56	8	33
							174	4	3119	9							
10	12531	X	12531	-0-	-0-	-0-	8	1	9437	3	Y	2787	2702	0	76	8	42
							20	4	3066	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
05	59334	X	45560	-0-	-13774	-0-	450	1	35959	3	Y	6846	6597	0	250	8	58
							1620	4	7531	9							
06	57420	X	44704	-0-	-12716	-0-	468	1	23506	3	Y	6589	6172	0	415	8	60
							13482	4	7248	9							
07	56792	X	42974	-0-	-13818	-0-	490	1	33505	3	Y	6425	5970	0	458	8	57
							1911	4	7068	9							
08	42886	X	42886	-0-	-0-	-0-	523	1	33418	3	Y	6195	5906	0	294	8	52
							2130	4	6815	9							
09	39551	X	39551	-0-	-0-	-0-	174	1	32822	3	Y	5413	5295	0	165	8	5
							601	4	5954	9							
10	38468	X	38468	-0-	-0-	-0-	27	1	32523	3	Y	5315	5099	0	221	8	-0-
							71	4	5847	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
05	33852	X	24992	-0-	-8860	-0-	92	1	19287	3	Y	4837	4759	0	32	8	99
							292	4	5321	9							
06	30210	X	21270	-0-	-8940	-0-	84	1	15841	3	Y	4303	4345	0	45	8	12
							612	4	4733	9							
07	26753	X	21698	-0-	-5055	-0-	45	1	16529	3	Y	4380	4345	0	16	8	31
							306	4	4818	9							
08	20043	X	20043	-0-	-0-	-0-	9	1	15301	3	Y	4263	4244	0	19	8	31
							44	4	4689	9							
09	18115	X	18115	-0-	-0-	-0-	7	1	13726	3	Y	3900	3834	0	27	8	70
							92	4	4290	9							
10	17732	X	17458	-0-	-274	-0-	168	1	13144	3	Y	3685	3702	0	12	8	41
							92	4	4054	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	38130	X	26930	-0-		-11200	-0-		106	1	22172	3	Y	3924	3861	0	18	8	155
									336	4	4316	9							
06	34650	X	28958	-0-		-5692	-0-		130	1	24240	3	Y	3319	3351	0	28	8	95
									937	4	3651	9							
07	35030	X	25959	-0-		-9071	-0-		60	1	21854	3	Y	3310	3284	0	10	8	111
									404	4	3641	9							
08	24395	X	24395	-0-		-0-	-0-		12	1	20986	3	Y	3034	3020	0	11	8	114
									60	4	3337	9							
09	22500	X	19789	-0-		-2711	-0-		8	1	16568	3	Y	2819	2771	0	17	8	145
									112	4	3101	9							
10	23250	X	20396	-0-		-2854	-0-		217	1	16964	3	Y	2815	2829	0	8	8	123
									118	4	3097	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	39370	X	21207	-0-		-18163	-0-		80	1	16908	3	Y	3603	3545	0	17	8	142
									256	4	3963	9							
06	33990	X	23110	-0-		-10880	-0-		101	1	18993	3	Y	2983	3013	0	24	8	88
									735	4	3281	9							
07	33728	X	23191	-0-		-10537	-0-		53	1	19358	3	Y	3111	3086	0	9	8	104
									358	4	3422	9							
08	23694	X	23694	-0-		-0-	-0-		12	1	20409	3	Y	2923	2910	0	10	8	107
									58	4	3215	9							
09	19316	X	19316	-0-		-0-	-0-		8	1	16283	3	Y	2650	2605	0	16	8	136
									110	4	2915	9							
10	18767	X	18767	-0-		-0-	-0-		201	1	15716	3	Y	2492	2503	0	7	8	118
									109	4	2741	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	49476	X	38500	-0-		-10976	-0-		143	1	29878	3	Y	7297	7179	0	37	8	190
									452	4	8027	9							
06	42000	X	32777	-0-		-9223	-0-		130	1	24420	3	Y	6621	6686	0	51	8	74
									944	4	7283	9							
07	41013	X	32288	-0-		-8725	-0-		67	1	24408	3	Y	6693	6641	0	19	8	107
									451	4	7362	9							
08	33006	X	33006	-0-		-0-	-0-		15	1	26007	3	Y	6282	6254	0	23	8	112
									74	4	6910	9							
09	30222	X	30222	-0-		-0-	-0-		11	1	23667	3	Y	5804	5706	0	38	8	172
									160	4	6384	9							
10	30290	X	30290	-0-		-0-	-0-		302	1	23600	3	Y	5658	5685	0	17	8	128
									164	4	6224	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	70184	X	18289	-0-		-51895	-0-		159	1	13536	3	Y	4156	4154	0			145
									22	4	4572	9							
06	67920	X	24415	-0-		-43505	-0-		195	1	18251	3	Y	5353	5332	0			166
									81	4	5888	9							
07	59706	X	23198	-0-		-36508	-0-		128	1	17523	3	Y	5003	4988	0			181
									44	4	5503	9							
08	46779	X	19983	-0-		-26796	-0-		20	1	14733	3	Y	4360	4397	0			144
									434	4	4796	9							
09	32850	X	18168	-0-		-14682	-0-		19	1	13576	3	Y	3962	3956	0			150
									215	4	4358	9							
10	25234	X	17331	-0-		-7903	-0-		21	1	9895	3	Y	3695	3685	0			160
									3350	4	4065	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 LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	55025	X	14973	-0-		-40052		-0-	128	1	10875	3	Y	3593	3591	0			89
									18	4	3952	9							
06	36030	X	14053	-0-		-21977		-0-	108	1	10023	3	Y	3525	3511	0			103
									44	4	3878	9							
07	27962	X	14707	-0-		-13255		-0-	78	1	10645	3	Y	3597	3586	0			114
									27	4	3957	9							
08	23374	X	12641	-0-		-10733		-0-	12	1	8826	3	Y	3221	3248	0			87
									260	4	3543	9							
09	15420	X	11007	-0-		-4413		-0-	11	1	7568	3	Y	3007	3003	0			91
									120	4	3308	9							
10	14973	X	10611	-0-		-4362		-0-	12	1	5571	3	Y	2856	2848	0			99
									1886	4	3142	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 LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	83434	X	57785	-0-		-25649		-0-	700	1	42055	3	Y	13507	13560	1			236
									172	4	14858	9							
06	40790	X	40790	-0-		-0-		-0-	670	1	29838	3	Y	9347	9342	1			241
									10282	9									
07	41075	X	31870	-0-		-9205		-0-	409	1	24077	3	Y	6713	6762	1			192
									7384	9									
08	41075	X	27835	-0-		-13240		-0-	35	1	21297	3	Y	5912	5898	0			206
									6503	9									
09	39750	X	34965	-0-		-4785		-0-	40	1	26990	3	Y	7214	7252	0			168
									7935	9									
10	41075	X	29133	-0-		-11942		-0-	40	1	22720	3	Y	5794	5768	0			194
									6373	9									

TETRIS 21601 18 WELL #: 8H RRCID -> 297614 COMPL. DATE 04/15/2024 TOTAL DEPTH 11070 PERF.11100 - 15985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	87369	X	87369	-0-		-0-		-0-	1123	1	67527	3	Y	16765	16832	1			375
									277	4	18442	9							
06	66450	X	61168	-0-		-5282		-0-	1075	1	47872	3	Y	11110	11103	1			382
									12221	9									
07	68665	X	49074	-0-		-19591		-0-	664	1	39087	3	Y	8475	8536	1			321
									9323	9									
08	68665	X	38303	-0-		-30362		-0-	51	1	30617	3	Y	6941	6925	0			337
									7635	9									
09	66450	X	35327	-0-		-31123		-0-	42	1	28275	3	Y	6373	6408	0			302
									7010	9									
10	68665	X	32089	-0-		-36576		-0-	45	1	25915	3	Y	5572	5546	0			328
									6129	9									

PIVOT 21602 34 WELL #: 7H RRCID -> 297841 COMPL. DATE 05/06/2024 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10850 - 15645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	52980	X	52980	-0-		-0-		-0-	461	1	39286	3	Y	11971	11966	0			5
									65	4	13168	9							
06	57402	X	57402	-0-		-0-		-0-	472	1	44010	3	Y	11568	11523	0			50
									195	4	12725	9							
07	51026	X	48579	-0-		-2447		-0-	277	1	37933	3	Y	9340	9312	0			78
									95	4	10274	9							
08	51026	X	40516	-0-		-10510		-0-	43	1	31278	3	Y	7523	7585	0			16
									920	4	8275	9							
09	49380	X	36246	-0-		-13134		-0-	41	1	28640	3	Y	6465	6456	0			25
									453	4	7112	9							
10	51026	X	32656	-0-		-18370		-0-	42	1	19626	3	Y	5766	5752	0			39
									6645	4	6343	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
05	78833	X	72050	-0-	-6783	-0-	838	1	54318	3	Y	12699	12381	1			573
							2925	4	13969	9							
06	76290	X	63341	-0-	-12949	-0-	837	1	46339	3	Y	10996	11152	1			417
							4069	4	12096	9							
07	78833	X	54140	-0-	-24693	-0-	337	1	41821	3	Y	9615	9750	1			282
							1405	4	10577	9							
08	78833	X	48102	-0-	-30731	-0-	29	1	37041	3	Y	8159	8033	0			408
							2057	4	8975	9							
09	76290	X	44197	-0-	-32093	-0-	28	1	35381	3	Y	7382	7224	0			566
							668	4	8120	9							
10	78833	X	42835	-0-	-35998	-0-	282	1	33570	3	Y	7002	7297	0			271
							1281	4	7702	9							

BPX OPERATING COMPANY 085408
AT LAND STATE 52-6 WELL #: 1H RRCID -> 268277 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9500 - 13678

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	4515	1			N	-0-					98
06	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	4369	1	1949	3	N	-0-					98
							18	4									
07	22106	X	22106	-0-	-0-	-0-	4515	1	16592	3	N	657	564	1			191
							276	4	723	9							
08	16573	X	16573	-0-	-0-	-0-	4515	1	11650	3	N	363	378	1			176
							9	4	399	9							
09	15360	X	15360	-0-	-0-	-0-	4369	1	10509	3	N	287	367	1			96
							166	4	316	9							
*10	16532	X	16532	-0-	-0-	-0-	4515	1	11469	3	N	487	381	1			202
							12	4	536	9							

BOLD JOHNSON 56-T1-26 WELL #: 1H RRCID -> 270251 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 11584 PERF.11870 - 16301

05	18370	X	18370	-0-	-0-	-0-	16627	3	3	4	Y	1582	1758	1			182
							1740	9									
06	16527	X	16527	-0-	-0-	-0-	15010	3	2	4	Y	1377	1192	1			367
							1515	9									
07	16229	X	16229	-0-	-0-	-0-	14816	3	1	4	Y	1284	1428	1			223
							1412	9									
08	14423	X	14423	-0-	-0-	-0-	13253	3	5	4	Y	1059	1017	1			265
							1165	9									
09	14870	X	14870	-0-	-0-	-0-	13522	3	2	4	Y	1224	1257	1			232
							1346	9									
10	16881	X	16881	-0-	-0-	-0-	15468	3	1	4	Y	1284	1346	1			170
							1412	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19281	X	19281	-0-	-0-	-0-	921	1	17742	3	Y	458	393	1			88
							114	4	504	9							
06	18620	X	18620	-0-	-0-	-0-	985	1	16895	3	Y	670	641	1			117
							3	4	737	9							
07	16592	X	16592	-0-	-0-	-0-	827	1	14961	3	Y	724	710	1			131
							8	4	796	9							
08	18886	X	18886	-0-	-0-	-0-	887	1	17125	3	Y	789	872	1			48
							6	4	868	9							
09	17784	X	17784	-0-	-0-	-0-	754	1	16207	3	Y	744	674	1			118
							5	4	818	9							
10	19007	X	19007	-0-	-0-	-0-	981	1	17086	3	Y	852	890	1	13	6	67
							3	4	937	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21979	X	14284	-0-	-7695	-0-	11997	3	218	4	Y	1881	1715	1			282
							2069	9									
06	21480	X	7957	-0-	-13523	-0-	6794	3	171	4	Y	902	725	1			459
							992	9									
07	22568	X	22568	-0-	-0-	-0-	20645	3	129	4	Y	1631	1993	1			97
							1794	9									
08	58010	X	58010	-0-	-0-	-0-	50619	3	1406	4	Y	5441	5335	1			203
							5985	9									
09	36724	X	36724	-0-	-0-	-0-	34144	3	50	4	Y	2300	2368	1			135
							2530	9									
*10	20646	X	19500	-0-	-1146	-0-	17904	3	61	4	Y	1395	1302	1	137	6	91
							1535	9									

HOOTON ETAL_STATE 57-T3-22 WELL #: 1 RRCID -> 270685 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11069 - 15767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					123
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					123
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					123
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					123
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					123
10	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	33759	X	31541	-0-	-2218	-0-	715	1	29861	3	Y	778	881	1			237
							109	4	856	9							
06	33412	X	33412	-0-	-0-	-0-	839	1	31679	3	Y	747	687	1			297
							72	4	822	9							
07	33759	X	30789	-0-	-2970	-0-	863	1	29096	3	Y	719	684	1			332
							39	4	791	9							
08	30194	X	13568	-0-	-16626	-0-	794	1	12694	3	Y	50	176	1			206
							25	4	55	9							
09	29220	X	10288	-0-	-18932	-0-	742	1	8922	3	Y	554	519	1			241
							15	4	609	9							
10	30194	X	19036	-0-	-11158	-0-	828	1	16518	3	Y	1410	1246	1			405
							139	4	1551	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20465	X	20465	-0-	-0-	-0-	2887	1	15374	3	Y	1787	1772	1			218
							238	4	1966	9							
06	23619	X	23619	-0-	-0-	-0-	2809	1	18487	3	Y	1765	1754	1			229
							381	4	1942	9							
07	22059	X	22059	-0-	-0-	-0-	2692	1	17080	3	Y	1761	1785	1			205
							350	4	1937	9							
08	20592	X	20592	-0-	-0-	-0-	2781	1	16373	3	Y	1293	1264	1			234
							16	4	1422	9							
09	19202	X	19202	-0-	-0-	-0-	2532	1	14787	3	Y	1458	1558	1			134
							279	4	1604	9							
*10	17216	X	17216	-0-	-0-	-0-	2560	1	13029	3	Y	1455	1450	1	5	6	134
							26	4	1601	9							

BOLD JOHNSON 56-T1-42 WELL #: 1H RRCID -> 271675 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 10322 PERF.10141 - 10600

05	6702	X	6702	-0-	-0-	-0-	5238	3	1464	9	N	1331	1243	1			168
06	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	4139	3	979	9	N	890	861	1			197
07	6383	X	6383	-0-	-0-	-0-	5100	3	1283	9	N	1166	1211	1			152
08	7503	X	7503	-0-	-0-	-0-	5882	3	1621	9	N	1474	1456	1			170
09	6878	X	6878	-0-	-0-	-0-	5357	3	1521	9	N	1383	1286	1			267
10	8189	X	8189	-0-	-0-	-0-	6465	3	30	4	N	1540	1644	1			163
							1694	9									

BOLD JOHNSON 56-T1-36 WELL #: 1H RRCID -> 271703 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 11691 PERF.11687 - 16203

05	14384	X	13726	-0-	-658	-0-	12395	3	43	4	Y	1171	1206	1			64
							1288	9									
06	13920	X	12522	-0-	-1398	-0-	11155	3	90	4	Y	1161	1092	1			133
							1277	9									
07	14384	X	11558	-0-	-2826	-0-	10111	3	81	4	Y	1242	1218	1			157
							1366	9									
08	13858	X	13858	-0-	-0-	-0-	12369	3	81	4	Y	1280	1378	1			59
							1408	9									
09	13290	X	12226	-0-	-1064	-0-	10787	3	97	4	Y	1220	1200	1			79
							1342	9									
10	13733	X	8785	-0-	-4948	-0-	7969	3	102	4	Y	649	680	1			48
							714	9									

RAYMORE 57-T1-24 WELL #: 1H RRCID -> 271713 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 11270 PERF.11215 - 16019

05	26468	X	26468	-0-	-0-	-0-	24846	3	203	4	N	1290	1381	1			126
							1419	9									
06	9971	X	9971	-0-	-0-	-0-	9638	3	8	4	N	295	128	1			293
							325	9									
07	20926	X	20926	-0-	-0-	-0-	19991	3	8	4	N	843	892	1			244
							927	9									
08	24655	X	24655	-0-	-0-	-0-	23007	3	3	4	N	1495	1477	1			262
							1645	9									
09	19058	X	19058	-0-	-0-	-0-	18123	3	3	4	N	847	918	1			191
							932	9									
10	19203	X	19203	-0-	-0-	-0-	17756	3	1447	9	N	1315	1275	1			231

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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17670	X	12885	-0-		-4785	-0-	771 1394	1 9	10720	3	Y	1267	1332	1			61
06	18240	X	15267	-0-		-2973	-0-	900 569	1 9	13798	3	Y	517	497	1			81
07	19220	X	15698	-0-		-3522	-0-	971 562	1 9	14165	3	Y	511	524	1			68
08	19220	X	17342	-0-		-1878	-0-	886 561	1 9	15895	3	Y	510	504	1			74
09	18600	X	16795	-0-		-1805	-0-	795 573	1 9	15427	3	Y	521	533	1			62
*10	17994	X	17994	-0-		-0-	-0-	859 1075	1 9	16060	3	Y	977	949	1			90

BOLD BLAKE STATE 57-T2-2 WELL #: 1H RRCID -> 271805 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 10993 PERF.10960 - 15573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12076	X	12076	-0-		-0-	-0-	4304 22	1 4	7230 520	3 9	N	473	359	1			252
06	16702	X	16702	-0-		-0-	-0-	4165 213	1 4	11647 677	3 9	N	615	734	1			133
07	15528	X	15528	-0-		-0-	-0-	4304 185	1 4	10498 541	3 9	N	492	366	1			259
08	14012	X	14012	-0-		-0-	-0-	4304 9	1 4	9263 436	3 9	N	396	551	1			104
09	13339	X	13339	-0-		-0-	-0-	4165 137	1 4	8591 446	3 9	N	405	368	1			141
*10	12658	X	12658	-0-		-0-	-0-	4304 7	1 4	7806 541	3 9	N	492	191	1	200	6	242

BETTYE HANSARD STATE 45-3 WELL #: 2H RRCID -> 272207 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 10619 PERF.10718 - 15254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10709	X	10709	-0-		-0-	-0-	4167 118	1 4	6424	3	N	-0-					180
06	8738	X	8738	-0-		-0-	-0-	4051 91	1 4	4596	3	N	-0-					180
07	13953	X	13953	-0-		-0-	-0-	8347 171	1 4	5435	3	N	-0-					180
08	9377	X	9377	-0-		-0-	-0-	4215 3	1 4	5159	3	N	-0-					180
09	9043	X	9043	-0-		-0-	-0-	4096 75	1 4	4868 4	3 9	N	4	167	1			17
*10	8948	X	8948	-0-		-0-	-0-	4206	1	4742	3	N	-0-					17

CAMP STATE 56-T2-8 WELL #: 1H RRCID -> 273044 COMPL. DATE 11/03/2013 TOTAL DEPTH 11073 PERF.11146 - 15957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20933	X	20933	-0-		-0-	-0-	4767 125	1 4	15033 1008	3 9	N	916	935	1			76
06	20160	X	20160	-0-		-0-	-0-	4613 287	1 4	14229 1031	3 9	N	937	892	1			121
07	19508	X	19508	-0-		-0-	-0-	4767 248	1 4	13451 1042	3 9	N	947	910	1			158
08	20959	X	20959	-0-		-0-	-0-	4767 21	1 4	15164 1007	3 9	N	915	901	1			172
09	24088	X	24088	-0-		-0-	-0-	4613 308	1 4	18122 1045	3 9	N	950	927	1			195
*10	20652	X	20652	-0-		-0-	-0-	4767 21	1 4	14894 970	3 9	N	882	928	1			149

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17336	X	17336	-0-	-0-	-0-	2689	1	14483	3	Y	-0-					316
							164	4									
06	19952	X	19952	-0-	-0-	-0-	2587	1	17057	3	Y	-0-					316
							308	4									
07	21504	X	21504	-0-	-0-	-0-	2884	1	18286	3	Y	-0-					316
							334	4									
08	19336	X	19336	-0-	-0-	-0-	2795	1	16525	3	Y	-0-					316
							16	4									
09	19941	X	19941	-0-	-0-	-0-	2864	1	16761	3	Y	-0-					316
							316	4									
10	20584	X	15794	-0-	-4790	-0-	2476	1	13293	3	Y	-0-					316
							25	4									

STATE HANGING H RANCH 56-T3-8 WELL #: 1H RRCID -> 275255 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 10484 PERF.10517 - 15329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6657	X	6657	-0-	-0-	-0-	4284	1	197	3	N	1781	1775	1			429
							217	4	1959	9							
06	6487	X	6487	-0-	-0-	-0-	4146	1	286	4	N	1868	1945	1			352
							2055	9									
07	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	4284	1	242	4	N	1672	1761	1			263
							1839	9									
08	7566	X	7566	-0-	-0-	-0-	4284	1	922	3	N	2071	1939	1			395
							82	4	2278	9							
09	9923	X	9923	-0-	-0-	-0-	4146	1	4053	3	N	1426	1587	1			234
							155	4	1569	9							
*10	12816	X	12816	-0-	-0-	-0-	4284	1	6306	3	N	1957	1778	1	50	6	363
							73	4	2153	9							

BOLD JOHNSON 56-T1-36 WELL #: 2H RRCID -> 275462 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 10910 PERF.11109 - 15920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15119	X	15119	-0-	-0-	-0-	13132	3	27	4	Y	1782	1883	1			97
							1960	9									
06	8070	X	7431	-0-	-639	-0-	6352	3	27	4	Y	956	944	1			109
							1052	9									
07	8339	X	8060	-0-	-279	-0-	6723	3	49	4	Y	1171	1132	1			148
							1288	9									
08	15976	X	15976	-0-	-0-	-0-	13629	3	83	4	Y	2058	2111	1			95
							2264	9									
09	12166	X	12166	-0-	-0-	-0-	10262	3	79	4	Y	1659	1647	1			107
							1825	9									
10	10063	X	10063	-0-	-0-	-0-	8039	3	73	4	Y	1774	1749	1			132
							1951	9									

STATE PROTECTION 55-T2-2 WELL #: 3H RRCID -> 275634 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 11463 PERF.11513 - 15860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9149	X	9149	-0-	-0-	-0-	4938	1	2465	3	Y	1389	1346	1			390
							218	4	1528	9							
06	9966	X	9966	-0-	-0-	-0-	4779	1	3405	3	Y	1510	1685	1			215
							121	4	1661	9							
07	9831	X	9831	-0-	-0-	-0-	4938	1	3210	3	Y	1427	1196	1			446
							113	4	1570	9							
08	11635	X	11635	-0-	-0-	-0-	4938	1	4360	3	Y	2086	2035	1			497
							42	4	2295	9							
09	10944	X	10944	-0-	-0-	-0-	4779	1	4062	3	Y	1809	1912	1			394
							113	4	1990	9							
*10	13974	X	13974	-0-	-0-	-0-	4938	1	6468	3	Y	2294	2449	1			239
							45	4	2523	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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11098	X	7083	-0-	-4015	-0-	4355	1	1951	3	N	648	740	1			148
							64	4	713	9							
06	11640	X	10528	-0-	-1112	-0-	4214	1	5121	3	N	891	731	1			308
							213	4	980	9							
07	16175	X	16175	-0-	-0-	-0-	4355	1	9349	3	N	1970	2032	1			246
							304	4	2167	9							
08	12028	X	9765	-0-	-2263	-0-	4355	1	3708	3	N	1515	1435	1			326
							35	4	1667	9							
09	11640	X	10107	-0-	-1533	-0-	4214	1	4019	3	N	1517	1612	1			231
							205	4	1669	9							
*10	12028	X	8931	-0-	-3097	-0-	4355	1	3038	3	N	1371	1278	1	65	6	259
							30	4	1508	9							

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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27173	X	27173	-0-	-0-	-0-	5000	1	19582	3	Y	2139	2187	1			249
							238	4	2353	9							
06	26678	X	26678	-0-	-0-	-0-	4915	1	19998	3	Y	1166	1095	1			320
							482	4	1283	9							
07	24919	X	24919	-0-	-0-	-0-	5084	1	18206	3	Y	1096	1095	1			321
							423	4	1206	9							
08	22777	X	22777	-0-	-0-	-0-	5152	1	16354	3	Y	1122	1104	1			339
							37	4	1234	9							
09	20070	X	16086	-0-	-3984	-0-	4950	1	9967	3	Y	824	923	1			240
							263	4	906	9							
*10	20739	X	15737	-0-	-5002	-0-	5061	1	9635	3	Y	929	739	1	18	3	235
							19	4	1022	9			177	6			

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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7285	X	6531	-0-	-754	-0-	430	1	6024	3	Y	62	110	1			12
							9	4	68	9							
06	8431	X	8431	-0-	-0-	-0-	810	1	7043	3	Y	304	265	1			51
							244	4	334	9							
07	8897	X	8849	-0-	-48	-0-	758	1	7152	3	Y	688	607	1			132
							182	4	757	9							
08	8897	X	5602	-0-	-3295	-0-	398	1	4558	3	Y	581	628	1			85
							7	4	639	9							
09	20805	X	20805	-0-	-0-	-0-	766	1	18330	3	Y	1243	1227	1			101
							342	4	1367	9							
*10	28071	X	28071	-0-	-0-	-0-	842	1	25488	3	Y	1547	1535	1			113
							39	4	1702	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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27329	X	27329	-0-	-0-	-0-	3451	1	21502	3	Y	2104	1943	1			355
							62	4	2314	9							
06	24112	X	24112	-0-	-0-	-0-	3747	1	18221	3	Y	1602	1683	1			274
							382	4	1762	9							
07	26994	X	26994	-0-	-0-	-0-	4338	1	20263	3	Y	1798	1747	1			325
							415	4	1978	9							
08	26820	X	26820	-0-	-0-	-0-	4581	1	20386	3	Y	1653	1767	1			211
							35	4	1818	9							
09	24707	X	24707	-0-	-0-	-0-	3852	1	18312	3	Y	1979	1935	1			255
							366	4	2177	9							
*10	23943	X	23943	-0-	-0-	-0-	3353	1	18470	3	Y	1883	2020	1			118
							49	4	2071	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17822	X	17822	-0-	-0-	-0-	1446	1	14611	3	N	1557	1452	1			294
							52	4	1713	9							
06	16859	X	16859	-0-	-0-	-0-	1399	1	13263	3	N	1739	1677	1			356
							284	4	1913	9							
07	15730	X	15730	-0-	-0-	-0-	1446	1	12210	3	N	1650	1832	1			174
							259	4	1815	9							
08	17672	X	17672	-0-	-0-	-0-	1446	1	14308	3	N	1709	1494	1			389
							38	4	1880	9							
09	16407	X	16407	-0-	-0-	-0-	1399	1	13016	3	N	1577	1695	1			271
							257	4	1735	9							
*10	13267	X	13267	-0-	-0-	-0-	1446	1	10407	3	N	1258	1111	1	85	6	333
							30	4	1384	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11430	X	11430	-0-	-0-	-0-	5586	1	3729	3	N	1723	1774	1			310
							220	4	1895	9							
06	10158	X	10158	-0-	-0-	-0-	5406	1	2571	3	N	1824	1934	1			200
							175	4	2006	9							
07	9596	X	9596	-0-	-0-	-0-	5003	1	2486	3	N	1759	1769	1			190
							172	4	1935	9							
08	7781	X	4661	-0-	-3120	-0-	4295	1	7	4	N	326	177	1			339
							359	9									
09	9000	X	5667	-0-	-3333	-0-	4156	1	95	4	N	1287	1419	1			207
							1416	9									
10	9300	X	5974	-0-	-3326	-0-	4295	1	34	4	N	1495	1387	1			315
							1645	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9145	X	7271	-0-	-1874	-0-	423	1	6019	3	Y	734	680	1			139
							22	4	807	9							
06	8220	X	6208	-0-	-2012	-0-	428	1	4733	3	Y	806	811	1			134
							160	4	887	9							
07	9145	X	7633	-0-	-1512	-0-	610	1	6023	3	Y	771	757	1			148
							152	4	848	9							
08	9145	X	6593	-0-	-2552	-0-	587	1	5434	3	Y	513	586	1			75
							8	4	564	9							
09	17262	X	17262	-0-	-0-	-0-	601	1	14702	3	Y	1558	1507	1			126
							245	4	1714	9							
*10	25269	X	25269	-0-	-0-	-0-	740	1	22349	3	Y	1952	1935	1			143
							33	4	2147	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8246	X	5829	-0-	-2417	-0-	352	1	4812	3	Y	589	568	1			111
							17	4	648	9							
06	7380	X	4950	-0-	-2430	-0-	330	1	3856	3	Y	583	597	1			97
							123	4	641	9							
07	11284	X	5689	-0-	-5595	-0-	489	1	4456	3	Y	573	560	1			110
							114	4	630	9							
08	11284	X	5748	-0-	-5536	-0-	440	1	4881	3	Y	382	436	1			56
							7	4	420	9							
09	22129	X	22129	-0-	-0-	-0-	796	1	18521	3	Y	2233	2108	1			181
							356	4	2456	9							
*10	29106	X	29106	-0-	-0-	-0-	871	1	25135	3	Y	2783	2760	1			204
							39	4	3061	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22193	X	22193	-0-	-0-	-0-	17540	3	24	4	N	4208	4212	1			362
							4629	9									
06	19787	X	19787	-0-	-0-	-0-	15537	3	14	4	N	3851	3707	1			506
							4236	9									
07	20694	X	20694	-0-	-0-	-0-	16200	3	11	4	N	4075	4063	1			518
							4483	9									
08	18304	X	18304	-0-	-0-	-0-	14332	3	33	4	N	3581	3693	1			406
							3939	9									
09	13581	X	13581	-0-	-0-	-0-	10587	3	16	4	N	2707	2864	1			249
							2978	9									
10	14327	X	14327	-0-	-0-	-0-	11192	3	35	4	N	2818	2827	1			240
							3100	9									

FRASER 57-T1-39 WELL #: 1H RRCID -> 277812 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10235 - 14983

05	11568	X	11568	-0-	-0-	-0-	9574	3	51	4	N	1766	1838	1			224
							1943	9									
06	10470	X	9715	-0-	-755	-0-	7987	3	10	4	N	1562	1552	1			234
							1718	9									
07	10819	X	10570	-0-	-249	-0-	8738	3	10	4	N	1656	1678	1			212
							1822	9									
08	172644	X	172644	-0-	-0-	-0-	7899	3	162897	4	N	1680	1608	1			284
							1848	9									
09	10470	X	9188	-0-	-1282	-0-	7684	3	95	4	N	1281	1292	1			273
							1409	9									
10	10819	X	9578	-0-	-1241	-0-	7807	3	78	4	N	1539	1617	1			195
							1693	9									

ALEXANDER 58-T2-12 WELL #: 1H RRCID -> 277813 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 9689 - 14500

05	7390	X	7390	-0-	-0-	-0-	5765	3	1625	9	N	1477	1577	1			370
06	6881	X	6881	-0-	-0-	-0-	5777	3	3	4	N	1001	1020	1			351
							1101	9									
07	7969	X	7969	-0-	-0-	-0-	6372	3	3	4	N	1449	1389	1			411
							1594	9									
08	7416	X	7416	-0-	-0-	-0-	6004	3	31	4	N	1255	1347	1			319
							1381	9									
09	7515	X	7515	-0-	-0-	-0-	6147	3	3	4	N	1241	1221	1			339
							1365	9									
*10	6133	X	6133	-0-	-0-	-0-	4681	3	5	4	N	1315	1012	1	360	6	282
							1447	9									

STATE ROY KIMSEY 56-T2-46 WELL #: 1H RRCID -> 278120 COMPL. DATE 03/09/2015 TOTAL DEPTH 10619 PERF.10633 - 15371

05	18334	X	18334	-0-	-0-	-0-	4313	1	11935	3	N	1693	1771	1			414
							224	4	1862	9							
06	14890	X	14890	-0-	-0-	-0-	4174	1	8988	3	N	1389	1362	1			441
							200	4	1528	9							
07	16277	X	16277	-0-	-0-	-0-	4313	1	10387	3	N	1237	1413	1			265
							216	4	1361	9							
08	17654	X	17654	-0-	-0-	-0-	4313	1	11682	3	N	1478	1414	1			329
							33	4	1626	9							
09	16948	X	16948	-0-	-0-	-0-	4174	1	11008	3	N	1421	1424	1			326
							203	4	1563	9							
*10	15870	X	15870	-0-	-0-	-0-	4313	1	10023	3	N	1368	1415	1	20	6	259
							29	4	1505	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
05	9830	X	9830	-0-	-0-	-0-	7424	3	137	4	N	2063	1923	1			517
							2269	9									
06	9240	X	9152	-0-	-88	-0-	6835	3	109	4	N	2007	2119	1			405
							2208	9									
07	10321	X	10321	-0-	-0-	-0-	7748	3	123	4	N	2227	2119	1			513
							2450	9									
08	9548	X	8658	-0-	-890	-0-	6244	3	206	4	N	2007	1933	1			587
							2208	9									
09	9240	X	7479	-0-	-1761	-0-	5467	3	85	4	N	1752	2131	1			208
							1927	9									
10	35518	X	35518	-0-	-0-	-0-	26588	3	216	4	N	7922	7671	1			459
							8714	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
05	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	3745	1	1509	3	Y	418	375	1			314
							80	4	460	9							
06	6967	X	6967	-0-	-0-	-0-	4169	1	1957	3	Y	700	707	1			307
							71	4	770	9							
07	7032	X	7032	-0-	-0-	-0-	4310	1	2056	3	Y	549	541	1			315
							62	4	604	9							
08	6929	X	6929	-0-	-0-	-0-	4317	1	1860	3	Y	667	737	1			245
							18	4	734	9							
09	7081	X	7081	-0-	-0-	-0-	4188	1	2056	3	Y	716	728	1			233
							49	4	788	9							
*10	7120	X	7120	-0-	-0-	-0-	4318	1	2098	3	Y	626	551	1			308
							15	4	689	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
05	8277	X	34	-0-	-8243	-0-	7	1	20	3	Y	6	58	1			1
							7	9									
06	8010	X	-0-	-0-	-8010	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	8277	X	-0-	-0-	-8277	-0-					Y	-0-					-0-
08	8277	X	18	-0-	-8259	-0-	2	1	12	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
09	2280	X	502	-0-	-1778	-0-	49	1	330	3	Y	105	76	1			30
							7	4	116	9							
*10	58	X	58	-0-	-0-	-0-	7	1	41	3	Y	9	37	1			2
							10	9									

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
05	18197	X	5020	-0-	-13177	-0-	28	1	4642	3	Y	302	193	1			304
							18	4	332	9							
06	18540	X	7412	-0-	-11128	-0-	47	1	6752	3	Y	504	725	1			83
							59	4	554	9							
07	19158	X	11777	-0-	-7381	-0-	77	1	10673	3	Y	839	753	1			169
							104	4	923	9							
08	15035	X	14660	-0-	-375	-0-	157	1	12802	3	Y	1455	1472	1			152
							100	4	1601	9							
09	14154	X	14154	-0-	-0-	-0-	211	1	12577	3	Y	1078	1033	1			197
							180	4	1186	9							
10	22292	X	22292	-0-	-0-	-0-	220	1	19702	3	Y	2127	2012	1			312
							30	4	2340	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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12066	X	12066	-0-	-0-	-0-	3669	1	6599	3	Y	1442	1191	1			553
							212	4	1586	9							
06	8647	X	8647	-0-	-0-	-0-	3553	1	3595	3	Y	1206	1544	1			215
							172	4	1327	9							
07	12486	X	12486	-0-	-0-	-0-	3696	1	6428	3	Y	1890	1734	1			371
							283	4	2079	9							
08	9637	X	9637	-0-	-0-	-0-	3699	1	4268	3	Y	1453	1544	1			280
							72	4	1598	9							
09	8557	X	8557	-0-	-0-	-0-	3586	1	3741	3	Y	1023	856	1			447
							105	4	1125	9							
*10	9133	X	9133	-0-	-0-	-0-	3694	1	4041	3	Y	1217	1208	1			456
							59	4	1339	9							

STATE APACHE 56-57-T3 WELL #: 1201H RRCID -> 278215 COMPL. DATE 03/28/2020 TOTAL DEPTH 10299 PERF.10384 - 15195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8147	X	8147	-0-	-0-	-0-	817	1	5559	3	Y	1477	1346	1			135
							146	4	1625	9							
06	8667	X	8667	-0-	-0-	-0-	853	1	6306	3	Y	1196	1248	1			83
							192	4	1316	9							
07	8481	X	8481	-0-	-0-	-0-	846	1	5996	3	Y	1318	1327	1			74
							189	4	1450	9							
08	9163	X	9163	-0-	-0-	-0-	991	1	6603	3	Y	1393	1368	1			99
							37	4	1532	9							
09	7320	X	6805	-0-	-515	-0-	824	1	5046	3	Y	746	786	1			59
							114	4	821	9							
10	7564	X	7132	-0-	-432	-0-	875	1	5198	3	Y	934	936	1			57
							32	4	1027	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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6498	X	6498	-0-	-0-	-0-	4976	1	537	3	Y	872	940	1			192
							26	4	959	9							
06	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-	4816	1	263	3	Y	860	752	1			300
							123	4	946	9							
07	7550	X	7550	-0-	-0-	-0-	4976	1	1460	3	Y	902	1057	1			145
							122	4	992	9							
08	6617	X	6617	-0-	-0-	-0-	4976	1	563	3	Y	958	889	1			214
							24	4	1054	9							
09	6556	X	6556	-0-	-0-	-0-	4816	1	763	3	Y	821	721	1			314
							74	4	903	9							
*10	7609	X	7609	-0-	-0-	-0-	4976	1	1507	3	Y	997	1114	1			197
							29	4	1097	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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18406	X	18406	-0-	-0-	-0-	643	1	15363	3	N	2154	2161	1			294
							31	4	2369	9							
06	18918	X	18918	-0-	-0-	-0-	622	1	15920	3	N	2134	2360	1			68
							29	4	2347	9							
07	16915	X	16915	-0-	-0-	-0-	643	1	13777	3	N	2240	2197	1			111
							31	4	2464	9							
08	17561	X	17561	-0-	-0-	-0-	643	1	14467	3	N	2200	2025	1			286
							31	4	2420	9							
09	16741	X	16741	-0-	-0-	-0-	622	1	13821	3	N	2062	2182	1			166
							30	4	2268	9							
10	11604	X	11604	-0-	-0-	-0-	643	1	9217	3	N	1557	1490	1			233
							31	4	1713	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20048	X	20048	-0-	-0-	-0-	16374	3	3674	9	N	3340	3248	1			318
06	19779	X	19779	-0-	-0-	-0-	16185	3	3594	9	N	3267	3279	1			306
07	17973	X	17973	-0-	-0-	-0-	13717	3	4256	9	N	3869	3910	1			265
08	19067	X	19067	-0-	-0-	-0-	15868	3	3199	9	N	2908	2841	1			332
09	17754	X	17754	-0-	-0-	-0-	14725	3	3029	9	N	2754	2899	1			187
*10	17868	X	17868	-0-	-0-	-0-	14762	3	3106	9	N	2824	2789	1			222

STATE PROJECTS 57-T2-47X38 WELL #: 1H RRCID -> 278234 COMPL. DATE 03/21/2020 TOTAL DEPTH 10021 PERF.10657 - 18068

05	6045	X	4385	-0-	-1660	-0-	3637	1	58	3	N	599	670	1			239
							31	4	659	9							
06	4320	X	3624	-0-	-696	-0-	3520	1	2	3	N	89	167	1			161
							4	4	98	9							
07	20317	X	20317	-0-	-0-	-0-	7335	1	8212	3	N	3868	3676	1			353
							515	4	4255	9							
08	21415	X	21415	-0-	-0-	-0-	3799	1	13269	3	N	3869	3995	1			227
							91	4	4256	9							
09	22597	X	22597	-0-	-0-	-0-	3746	1	14520	3	N	3661	3370	1			518
							304	4	4027	9							
*10	24809	X	24809	-0-	-0-	-0-	3826	1	16891	3	N	3644	3737	1			425
							84	4	4008	9							

STATE PROJECTS 57-T2-47X2 WELL #: 1H RRCID -> 278235 COMPL. DATE 04/25/2019 TOTAL DEPTH 10023 PERF.10593 - 17729

05	12710	X	7503	-0-	-5207	-0-	4817	1	2516	3	N	133	168	1			242
							24	4	146	9							
06	10620	X	5621	-0-	-4999	-0-	4660	1	755	3	N	164	168	1			238
							26	4	180	9							
07	9906	X	9906	-0-	-0-	-0-	9623	1	94	3	N	153	168	1			223
							21	4	168	9							
08	7590	X	7590	-0-	-0-	-0-	4834	1	1937	3	N	742	713	1			252
							3	4	816	9							
09	8542	X	8542	-0-	-0-	-0-	4700	1	2762	3	N	936	882	1			306
							50	4	1030	9							
*10	7586	X	7586	-0-	-0-	-0-	4825	1	1237	3	N	1382	901	1	36	3	177
							4	4	1520	9			574	6			

STATE JAMES 57-T2-42 WELL #: 1H RRCID -> 278236 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9754 - 14461

05	29655	X	29655	-0-	-0-	-0-	4261	1	21843	3	Y	3102	3109	1			295
							139	4	3412	9							
06	27660	X	27660	-0-	-0-	-0-	4212	1	19886	3	Y	2811	2773	1			333
							470	4	3092	9							
07	27466	X	26823	-0-	-643	-0-	4355	1	18966	3	Y	2794	2806	1			321
							429	4	3073	9							
08	23646	X	23646	-0-	-0-	-0-	4406	1	16341	3	Y	2574	2771	1			124
							68	4	2831	9							
09	21393	X	21393	-0-	-0-	-0-	4293	1	14095	3	Y	2481	2121	1			484
							276	4	2729	9							
10	21545	X	19245	-0-	-2300	-0-	4356	1	12803	3	Y	1858	1929	1			413
							42	4	2044	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17069	X	17069	-0-	-0-	-0-	4271	1	10198	3	N	2091	2080	1			340
							300	4	2300	9							
06	14209	X	14209	-0-	-0-	-0-	4134	1	7987	3	N	1716	1740	1			316
							200	4	1888	9							
07	17340	X	17340	-0-	-0-	-0-	4271	1	10386	3	N	2204	1895	1			625
							259	4	2424	9							
08	16396	X	16396	-0-	-0-	-0-	4271	1	9875	3	N	2005	2426	1			204
							44	4	2206	9							
09	15791	X	15791	-0-	-0-	-0-	4134	1	9330	3	N	1945	1725	1			424
							187	4	2140	9							
*10	14516	X	14516	-0-	-0-	-0-	4271	1	8183	3	N	1839	1908	1			355
							39	4	2023	9							

HORSESHOESPRINGSSTATE113-24X1 WELL #: 1H RRCID -> 278243 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 9541 - 16463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20360	X	20360	-0-	-0-	-0-	1976	1	15574	3	Y	2463	2426	1			172
							101	4	2709	9							
06	8730	X	4816	-0-	-3914	-0-	1622	1	2906	3	Y	209	354	1			27
							58	4	230	9							
07	9021	X	4127	-0-	-4894	-0-	332	1	1928	3	Y	1619	1494	1			152
							86	4	1781	9							
08	15448	X	15448	-0-	-0-	-0-	1427	1	9369	3	Y	4216	4043	1			325
							14	4	4638	9							
09	8730	X	8292	-0-	-438	-0-	1291	1	5268	3	Y	1480	1637	1			168
							105	4	1628	9							
*10	13666	X	13666	-0-	-0-	-0-	1790	1	11595	3	Y	240	385	1	5	6	18
							17	4	264	9							

BOLD JOHNSON 56-T1-42 WELL #: 2H RRCID -> 278250 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 10275 PERF.10340 - 15004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7656	X	7656	-0-	-0-	-0-	643	1	4958	3	N	1851	1785	1			297
							19	4	2036	9							
06	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	622	1	1491	3	N	1304	1454	1			147
							384	4	1434	9							
07	7600	X	7600	-0-	-0-	-0-	643	1	4742	3	N	1957	1863	1			241
							62	4	2153	9							
08	6341	X	6341	-0-	-0-	-0-	643	1	3898	3	N	1599	1649	1			191
							41	4	1759	9							
09	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	622	1	2618	3	N	1267	1223	1			235
							131	4	1394	9							
10	7348	X	7348	-0-	-0-	-0-	643	1	4659	3	N	1740	1790	1			185
							132	4	1914	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10726	X	5666	-0-	-5060	-0-	366	1	4512	3	Y	698	676	1			132
							20	4	768	9							
06	8610	X	7242	-0-	-1368	-0-	509	1	5551	3	Y	906	887	1			151
							185	4	997	9							
07	8432	X	6445	-0-	-1987	-0-	457	1	4959	3	Y	821	814	1			158
							126	4	903	9							
08	16919	X	16919	-0-	-0-	-0-	924	1	13343	3	Y	2395	2202	1			351
							17	4	2635	9							
09	21186	X	21186	-0-	-0-	-0-	701	1	17379	3	Y	2549	2694	1			206
							302	4	2804	9							
*10	26578	X	26578	-0-	-0-	-0-	753	1	22906	3	Y	2623	2637	1			192
							34	4	2885	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9754	X	9754	-0-	-0-	-0-	8289	3	2	4	N	1330	1264	1			153
							1463	9									
06	12168	X	12168	-0-	-0-	-0-	10541	3	1	4	N	1478	1237	1			394
							1626	9									
07	9879	X	9879	-0-	-0-	-0-	8605	3	1	4	N	1157	1350	1			201
							1273	9									
08	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	5174	3	3	4	N	609	658	1			152
							670	9									
09	10588	X	10588	-0-	-0-	-0-	9195	3	1	4	N	1265	1178	1			239
							1392	9									
10	10939	X	10939	-0-	-0-	-0-	9609	3	1330	9	N	1209	1288	1			160

BOLD JOHNSON 56-T1-30 WELL #: 2H RRCID -> 278426 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 10503 PERF.10540 - 15003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5704	X	5500	-0-	-204	-0-	4543	3	40	4	Y	834	817	1			125
							917	9									
06	5310	X	-0-	-0-	-5310	-0-					Y	151	199	1			77
07	6630	X	6630	-0-	-0-	-0-	3254	3	32	4	Y	3040	2936	1			181
							3344	9									
08	5704	X	2520	-0-	-3184	-0-	1190	3	151	4	Y	1072	1213	1			40
							1179	9									
09	5520	X	1985	-0-	-3535	-0-	153	3	3	4	Y	1663	1606	1			97
							1829	9									
*10	9797	X	9797	-0-	-0-	-0-	6938	3	121	4	Y	2489	2180	1	243	6	163
							2738	9									

STATE CUMBERLAND 57-T2-16 WELL #: 1H RRCID -> 278442 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 9906 PERF.10040 - 14389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8246	X	5124	-0-	-3122	-0-	415	1	3616	3	Y	858	845	1			163
							149	4	944	9							
06	7122	X	7122	-0-	-0-	-0-	432	1	5203	3	Y	1180	1237	1			106
							189	4	1298	9							
07	8370	X	7718	-0-	-652	-0-	500	1	5590	3	Y	1299	1201	1			204
							199	4	1429	9							
08	8370	X	74	-0-	-8296	-0-	20	1	34	3	Y	7	209	1			2
							12	4	8	9							
09	8100	X	83	-0-	-8017	-0-	61	1	10	3	Y	2	3	1			1
							10	4	2	9							
10	7781	X	-0-	-0-	-7781	-0-					Y	-0-	1	1			-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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11563	X	8387	-0-	-3176	-0-	433	1	6425	3	Y	1326	1297	1			73
							70	4	1459	9							
06	11190	X	11012	-0-	-178	-0-	1219	1	7576	3	Y	1735	1553	1			255
							308	4	1909	9							
07	31441	X	31441	-0-	-0-	-0-	921	1	24275	3	Y	4816	4768	1			303
							947	4	5298	9							
08	20086	X	20086	-0-	-0-	-0-	737	1	15896	3	Y	2974	3117	1			160
							182	4	3271	9							
09	23490	X	23490	-0-	-0-	-0-	804	1	17882	3	Y	3883	3959	1			84
							533	4	4271	9							
*10	22086	X	22086	-0-	-0-	-0-	805	1	16967	3	Y	3726	3666	1			144
							215	4	4099	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE ELLA MAE HALL 57-T2-14 WELL #: 1H RRCID -> 278515 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 9979 PERF.10052 - 14673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					Y	178	180	1			183
06	4740	X	-0-	-0-	-4740	-0-					Y	3634	3649	1			168
07	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					Y	-0-					168
08	13610	X	13610	-0-	-0-	-0-	794	1	9705	3	Y	2706	2594	1			280
							134	4	2977	9							
09	4740	X	-0-	-0-	-4740	-0-					Y	-0-	179	1			101
10	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					Y	-0-					101

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11331	X	11331	-0-	-0-	-0-	9313	3	1	4	Y	1834	1631	1			254
							2017	9									
06	9917	X	9917	-0-	-0-	-0-	8355	3	2	4	Y	1418	1551	1			121
							1560	9									
07	4867	X	3953	-0-	-914	-0-	2633	3	38	4	Y	1165	1031	1			255
							1282	9									
08	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	317	1	4050	3	Y	668	718	1			205
							41	4	735	9							
09	5594	X	5594	-0-	-0-	-0-	421	1	3888	3	Y	1167	1176	1			196
							1	4	1284	9							
10	7642	X	7642	-0-	-0-	-0-	248	1	6085	3	Y	1190	1240	1			146
							1309	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26443	X	22339	-0-	-4104	-0-	643	1	18566	3	N	2780	2951	1			255
							72	4	3058	9							
06	25590	X	21725	-0-	-3865	-0-	622	1	18201	3	N	2581	2618	1			218
							63	4	2839	9							
07	26443	X	20680	-0-	-5763	-0-	643	1	17253	3	N	2480	2420	1			278
							56	4	2728	9							
08	22475	X	20658	-0-	-1817	-0-	643	1	17240	3	N	2476	2423	1			331
							51	4	2724	9							
09	21750	X	19579	-0-	-2171	-0-	622	1	16298	3	N	2376	2280	1			427
							45	4	2614	9							
10	22444	X	19713	-0-	-2731	-0-	643	1	16282	3	N	2455	2306	1			576
							87	4	2701	9							

STATE LRP 57-T2-12 WELL #: 1H RRCID -> 278910 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 10128 PERF.10140 - 14840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					179
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					179
07	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	3831	1			Y	-0-					179
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					179
09	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	-0-					179
10	3844	X	-0-	-0-	-3844	-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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29803	X	29803	-0-	-0-	-0-	1562	1	24641	3	Y	3147	3207	1			301
							138	4	3462	9							
06	17090	X	17090	-0-	-0-	-0-	1591	1	13068	3	Y	1878	1873	1			306
							365	4	2066	9							
07	30505	X	30505	-0-	-0-	-0-	1422	1	24668	3	Y	3391	3437	1			260
							685	4	3730	9							
08	28168	X	28168	-0-	-0-	-0-	883	1	24057	3	Y	2793	2843	1			210
							156	4	3072	9							
09	26823	X	26823	-0-	-0-	-0-	850	1	22429	3	Y	2790	2801	1			199
							475	4	3069	9							
*10	25794	X	25794	-0-	-0-	-0-	903	1	23009	3	Y	1584	1682	1			101
							140	4	1742	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9491	X	9491	-0-	-0-	-0-	4303	1	4253	3	N	796	710	1			305
							59	4	876	9							
06	10475	X	10475	-0-	-0-	-0-	4192	1	5113	3	N	912	1046	1			171
							167	4	1003	9							
07	14279	X	14279	-0-	-0-	-0-	8624	1	4629	3	N	719	531	1			359
							235	4	791	9							
08	11026	X	11026	-0-	-0-	-0-	4364	1	5730	3	N	812	885	1			286
							39	4	893	9							
09	13701	X	13701	-0-	-0-	-0-	4274	1	8012	3	N	1127	1066	1			347
							175	4	1240	9							
*10	7901	X	7901	-0-	-0-	-0-	4327	1	3050	3	N	459	527	1			279
							19	4	505	9							

STATE CHEVYHAFTUN 56-T2-10X15 SA WELL #: 1H RRCID -> 278915 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 10453 PERF.10643 - 17940

05	18569	X	6213	-0-	-12356	-0-	7	1	3717	3	Y	2114	2116	1			352
							164	4	2325	9							
06	16530	X	6365	-0-	-10165	-0-	3766	1	919	3	Y	1391	1413	1			330
							150	4	1530	9							
07	17081	X	5520	-0-	-11561	-0-	3889	1	463	3	Y	975	1059	1			246
							95	4	1073	9							
08	4433	X	4166	-0-	-267	-0-	1643	1	1095	3	Y	1249	1237	1			258
							54	4	1374	9							
09	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	35	1	2328	3	Y	1744	1602	1			400
							109	4	1918	9							
*10	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	41	1	3637	3	Y	1731	1784	1			347
							75	4	1904	9							

STATE DESERT 55-T2-18 WELL #: 1H RRCID -> 278922 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 10793 PERF.11005 - 15816

05	15886	X	15886	-0-	-0-	-0-	4297	1	8221	3	Y	2888	2809	1			533
							191	4	3177	9							
06	14309	X	14309	-0-	-0-	-0-	4195	1	7027	3	Y	2576	2455	1			654
							253	4	2834	9							
07	13394	X	13394	-0-	-0-	-0-	4332	1	6263	3	Y	2349	2752	1			251
							215	4	2584	9							
08	12461	X	12461	-0-	-0-	-0-	4353	1	5695	3	Y	2145	2090	1			306
							53	4	2360	9							
09	12181	X	12181	-0-	-0-	-0-	4231	1	5448	3	Y	2154	2135	1			325
							133	4	2369	9							
*10	13519	X	13519	-0-	-0-	-0-	4356	1	6440	3	Y	2424	2295	1			454
							57	4	2666	9							

HSS STATE 113-23X14 WELL #: 1H RRCID -> 278957 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 8933 PERF. 9157 - 18843

05	45539	X	43607	-0-	-1932	-0-	1740	1	40051	3	Y	1604	1634	1			105
							52	4	1764	9							
06	42030	X	11527	-0-	-30503	-0-	1706	1	9485	3	Y	274	300	1			79
							35	4	301	9							
07	43431	X	29437	-0-	-13994	-0-	1402	1	26988	3	Y	833	712	1			200
							131	4	916	9							
08	43431	X	5052	-0-	-38379	-0-	174	1	3355	3	Y	1384	1264	1			320
							1	4	1522	9							
09	40500	X	6169	-0-	-34331	-0-	780	1	4645	3	Y	655	754	1			221
							23	4	721	9							
*10	41850	X	13612	-0-	-28238	-0-	1397	1	11708	3	Y	458	549	1	3	3	75
							3	4	504	9			52	6			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE BARLOW 57-T2-47X2 WELL #: 1H RRCID -> 278999 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 10149 PERF.10133 - 18190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20383	X	20383	-0-		-0-	-0-	2412	1	13063	3	Y	4343	4413	1			219
								131	4	4777	9							
06	20831	X	20831	-0-		-0-	-0-	2663	1	12933	3	Y	4409	4391	1			237
								385	4	4850	9							
07	22122	X	22122	-0-		-0-	-0-	6467	1	11402	3	Y	3309	3293	1			253
								613	4	3640	9							
08	14464	X	14464	-0-		-0-	-0-	2838	1	9141	3	Y	2230	2369	1			114
								32	4	2453	9							
09	17187	X	17187	-0-		-0-	-0-	2590	1	10805	3	Y	3226	2959	1			381
								243	4	3549	9							
*10	18649	X	18649	-0-		-0-	-0-	2937	1	11592	3	Y	3701	3860	1			222
								49	4	4071	9							

LOWE ROYALTY PARTNERS 56-T2-20 WELL #: 2H RRCID -> 279011 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 10283 PERF.10357 - 15020

05	3844	X	663	-0-		-3181	-0-	22	3	35	4	Y	551	565	1			155
								606	9									
06	2610	X	370	-0-		-2240	-0-	41	3	25	4	Y	276	250	1			181
								304	9									
07	2697	X	671	-0-		-2026	-0-	1	1	170	3	Y	425	435	1			171
								32	4	468	9							
08	1753	X	1753	-0-		-0-	-0-	11	1	880	3	Y	747	799	1			119
								40	4	822	9							
09	3735	X	3735	-0-		-0-	-0-	6	1	347	3	Y	554	520	1			153
								2773	4	609	9							
10	1456	X	1456	-0-		-0-	-0-	5	1	400	3	Y	800	798	1			155
								171	4	880	9							

JR 56-T3-26 WELL #: 1H RRCID -> 279167 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10591 - 15254

05	10106	X	9553	-0-		-553	-0-	7367	3	160	4	N	1842	1768	1			241
								2026	9									
06	11370	X	8798	-0-		-2572	-0-	6896	3	107	4	N	1632	1586	1			287
								1795	9									
07	12114	X	12114	-0-		-0-	-0-	9353	3	152	4	N	2372	2118	1			541
								2609	9									
08	11749	X	11382	-0-		-367	-0-	9410	3	139	4	N	1666	1763	1			444
								1833	9									
09	11069	X	11069	-0-		-0-	-0-	8789	3	128	4	N	1956	2140	1			260
								2152	9									
10	12121	X	7694	-0-		-4427	-0-	5828	3	102	4	N	1604	1602	1			262
								1764	9									

SCYTHIAN EMPIRE 57-T1-41X44 WELL #: 1H RRCID -> 279200 COMPL. DATE 07/31/2015 TOTAL DEPTH 9798 PERF. 9977 - 17445

05	15872	X	2172	-0-		-13700	-0-	1560	3	4	4	Y	553	533	1			42
								608	9									
06	10844	X	10844	-0-		-0-	-0-	7118	3	28	4	Y	3362	3222	1			182
								3698	9									
07	12510	X	12510	-0-		-0-	-0-	8994	3	62	4	Y	3140	3201	1			121
								3454	9									
08	11623	X	11623	-0-		-0-	-0-	662	1	7784	3	Y	2855	2654	1			322
								36	4	3141	9							
09	8618	X	8618	-0-		-0-	-0-	867	1	5777	3	Y	1756	1867	1			211
								42	4	1932	9							
*10	14881	X	14881	-0-		-0-	-0-	1108	1	9725	3	Y	3661	3454	1	134	6	284
								21	4	4027	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
05	11838	X	11838	-0-	-0-	-0-	3756	1	5791	3	Y	1941	1980	1			245
							156	4	2135	9							
06	10981	X	10981	-0-	-0-	-0-	3650	1	4797	3	Y	2127	2176	1			196
							194	4	2340	9							
07	11686	X	11686	-0-	-0-	-0-	3779	1	5302	3	Y	2188	2059	1			325
							198	4	2407	9							
08	11827	X	11827	-0-	-0-	-0-	3807	1	5574	3	Y	2171	2229	1			267
							58	4	2388	9							
09	12735	X	12735	-0-	-0-	-0-	3724	1	6694	3	Y	1967	2067	1			167
							153	4	2164	9							
*10	21036	X	21036	-0-	-0-	-0-	3895	1	13960	3	Y	2824	2777	1			214
							75	4	3106	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
05	10807	X	10807	-0-	-0-	-0-	494	1	9037	3	Y	1075	1051	1			178
							93	4	1183	9							
06	10232	X	10232	-0-	-0-	-0-	454	1	8324	3	Y	1134	1124	1			188
							207	4	1247	9							
07	6977	X	6977	-0-	-0-	-0-	684	1	5180	3	Y	812	870	1			130
							220	4	893	9							
08	9227	X	9227	-0-	-0-	-0-	450	1	7589	3	Y	1061	1073	1			118
							21	4	1167	9							
09	7759	X	7759	-0-	-0-	-0-	694	1	5760	3	Y	1094	1049	1			163
							102	4	1203	9							
*10	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	651	1	4382	3	Y	1309	1302	1			170
							18	4	1440	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
05	17617	X	17617	-0-	-0-	-0-	15596	3	73	4	N	1771	1822	1			319
							1948	9									
06	15420	X	15420	-0-	-0-	-0-	13421	3	173	4	N	1660	1646	1			333
							1826	9									
07	14527	X	14527	-0-	-0-	-0-	12859	3	95	4	N	1430	1615	1			148
							1573	9									
08	13543	X	13543	-0-	-0-	-0-	11721	3	62	4	N	1600	1419	1			329
							1760	9									
09	13018	X	13018	-0-	-0-	-0-	11355	3	60	4	N	1457	1664	1			122
							1603	9									
10	13111	X	13111	-0-	-0-	-0-	11528	3	62	4	N	1383	1300	1	5	6	200
							1521	9									

STATE MONEY 57-T3-20 WELL #: 1H RRCID -> 279453 COMPL. DATE 11/05/2015 TOTAL DEPTH 9848 PERF.10015 - 14678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17210	X	17210	-0-	-0-	-0-	425	1	15945	3	Y	680	775	1			128
							92	4	748	9							
06	16736	X	16736	-0-	-0-	-0-	490	1	15250	3	Y	628	596	1			160
							305	4	691	9							
07	16924	X	16924	-0-	-0-	-0-	936	1	14719	3	Y	675	705	1			130
							526	4	743	9							
08	15160	X	15160	-0-	-0-	-0-	623	1	13937	3	Y	522	505	1			147
							26	4	574	9							
09	14570	X	14570	-0-	-0-	-0-	779	1	13019	3	Y	506	557	1			96
							215	4	557	9							
*10	17354	X	17354	-0-	-0-	-0-	1428	1	14481	3	Y	1287	925	1			458
							29	4	1416	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

STATE CUMBERLAND 57-T2-16 WELL #: 2H RRCID -> 279512 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 9906 PERF.10122 - 14945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5146	X	4787	-0-		-359		-0-	325	1	3330	3	Y	891	844	1			169
									152	4	980	9							
06	6393	X	6393	-0-		-0-		-0-	337	1	4630	3	Y	1134	1201	1			102
									179	4	1247	9							
07	6200	X	5165	-0-		-1035		-0-	295	1	3686	3	Y	946	900	1			148
									143	4	1041	9							
08	7901	X	7901	-0-		-0-		-0-	770	1	5459	3	Y	1301	1172	1			277
									241	4	1431	9							
09	6390	X	4923	-0-		-1467		-0-	694	1	3263	3	Y	778	714	1			341
									110	4	856	9							
*10	8011	X	8011	-0-		-0-		-0-	787	1	5522	3	Y	1449	1215	1	48	3	445
									108	4	1594	9			82	6			

STATE SIGLER STATE 57-T2-22 WELL #: 2H RRCID -> 279609 COMPL. DATE 12/05/2015 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10289 - 15078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27387	X	27387	-0-		-0-		-0-	586	1	23440	3	Y	2890	2821	1			207
									182	4	3179	9							
06	19680	X	17118	-0-		-2562		-0-	764	1	14759	3	Y	1150	1283	1			74
									330	4	1265	9							
07	21045	X	21045	-0-		-0-		-0-	727	1	18142	3	Y	1607	1517	1			164
									408	4	1768	9							
08	20336	X	19636	-0-		-700		-0-	853	1	17103	3	Y	1471	1519	1			116
									62	4	1618	9							
09	19680	X	10412	-0-		-9268		-0-	602	1	8913	3	Y	669	638	1			147
									161	4	736	9							
10	20336	X	12038	-0-		-8298		-0-	501	1	10391	3	Y	980	1082	1	13	6	32
									68	4	1078	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
05	14793	X	14793	-0-		-0-		-0-	4344	1	8352	3	N	1810	1910	1			240
									106	4	1991	9							
06	13588	X	13588	-0-		-0-		-0-	4204	1	7509	3	N	1488	1540	1			188
									238	4	1637	9							
07	14900	X	14900	-0-		-0-		-0-	4344	1	8510	3	N	1623	1588	1			223
									261	4	1785	9							
08	12875	X	12875	-0-		-0-		-0-	4344	1	6856	3	N	1470	1391	1			302
									58	4	1617	9							
09	11529	X	11529	-0-		-0-		-0-	4204	1	5850	3	N	1215	1250	1			267
									138	4	1337	9							
*10	12568	X	12568	-0-		-0-		-0-	4344	1	6702	3	N	1337	1425	1			179
									51	4	1471	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
05	17051	X	17051	-0-		-0-		-0-	4954	1	10343	3	N	1447	1332	1			395
									162	4	1592	9							
06	16774	X	16774	-0-		-0-		-0-	4794	1	10149	3	N	1411	1624	1			182
									279	4	1552	9							
07	15691	X	15691	-0-		-0-		-0-	4954	1	9037	3	N	1319	996	1			505
									249	4	1451	9							
08	16082	X	16082	-0-		-0-		-0-	4966	1	9576	3	N	1345	1451	1			399
									60	4	1480	9							
09	13415	X	13415	-0-		-0-		-0-	4806	1	7204	3	N	1128	1247	1			280
									164	4	1241	9							
*10	12028	X	9846	-0-		-2182		-0-	4966	1	3982	3	N	790	532	1	110	6	428
									29	4	869	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
MOCAP 56-T1-25 WELL #: 2H RRCID -> 280254 COMPL. DATE 03/18/2016 TOTAL DEPTH 11032 PERF.11164 - 16027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8639	X	8639	-0-	-0-	-0-	6143	3	10	4	Y	2260	2056	1	500
							2486	9							
06	6057	X	6057	-0-	-0-	-0-	4145	3	43	4	Y	1699	1810	1	389
							1869	9							
07	10216	X	10216	-0-	-0-	-0-	144	1	6631	3	Y	3054	2977	1	466
							82	4	3359	9					
08	8914	X	8914	-0-	-0-	-0-	168	1	5542	3	Y	2806	2946	1	326
							117	4	3087	9					
09	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	178	1	3639	3	Y	1429	1641	1	114
							81	4	1572	9					
*10	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	186	1	3540	3	Y	483	562	1	35
							18	4	531	9					

STATE PACIFIC 55-T2-8X17 WELL #: 1H RRCID -> 280749 COMPL. DATE 02/23/2016 TOTAL DEPTH 10896 PERF.11056 - 18450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10212	X	10212	-0-	-0-	-0-	256	1	7104	3	Y	2569	2604	1	228
							26	4	2826	9					
06	9485	X	9485	-0-	-0-	-0-	556	1	6362	3	Y	2315	2251	1	292
							20	4	2547	9					
07	9619	X	9619	-0-	-0-	-0-	687	1	6166	3	Y	2509	2255	1	546
							6	4	2760	9					
08	9643	X	9643	-0-	-0-	-0-	677	1	6464	3	Y	2272	2447	1	371
							3	4	2499	9					
09	9530	X	9530	-0-	-0-	-0-	722	1	6208	3	Y	2364	2285	1	450
							2600	9							
10	13096	X	13096	-0-	-0-	-0-	2987	1	7462	3	Y	2405	2441	1	414
							1	4	2646	9					

MOCAP 56-T1-25 WELL #: 1H RRCID -> 281029 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 11048 PERF.11120 - 16256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9944	X	9944	-0-	-0-	-0-	8462	3	13	4	Y	1335	1199	1	295
							1469	9							
06	8652	X	8652	-0-	-0-	-0-	7147	3	71	4	Y	1304	1301	1	298
							1434	9							
07	11307	X	11307	-0-	-0-	-0-	216	1	9684	3	Y	1171	1290	1	179
							119	4	1288	9					
08	7635	X	7635	-0-	-0-	-0-	192	1	6413	3	Y	811	896	1	94
							138	4	892	9					
09	5790	X	5139	-0-	-651	-0-	170	1	3871	3	Y	959	977	1	76
							43	4	1055	9					
*10	6980	X	6980	-0-	-0-	-0-	174	1	4684	3	Y	1906	1842	1	140
							25	4	2097	9					

STATE FOREST 55-T2-18X19 WELL #: 1H RRCID -> 281230 COMPL. DATE 01/25/2016 TOTAL DEPTH 10781 PERF.10856 - 18301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28325	X	28325	-0-	-0-	-0-	721	1	20935	3	Y	5413	5833	1	343
							715	4	5954	9					
06	25737	X	25737	-0-	-0-	-0-	779	1	18693	3	Y	5065	4940	1	468
							693	4	5572	9					
07	22377	X	22377	-0-	-0-	-0-	793	1	15930	3	Y	4621	4586	1	503
							571	4	5083	9					
08	20801	X	19951	-0-	-850	-0-	852	1	14901	3	Y	3760	3664	1	599
							62	4	4136	9					
09	20130	X	18625	-0-	-1505	-0-	859	1	13393	3	Y	3741	3913	1	427
							258	4	4115	9					
10	20801	X	18154	-0-	-2647	-0-	821	1	13291	3	Y	3639	3555	1	511
							39	4	4003	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE AL OLSON 57-T1-43X6 SA WELL #: 1H RRCID -> 281238 COMPL. DATE 10/21/2019 TOTAL DEPTH 9726 PERF.10044 - 17502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10126	X	10126	-0-		-0-		-0-	5415	1	3044	3	N	1437	1267	1			515
									86	4	1581	9							
06	13705	X	13705	-0-		-0-		-0-	5240	1	6129	3	N	1884	2023	1			376
									264	4	2072	9							
07	20669	X	20669	-0-		-0-		-0-	5415	1	10865	3	N	3562	3654	1			284
									471	4	3918	9							
08	15327	X	15327	-0-		-0-		-0-	5414	1	7423	3	N	2176	1978	1			482
									96	4	2394	9							
09	12600	X	12600	-0-		-0-		-0-	5239	1	5781	3	N	1298	1276	1			504
									152	4	1428	9							
*10	16212	X	16212	-0-		-0-		-0-	5414	1	8058	3	N	2393	2384	1	16	3	448
									108	4	2632	9			49	6			

STATE PLACER 57-T2-44 WELL #: 1H RRCID -> 281240 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 9789 PERF. 9958 - 14717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17277	X	17277	-0-		-0-		-0-	1024	1	14939	3	Y	1109	1088	1			139
									94	4	1220	9							
06	18702	X	18702	-0-		-0-		-0-	1705	1	15609	3	Y	1229	1277	1			91
									36	4	1352	9							
07	17585	X	17585	-0-		-0-		-0-	1768	1	14456	3	Y	1221	1184	1			128
									18	4	1343	9							
08	18251	X	18251	-0-		-0-		-0-	2028	1	14947	3	Y	1141	1117	1			152
									21	4	1255	9							
09	14910	X	14910	-0-		-0-		-0-	1570	1	12487	3	Y	774	831	1			95
									2	4	851	9							
10	17253	X	17253	-0-		-0-		-0-	1986	1	14153	3	Y	1010	993	1	5	6	107
									3	4	1111	9							

STATE MJ MCGARY 56-T2-32 WELL #: 1H RRCID -> 281395 COMPL. DATE 06/13/2016 TOTAL DEPTH 10351 PERF.10387 - 15161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13779	X	13779	-0-		-0-		-0-	1577	1	9427	3	Y	2494	2533	1			182
									32	4	2743	9							
06	14089	X	14089	-0-		-0-		-0-	849	1	10252	3	Y	2674	2694	1			162
									47	4	2941	9							
07	16651	X	16651	-0-		-0-		-0-	1084	1	12357	3	Y	2903	2938	1			127
									17	4	3193	9							
08	15844	X	15844	-0-		-0-		-0-	1103	1	11705	3	Y	2745	2639	1			233
									16	4	3020	9							
09	7474	X	7474	-0-		-0-		-0-	461	1	5415	3	Y	1449	1481	1			201
									4	4	1594	9							
10	11386	X	11386	-0-		-0-		-0-	746	1	8086	3	Y	2310	2301	1			210
									13	4	2541	9							

STATE TIEMANN 56-T2-28 WELL #: 1H RRCID -> 281608 COMPL. DATE 05/01/2016 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10728 - 15413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12887	X	12887	-0-		-0-		-0-	2147	1	9465	3	Y	1133	1031	1			159
									29	4	1246	9							
06	13734	X	13734	-0-		-0-		-0-	1187	1	11982	3	Y	498	600	1			57
									17	4	548	9							
07	16998	X	16998	-0-		-0-		-0-	1552	1	14832	3	Y	547	578	1			26
									12	4	602	9							
08	8737	X	8737	-0-		-0-		-0-	781	1	6713	3	Y	1124	1090	1			60
									7	4	1236	9							
09	17284	X	17284	-0-		-0-		-0-	1562	1	12994	3	Y	2472	2302	1			230
									9	4	2719	9							
10	15158	X	15158	-0-		-0-		-0-	1234	1	11433	3	Y	2255	2216	1			269
									10	4	2481	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
MINERAL PURSUIT 55-T2-42 WELL #: 1H RRCID -> 281840 COMPL. DATE 09/16/2016 TOTAL DEPTH 10861 PERF.11605 - 15810

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7285	X	6715	-0-	-570	-0-	1909	1	3237	3	N	1426	1418	1			207
							1569	9									
06	7050	X	6356	-0-	-694	-0-	1853	1	3009	3	N	1358	1286	1			279
							1494	9									
07	14392	X	14392	-0-	-0-	-0-	1799	1	11272	3	N	1201	1405	1			75
							1321	9									
08	13440	X	13440	-0-	-0-	-0-	2165	1	8122	3	N	2254	1938	1			391
							674	4	2479	9							
09	13216	X	13216	-0-	-0-	-0-	2787	1	7773	3	N	2297	2488	1			200
							129	4	2527	9							
10	10585	X	10585	-0-	-0-	-0-	2526	1	5646	3	N	2174	2118	1			256
							22	4	2391	9							

STATE WHITEACRE 57-T3-44 WELL #: 1H RRCID -> 281881 COMPL. DATE 05/23/2016 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 9908 - 14626

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	79773					N	-0-					154
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	79773					N	-0-					154
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	79773					N	-0-					154
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	79773					N	-0-					154
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	79773					N	-0-					154
10		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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18507	X	11905	-0-	-6602	-0-	1433	1	9328	3	Y	1025	981	1			265
							16	4	1128	9							
06	17910	X	11134	-0-	-6776	-0-	1546	1	8615	3	Y	874	838	1			301
							12	4	961	9							
07	14570	X	10409	-0-	-4161	-0-	1309	1	8081	3	Y	921	980	1			242
							6	4	1013	9							
08	14570	X	5852	-0-	-8718	-0-	655	1	4579	3	Y	552	699	1			95
							11	4	607	9							
09	14100	X	6341	-0-	-7759	-0-	1049	1	4323	3	Y	715	610	1			200
							182	4	787	9							
*10	11904	X	10794	-0-	-1110	-0-	1612	1	8031	3	Y	1030	855	1	183	6	192
							18	4	1133	9							

BOLD JOHNSON 56-T1-34 WELL #: 2H RRCID -> 281995 COMPL. DATE 07/03/2016 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10758 - 15359

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9083	X	7002	-0-	-2081	-0-	515	1	5616	3	Y	792	869	1			38
							871	9									
06	8790	X	8440	-0-	-350	-0-	344	1	5953	3	Y	1948	1680	1			306
							2143	9									
07	9083	X	4921	-0-	-4162	-0-	315	1	3801	3	Y	732	941	1			97
							805	9									
08	10575	X	10575	-0-	-0-	-0-	400	1	7613	3	Y	2329	2087	1			339
							2562	9									
09	10524	X	10524	-0-	-0-	-0-	450	1	7929	3	Y	1950	2056	1			233
							2145	9									
*10	10795	X	10795	-0-	-0-	-0-	427	1	7993	3	Y	2159	2193	1			199
							2375	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE BLANKENSHIP 56-T2-14X11 WELL #: 1H RRCID -> 281998 COMPL. DATE 02/11/2016 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10750 - 18167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8741	X	8741	-0-	-0-	-0-	973	1	6128	3	Y	1080	1049	1			164
							452	4	1188	9							
06	16068	X	16068	-0-	-0-	-0-	340	1	12312	3	Y	2922	2971	1			115
							202	4	3214	9							
07	26246	X	26246	-0-	-0-	-0-	410	1	21477	3	Y	3859	3792	1			182
							114	4	4245	9							
08	24749	X	24749	-0-	-0-	-0-	329	1	20409	3	Y	3578	3546	1			214
							75	4	3936	9							
09	23131	X	23131	-0-	-0-	-0-	383	1	18758	3	Y	3557	3523	1			248
							77	4	3913	9							
*10	21455	X	21455	-0-	-0-	-0-	282	1	17533	3	Y	3252	3294	1	34	6	172
							63	4	3577	9							

STATE BLAKE 57-T3-46 WELL #: 1H RRCID -> 282003 COMPL. DATE 04/23/2016 TOTAL DEPTH 10039 PERF.10109 - 14757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15068	X	15068	-0-	-0-	-0-	3852	1	9591	3	N	1441	1242	1			508
							40	4	1585	9							
06	9638	X	9638	-0-	-0-	-0-	2945	1	5634	3	N	917	1021	1			404
							50	4	1009	9							
07	13161	X	13161	-0-	-0-	-0-	4188	1	7467	3	N	1308	1373	1			339
							67	4	1439	9							
08	9433	X	9433	-0-	-0-	-0-	3728	1	4730	3	N	834	639	1			534
							58	4	917	9							
09	12577	X	12577	-0-	-0-	-0-	3536	1	7864	3	N	1034	1184	1			384
							40	4	1137	9							
10	12850	X	12850	-0-	-0-	-0-	2673	1	8404	3	N	1555	1637	1			302
							62	4	1711	9							

STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17 WELL #: 1H RRCID -> 282009 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 9671 PERF.10058 - 17473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27861	X	27861	-0-	-0-	-0-	2103	1	22770	3	Y	2571	2576	1			275
							160	4	2828	9							
06	26581	X	26581	-0-	-0-	-0-	2093	1	21682	3	Y	2494	2422	1			347
							63	4	2743	9							
07	26815	X	23854	-0-	-2961	-0-	1977	1	19367	3	Y	2249	2288	1			308
							36	4	2474	9							
08	26815	X	26251	-0-	-564	-0-	2215	1	21361	3	Y	2396	2291	1			413
							39	4	2636	9							
09	35828	X	35828	-0-	-0-	-0-	2488	1	29501	3	Y	3443	3478	1			378
							52	4	3787	9							
*10	28167	X	28167	-0-	-0-	-0-	2241	1	22625	3	Y	2947	2644	1	165	6	516
							59	4	3242	9							

STATE PRIDE 57-T3-38 WELL #: 1H RRCID -> 282023 COMPL. DATE 03/03/2016 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10402 - 14853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15624	X	12170	-0-	-3454	-0-	655	1	10035	3	Y	1337	1224	1			185
							9	4	1471	9							
06	15120	X	14384	-0-	-736	-0-	929	1	11771	3	Y	1506	1548	1			143
							27	4	1657	9							
07	15624	X	14084	-0-	-1540	-0-	899	1	11521	3	Y	1485	1543	1			85
							30	4	1634	9							
08	15624	X	14275	-0-	-1349	-0-	957	1	11644	3	Y	1497	1483	1			99
							27	4	1647	9							
09	15120	X	14304	-0-	-816	-0-	1153	1	11384	3	Y	1605	1466	1			238
							1	4	1766	9							
*10	14849	X	11191	-0-	-3658	-0-	751	1	8904	3	Y	1381	1407	1	4	3	102
							17	4	1519	9			106	6			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE TRINITY 56-T2-34 WELL #: 1H RRCID -> 282064 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 10566 PERF.10645 - 15389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11935	X	11367	-0-	-568	-0-	2946	1	6514	3	N	1733	1643	1			224
							1	4	1906	9							
06	10200	X	10089	-0-	-111	-0-	2696	1	5793	3	N	1454	1274	1			404
							1	4	1599	9							
07	10897	X	10897	-0-	-0-	-0-	2651	1	6409	3	N	1670	1656	1			418
							1837	9									
08	11377	X	11110	-0-	-267	-0-	2678	1	6652	3	N	1617	1648	1			387
							1	4	1779	9							
09	11010	X	8125	-0-	-2885	-0-	2550	1	4228	3	N	1167	1111	1			443
							63	4	1284	9							
*10	15305	X	15305	-0-	-0-	-0-	2581	1	10298	3	N	2205	2034	1	24	3	409
							2426	9					181	6			

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
05	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	105	1	4776	3	Y	548	483	1			68
							10	4	603	9							
06	8914	X	8914	-0-	-0-	-0-	105	1	7092	3	Y	1545	1411	1			202
							17	4	1700	9							
07	291	X	291	-0-	-0-	-0-	2	1	225	3	Y	55	248	1			9
							3	4	61	9							
08	7732	X	7732	-0-	-0-	-0-	72	1	5626	3	Y	1790	1588	1			211
							65	4	1969	9							
09	17674	X	17674	-0-	-0-	-0-	209	1	13546	3	Y	3448	3429	1			230
							126	4	3793	9							
10	21846	X	21846	-0-	-0-	-0-	188	1	16872	3	Y	4220	4143	1	18	6	289
							144	4	4642	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
05	15235	X	15235	-0-	-0-	-0-	1665	1	11379	3	Y	1792	1701	1			163
							220	4	1971	9							
06	14264	X	14264	-0-	-0-	-0-	1522	1	10707	3	Y	1592	1644	1			111
							284	4	1751	9							
07	13647	X	13647	-0-	-0-	-0-	1504	1	10117	3	Y	1595	1616	1			90
							271	4	1755	9							
08	13026	X	13026	-0-	-0-	-0-	1533	1	9759	3	Y	1526	1507	1			109
							55	4	1679	9							
09	13694	X	13694	-0-	-0-	-0-	1550	1	9130	3	Y	2551	2459	1			201
							208	4	2806	9							
*10	12353	X	12353	-0-	-0-	-0-	1603	1	9106	3	Y	1444	1557	1			88
							56	4	1588	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
05	12241	X	12241	-0-	-0-	-0-	6970	1	4258	3	Y	828	879	1			289
							102	4	911	9							
06	16218	X	16218	-0-	-0-	-0-	6785	1	7788	3	Y	1199	1093	1			395
							326	4	1319	9							
07	15350	X	15350	-0-	-0-	-0-	4957	1	8527	3	Y	1357	1461	1			291
							373	4	1493	9							
08	15773	X	15773	-0-	-0-	-0-	4408	1	9662	3	Y	1428	1452	1			267
							132	4	1571	9							
09	14723	X	14723	-0-	-0-	-0-	4291	1	8783	3	Y	1278	1099	1			446
							243	4	1406	9							
*10	15686	X	15686	-0-	-0-	-0-	4399	1	9611	3	Y	1431	1483	1			394
							102	4	1574	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE APACHE 56-57-T3 WELL #: 1202H RRCID -> 282448 COMPL. DATE 07/13/2016 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10318 - 15085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25372	X	25372	-0-	-0-	-0-	2610	1	18566	3	Y	3438	3269	1			313
							414	4	3782	9							
06	24291	X	24291	-0-	-0-	-0-	2551	1	17893	3	Y	3009	3113	1			209
							537	4	3310	9							
07	25147	X	25147	-0-	-0-	-0-	2741	1	18434	3	Y	3108	3142	1			175
							553	4	3419	9							
08	22027	X	22027	-0-	-0-	-0-	2568	1	16500	3	Y	2605	2594	1			186
							93	4	2866	9							
09	19659	X	19659	-0-	-0-	-0-	2553	1	14939	3	Y	1661	1716	1			131
							340	4	1827	9							
*10	20647	X	20647	-0-	-0-	-0-	2612	1	14764	3	Y	2891	2846	1			176
							91	4	3180	9							

GRETCHEN NORTHRUP 56-T2-42 WELL #: 1H RRCID -> 282846 COMPL. DATE 09/20/2016 TOTAL DEPTH 10404 PERF.10473 - 15154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8804	X	6094	-0-	-2710	-0-	725	1	4533	3	Y	745	633	1			114
							16	4	820	9							
06	8520	X	2992	-0-	-5528	-0-	436	1	2281	3	Y	243	320	1			37
							8	4	267	9							
07	8494	X	3896	-0-	-4598	-0-	590	1	3002	3	Y	263	271	1			29
							15	4	289	9							
08	6107	X	4378	-0-	-1729	-0-	594	1	2961	3	Y	369	352	1			46
							417	4	406	9							
09	5910	X	2651	-0-	-3259	-0-	386	1	1846	3	Y	371	366	1			51
							11	4	408	9							
10	13935	X	13935	-0-	-0-	-0-	2104	1	10573	3	Y	1006	996	1			61
							151	4	1107	9							

AMARILLO BY MORNING 54-T2-42 WELL #: 1H RRCID -> 282869 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11461 - 16309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7716	X	7716	-0-	-0-	-0-	2260	1	4072	3	Y	1066	1102	1			177
							211	4	1173	9							
06	7320	X	6931	-0-	-389	-0-	1964	1	3690	3	Y	824	787	1			214
							371	4	906	9							
07	11156	X	11156	-0-	-0-	-0-	2933	1	6469	3	Y	1527	1419	1			322
							74	4	1680	9							
08	10187	X	10187	-0-	-0-	-0-	2150	1	6647	3	Y	1157	1280	1			199
							117	4	1273	9							
09	12085	X	12085	-0-	-0-	-0-	2828	1	7590	3	Y	1501	1489	1			211
							16	4	1651	9							
10	10427	X	10427	-0-	-0-	-0-	2832	1	6073	3	Y	1370	1386	1			195
							15	4	1507	9							

AMARILLO BY MORNING 54-T2-42 WELL #: 2H RRCID -> 282873 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 11403 PERF.11529 - 16125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8525	X	7278	-0-	-1247	-0-	2097	1	3187	3	Y	1614	1865	1			268
							219	4	1775	9							
06	8250	X	6248	-0-	-2002	-0-	1724	1	2632	3	Y	1289	1223	1			334
							474	4	1418	9							
07	8525	X	5466	-0-	-3059	-0-	1388	1	2639	3	Y	1281	1345	1			270
							30	4	1409	9							
08	8525	X	8453	-0-	-72	-0-	1641	1	4957	3	Y	1619	1610	1			279
							74	4	1781	9							
09	8250	X	5178	-0-	-3072	-0-	1353	1	2375	3	Y	1311	1406	1			184
							8	4	1442	9							
10	7285	X	4766	-0-	-2519	-0-	1473	1	1940	3	Y	1224	1234	1			174
							7	4	1346	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GRETCHEN NORTHRUP 56-T2-42 WELL #: 3H RRCID -> 282880 COMPL. DATE 09/18/2016 TOTAL DEPTH 10293 PERF.10476 - 15072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10974	X	7980	-0-	-2994	-0-	961	1	4861	3	Y	1943	1784	1			297
							21	4	2137	9							
06	10620	X	8253	-0-	-2367	-0-	1228	1	4516	3	Y	2259	2214	1			342
							24	4	2485	9							
07	10974	X	7323	-0-	-3651	-0-	681	1	3172	3	Y	3139	3139	1			342
							17	4	3453	9							
08	10974	X	7287	-0-	-3687	-0-	739	1	3899	3	Y	2007	2099	1			250
							441	4	2208	9							
09	10620	X	3565	-0-	-7055	-0-	264	1	1720	3	Y	1431	1484	1			197
							7	4	1574	9							
10	8525	X	8182	-0-	-343	-0-	825	1	4329	3	Y	2731	2761	1			167
							24	4	3004	9							

DIPPING DODSON 33-96 WELL #: 1H RRCID -> 283084 COMPL. DATE 05/02/2017 TOTAL DEPTH 10979 PERF.11199 - 18052

05	12183	X	9900	-0-	-2283	-0-	1146	1	6710	3	Y	1711	1530	1			310
							162	4	1882	9							
06	11790	X	7718	-0-	-4072	-0-	1899	1	4052	3	Y	1415	1580	1			145
							210	4	1557	9							
07	12183	X	11445	-0-	-738	-0-	1523	1	6578	3	Y	2642	2315	1			472
							438	4	2906	9							
08	10354	X	7019	-0-	-3335	-0-	1684	1	3813	3	Y	1147	1454	1			165
							260	4	1262	9							
09	9570	X	6924	-0-	-2646	-0-	1824	1	3647	3	Y	1189	1224	1			130
							145	4	1308	9							
10	11439	X	6203	-0-	-5236	-0-	1729	1	3107	3	Y	1079	934	1			275
							180	4	1187	9							

CITATION 57-1-39 WELL #: 1H RRCID -> 283120 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 10027 PERF. N/A

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE POGO STICK 57-T1-45X4 SA WELL #: 1H RRCID -> 283151 COMPL. DATE 11/18/2019 TOTAL DEPTH 9936 PERF.10186 - 17563

05	17577	X	12191	-0-	-5386	-0-	2017	1	9108	3	Y	873	871	1			107
							106	4	960	9							
06	17010	X	11410	-0-	-5600	-0-	1901	1	8292	3	Y	842	837	1			112
							291	4	926	9							
07	16058	X	11563	-0-	-4495	-0-	1902	1	8185	3	Y	1086	1022	1			176
							281	4	1195	9							
08	16058	X	10919	-0-	-5139	-0-	1864	1	7849	3	Y	1027	1071	1			132
							76	4	1130	9							
09	12630	X	10273	-0-	-2357	-0-	3080	1	5966	3	Y	968	829	1			271
							162	4	1065	9							
*10	12704	X	12704	-0-	-0-	-0-	3349	1	8043	3	Y	1139	1179	1			231
							59	4	1253	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GRETCHEN NORTHRUP 56-T2-42 WELL #: 2H RRCID -> 283253 COMPL. DATE 09/18/2016 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10686 - 15468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9331	X	6141	-0-	-3190	-0-	838	1	4594	3	Y	628	596	1			96
							18	4	691	9							
06	9030	X	6495	-0-	-2535	-0-	1242	1	4729	3	Y	455	482	1			69
							23	4	501	9							
07	9331	X	5142	-0-	-4189	-0-	826	1	3970	3	Y	296	333	1			32
							20	4	326	9							
08	6900	X	6900	-0-	-0-	-0-	903	1	5346	3	Y	496	466	1			62
							105	4	546	9							
09	9966	X	9966	-0-	-0-	-0-	3982	1	5187	3	Y	633	608	1			87
							101	4	696	9							
*10	21545	X	21545	-0-	-0-	-0-	3929	1	15372	3	Y	1370	1373	1			84
							737	4	1507	9							

BIG HORN 57-1-11 WELL #: 1H RRCID -> 283674 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 10256 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STATE FLOYD 33-96 SA WELL #: 4601H RRCID -> 283768 COMPL. DATE 05/18/2017 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11227 - 16688

05	15748	X	7252	-0-	-8496	-0-	612	1	3863	3	Y	2429	2294	1			440
							105	4	2672	9							
06	10770	X	5696	-0-	-5074	-0-	1237	1	2103	3	Y	1993	2228	1			205
							164	4	2192	9							
07	11129	X	2905	-0-	-8224	-0-	262	1	1155	3	Y	1264	1243	1			226
							98	4	1390	9							
08	10416	X	8564	-0-	-1852	-0-	1744	1	3631	3	Y	2659	2502	1			383
							264	4	2925	9							
09	10080	X	7175	-0-	-2905	-0-	1520	1	2969	3	Y	2326	2455	1			254
							127	4	2559	9							
10	7284	X	7284	-0-	-0-	-0-	1612	1	2920	3	Y	2305	1971	1			588
							216	4	2536	9							

BIG HORN 56-1-31 WELL #: 1H RRCID -> 283894 COMPL. DATE 10/02/2017 TOTAL DEPTH 10376 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	21018	X	10680	-0-	-10338	-0-	1182	1	8030	3	Y	1304	1085	1			346
							34	4	1434	9							
06	25462	X	25462	-0-	-0-	-0-	2862	1	19661	3	Y	2609	2733	1			222
							69	4	2870	9							
07	42946	X	42946	-0-	-0-	-0-	3215	1	33208	3	Y	5852	5793	1			281
							86	4	6437	9							
08	35493	X	35493	-0-	-0-	-0-	4852	1	25749	3	Y	4378	4512	1			147
							76	4	4816	9							
09	27328	X	27328	-0-	-0-	-0-	4055	1	19628	3	Y	3288	3206	1			229
							28	4	3617	9							
*10	29549	X	29549	-0-	-0-	-0-	11930	1	13830	3	Y	3432	3304	1	120	6	237
							14	4	3775	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12587	X	12587	-0-	-0-	-0-	4148	1	4487	3	Y	3556	3392	1			345
							40	4	3912	9							
06	9826	X	9826	-0-	-0-	-0-	4393	1	2639	3	Y	2509	2546	1			308
							34	4	2760	9							
07	15128	X	10584	-0-	-4544	-0-	4651	1	2708	3	Y	2906	3018	1			196
							28	4	3197	9							
08	15128	X	9957	-0-	-5171	-0-	4135	1	2763	3	Y	2742	2748	1			190
							43	4	3016	9							
09	14640	X	8885	-0-	-5755	-0-	3570	1	2508	3	Y	2522	2374	1			338
							33	4	2774	9							
10	12586	X	9634	-0-	-2952	-0-	3582	1	3004	3	Y	2738	2741	1			335
							36	4	3012	9							

STATE TRINITY 56-T2-34 WELL #: W107H RRCID -> 284079 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 10746 PERF.11034 - 15630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11443	X	11443	-0-	-0-	-0-	4023	1	4408	3	Y	2703	2577	1			262
							39	4	2973	9							
06	9360	X	8827	-0-	-533	-0-	4189	1	2549	3	Y	1870	1903	1			229
							32	4	2057	9							
07	9672	X	9229	-0-	-443	-0-	4335	1	2538	3	Y	2118	2204	1			143
							26	4	2330	9							
08	9672	X	8510	-0-	-1162	-0-	3771	1	2548	3	Y	1955	1962	1			136
							40	4	2151	9							
09	9360	X	8385	-0-	-975	-0-	3761	1	2455	3	Y	1940	1816	1			260
							35	4	2134	9							
10	9672	X	8270	-0-	-1402	-0-	3310	1	2778	3	Y	1954	1975	1			239
							33	4	2149	9							

STATE TRINITY 56-T2-34 WELL #: W105H RRCID -> 284082 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 10730 PERF.11061 - 15518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12243	X	12243	-0-	-0-	-0-	3845	1	4175	3	Y	3805	3622	1			369
							37	4	4186	9							
06	9720	X	9546	-0-	-174	-0-	4069	1	2498	3	Y	2680	2720	1			329
							31	4	2948	9							
07	11389	X	11389	-0-	-0-	-0-	4786	1	2781	3	Y	3448	3545	1			232
							29	4	3793	9							
08	10044	X	9875	-0-	-169	-0-	3931	1	2600	3	Y	3004	3027	1			209
							40	4	3304	9							
09	9720	X	7580	-0-	-2140	-0-	2926	1	2003	3	Y	2385	2274	1			320
							27	4	2624	9							
10	10044	X	7983	-0-	-2061	-0-	2815	1	2357	3	Y	2529	2539	1			310
							29	4	2782	9							

STATE BLACK STONE 57-T3-36 WELL #: 1H RRCID -> 284134 COMPL. DATE 01/25/2020 TOTAL DEPTH 10073 PERF.10283 - 15012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15252	X	12137	-0-	-3115	-0-	10795	3	54	4	Y	1171	1198	1			211
							1288	9									
06	24870	X	11096	-0-	-13774	-0-	9976	3	30	4	Y	991	1079	1			123
							1090	9									
07	25699	X	8911	-0-	-16788	-0-	210	1	7767	3	Y	829	774	1			178
							22	4	912	9							
08	25699	X	15147	-0-	-10552	-0-	1163	1	9968	3	Y	1376	1388	1			166
							2502	4	1514	9							
09	21048	X	21048	-0-	-0-	-0-	1627	1	17590	3	Y	1624	1548	1			242
							45	4	1786	9							
*10	22429	X	22429	-0-	-0-	-0-	2109	1	18359	3	Y	1730	1690	1			282
							58	4	1903	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21588	X	21588	-0-	-0-	-0-	6000	1	13548	3	N	1792	1952	1			279
							69	4	1971	9							
06	20494	X	20494	-0-	-0-	-0-	5617	1	12776	3	N	1834	1925	1			188
							84	4	2017	9							
07	21824	X	16670	-0-	-5154	-0-	1491	1	12970	3	N	1920	1596	1			512
							97	4	2112	9							
08	21824	X	16069	-0-	-5755	-0-	13945	3	100	4	N	1840	2065	1			287
							2024	9									
09	21120	X	14764	-0-	-6356	-0-	12685	3	93	4	N	1805	1599	1			493
							1986	9									
10	21576	X	15453	-0-	-6123	-0-	13292	3	100	4	N	1874	2128	1			239
							2061	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13113	X	11871	-0-	-1242	-0-	534	1	9753	3	Y	1427	1454	1			128
							14	4	1570	9							
06	12690	X	8779	-0-	-3911	-0-	570	1	7439	3	Y	697	762	1			63
							3	4	767	9							
07	13113	X	7094	-0-	-6019	-0-	972	1	4685	3	Y	1305	1234	1			134
							1	4	1436	9							
08	12121	X	8659	-0-	-3462	-0-	359	1	7646	3	Y	593	689	1			38
							2	4	652	9							
09	11730	X	9502	-0-	-2228	-0-	443	1	6294	3	Y	2509	2329	1			218
							5	4	2760	9							
*10	13571	X	13571	-0-	-0-	-0-	609	1	9975	3	Y	2710	2719	1	48	6	161
							6	4	2981	9							

MDJ MINERALS 58-T2-22 WELL #: W103H RRCID -> 284437 COMPL. DATE 10/11/2017 TOTAL DEPTH 9451 PERF. 9501 - 14356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25544	X	21807	-0-	-3737	-0-	1063	1	19450	3	Y	1151	1207	1			103
							28	4	1266	9							
06	24720	X	19768	-0-	-4952	-0-	1367	1	17700	3	Y	632	678	1			57
							6	4	695	9							
07	25544	X	11124	-0-	-14420	-0-	1709	1	8262	3	Y	1047	996	1			108
							1	4	1152	9							
08	24490	X	15066	-0-	-9424	-0-	605	1	13874	3	Y	531	605	1			34
							3	4	584	9							
09	23700	X	13261	-0-	-10439	-0-	809	1	11525	3	Y	835	796	1			73
							8	4	919	9							
10	21793	X	16750	-0-	-5043	-0-	883	1	14611	3	Y	1134	1120	1	20	6	67
							9	4	1247	9							

MDJ MINERALS 58-T2-22 WELL #: W104H RRCID -> 284548 COMPL. DATE 05/08/2019 TOTAL DEPTH 9473 PERF. 9713 - 14371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19807	X	19807	-0-	-0-	-0-	961	1	17282	3	Y	1397	1415	1			125
							27	4	1537	9							
06	17573	X	17573	-0-	-0-	-0-	1271	1	15989	3	Y	279	379	1			25
							6	4	307	9							
07	18166	X	9332	-0-	-8834	-0-	1243	1	6009	3	Y	1890	1721	1			194
							1	4	2079	9							
08	19809	X	14712	-0-	-5097	-0-	574	1	12614	3	Y	1383	1489	1			88
							3	4	1521	9							
09	19170	X	9994	-0-	-9176	-0-	601	1	8267	3	Y	1017	1017	1			88
							7	4	1119	9							
10	19809	X	11982	-0-	-7827	-0-	618	1	10122	3	Y	1123	1124	1	20	6	67
							7	4	1235	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29388	X	27253	-0-	-2135	-0-	1738	1	22748	3	Y	2326	2342	1			237
							208	4	2559	9							
06	28324	X	28324	-0-	-0-	-0-	1780	1	23301	3	Y	2779	2745	1			271
							186	4	3057	9							
07	28520	X	27593	-0-	-927	-0-	1664	1	22724	3	Y	2773	2738	1			306
							155	4	3050	9							
08	26379	X	26379	-0-	-0-	-0-	2634	1	21125	3	Y	2225	2251	1			280
							172	4	2448	9							
09	25209	X	25209	-0-	-0-	-0-	3042	1	19541	3	Y	2266	2299	1			247
							133	4	2493	9							
10	24490	X	23785	-0-	-705	-0-	3598	1	17639	3	Y	2192	2007	1			432
							137	4	2411	9							

STATE ROY KIMSEY 56-T2-46 WELL #: W102H RRCID -> 285015 COMPL. DATE 11/21/2017 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10944 - 15546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8389	X	8389	-0-	-0-	-0-	3962	1	3075	3	N	1229	1225	1			291
							1352	9									
06	7060	X	7060	-0-	-0-	-0-	4669	1	1542	3	N	772	707	1			356
							849	9									
07	18444	X	18444	-0-	-0-	-0-	4845	1	11017	3	N	2322	2279	1			399
							28	4	2554	9							
08	18935	X	18935	-0-	-0-	-0-	5054	1	11263	3	N	2278	2444	1			233
							112	4	2506	9							
09	15700	X	15700	-0-	-0-	-0-	4805	1	8819	3	N	1825	1762	1			296
							68	4	2008	9							
*10	15430	X	15430	-0-	-0-	-0-	4578	1	8910	3	N	1698	1742	1			252
							74	4	1868	9							

CHEVY BLAZER 56-T3-20X17 WELL #: W108H RRCID -> 285017 COMPL. DATE 02/07/2018 TOTAL DEPTH 10577 PERF.10942 - 20574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	51584	X	25005	-0-	-26579	-0-	283	1	22089	3	Y	2394	2398	1			150
							2633	9									
06	45720	X	27531	-0-	-18189	-0-	375	1	22070	3	Y	4624	4483	1			291
							5086	9									
07	37541	X	29037	-0-	-8504	-0-	592	1	23275	3	Y	4700	4448	1			543
							5170	9									
08	37541	X	32612	-0-	-4929	-0-	555	1	23859	3	Y	7453	7663	1			333
							8198	9									
09	31849	X	31849	-0-	-0-	-0-	707	1	24360	3	Y	6165	6025	1			473
							6782	9									
*10	32283	X	32283	-0-	-0-	-0-	729	1	24250	3	Y	6640	6652	1			461
							7304	9									

STATE ELLA MAE HALL 57-T2-14 WELL #: W103H RRCID -> 285038 COMPL. DATE 01/11/2020 TOTAL DEPTH 10078 PERF.10321 - 13202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9424	X	88	-0-	-9336	-0-	6	1	66	3	Y	13					98
							2	4	14	9							
06	7110	X	597	-0-	-6513	-0-	356	1	195	3	Y	-0-					98
							46	4									
07	3875	X	3243	-0-	-632	-0-	486	1	40	4	Y	2470	2293	1			275
							2717	9									
08	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	1965	2090	1			150
09	1980	X	1291	-0-	-689	-0-	305	1	27	3	Y	824	806	1			168
							53	4	906	9							
*10	3255	X	943	-0-	-2312	-0-	789	1	154	9	Y	140	132	1	86	6	90

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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23467	X	16642	-0-		-6825	-0-	193	1	14938	3	Y	1374	1384	1			86
								1511	9									
06	24510	X	17018	-0-		-7492	-0-	235	1	13882	3	Y	2637	2557	1			166
								2901	9									
07	25327	X	16574	-0-		-8753	-0-	346	1	13636	3	Y	2356	2250	1			272
								2592	9									
08	25327	X	18932	-0-		-6395	-0-	332	1	14436	3	Y	3785	3888	1			169
								4164	9									
09	18330	X	18034	-0-		-296	-0-	403	1	13915	3	Y	3378	3288	1			259
								3716	9									
*10	18171	X	18171	-0-		-0-	-0-	422	1	14040	3	Y	3372	3397	1			234
								3709	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10912	X	10912	-0-		-0-	-0-	537	1	8463	3	Y	1724	1844	1			112
								16	4	1896	9							
06	11349	X	11349	-0-		-0-	-0-	748	1	9057	3	Y	1379	1345	1			146
								27	4	1517	9							
07	12638	X	12638	-0-		-0-	-0-	882	1	10265	3	Y	1333	1369	1			110
								25	4	1466	9							
08	10912	X	8396	-0-		-2516	-0-	700	1	6454	3	Y	1109	1118	1			101
								22	4	1220	9							
09	11340	X	10511	-0-		-829	-0-	822	1	7625	3	Y	1864	1812	1			153
								14	4	2050	9							
10	12648	X	12533	-0-		-115	-0-	1555	1	8959	3	Y	1813	1853	1	16	6	97
								25	4	1994	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18939	X	18939	-0-		-0-	-0-	841	1	14572	3	Y	3184	3266	1			207
								24	4	3502	9							
06	20430	X	13331	-0-		-7099	-0-	580	1	9501	3	Y	2934	2830	1			311
								23	4	3227	9							
07	21686	X	21686	-0-		-0-	-0-	1276	1	16014	3	Y	3964	3949	1			326
								36	4	4360	9							
08	21111	X	15992	-0-		-5119	-0-	1014	1	12239	3	Y	2461	2563	1			224
								32	4	2707	9							
09	22859	X	22859	-0-		-0-	-0-	1873	1	18092	3	Y	2600	2610	1			214
								34	4	2860	9							
*10	21700	X	21558	-0-		-142	-0-	2485	1	15894	3	Y	2854	2890	1	25	6	153
								40	4	3139	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32953	X	8307	-0-		-24646	-0-	600	1	7535	3	Y	47					546
								120	4	52	9							
06	31890	X	24932	-0-		-6958	-0-	2600	1	21915	3	Y	-0-					546
								417	4									
07	32953	X	28459	-0-		-4494	-0-	4358	1	22245	3	Y	1274	1678	1			142
								455	4	1401	9							
08	32103	X	32103	-0-		-0-	-0-	4292	1	24755	3	Y	2198	2172	1			168
								638	4	2418	9							
09	27180	X	5333	-0-		-21847	-0-	1138	1	3631	3	Y	208	334	1			42
								335	4	229	9							
*10	28830	X	789	-0-		-28041	-0-	634	1	155	9	Y	141	33	1	86	6	64

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
05	26567	X	24608	-0-		-1959	-0-	3872	1	18248	3	Y	2136	2066	1			323
								138	4	2350	9							
06	25710	X	21747	-0-		-3963	-0-	4422	1	15472	3	Y	1612	1716	1			219
								80	4	1773	9							
07	26567	X	20905	-0-		-5662	-0-	6889	1	12606	3	Y	1222	1270	1			171
								66	4	1344	9							
08	25823	X	19625	-0-		-6198	-0-	3238	1	13368	3	Y	2718	2651	1			238
								29	4	2990	9							
09	24660	X	18670	-0-		-5990	-0-	3680	1	13662	3	Y	1150	1177	1			211
								63	4	1265	9							
10	24924	X	20090	-0-		-4834	-0-	5089	1	13351	3	Y	1415	1453	1			173
								93	4	1557	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
05	15430	X	15430	-0-		-0-	-0-	889	1	13685	3	Y	754	786	1			49
								27	4	829	9							
06	15146	X	15146	-0-		-0-	-0-	1107	1	13258	3	Y	674	652	1			71
								40	4	741	9							
07	15929	X	15929	-0-		-0-	-0-	1198	1	13946	3	Y	683	698	1			56
								34	4	751	9							
08	15438	X	13125	-0-		-2313	-0-	1156	1	11234	3	Y	637	635	1			58
								34	4	701	9							
09	15150	X	14957	-0-		-193	-0-	1290	1	12367	3	Y	1161	1123	1			96
								23	4	1277	9							
10	15934	X	14048	-0-		-1886	-0-	1905	1	10973	3	Y	1036	1067	1	9	6	56
								30	4	1140	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
05	23963	X	20857	-0-		-3106	-0-	3416	1	14955	3	N	2196	1954	1			501
								70	4	2416	9							
06	21540	X	11192	-0-		-10348	-0-	3358	1	6454	3	N	1210	1412	1			299
								49	4	1331	9							
07	22258	X	11533	-0-		-10725	-0-	2386	1	7986	3	N	1020	1061	1			258
								39	4	1122	9							
08	24368	X	24368	-0-		-0-	-0-	3144	1	18258	3	N	2626	2463	1			421
								77	4	2889	9							
09	20700	X	20033	-0-		-667	-0-	2243	1	15287	3	N	2213	2311	1			323
								69	4	2434	9							
10	20863	X	20687	-0-		-176	-0-	2117	1	15984	3	N	2289	2306	1			306
								68	4	2518	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
05	23746	X	22372	-0-		-1374	-0-	3423	1	16129	3	Y	2453	2294	1			371
								122	4	2698	9							
06	22980	X	21090	-0-		-1890	-0-	4531	1	14047	3	Y	2238	2305	1			304
								50	4	2462	9							
07	23746	X	23245	-0-		-501	-0-	5901	1	14559	3	Y	2475	2433	1			346
								62	4	2723	9							
08	23816	X	23816	-0-		-0-	-0-	4445	1	17726	3	Y	1458	1676	1			128
								41	4	1604	9							
09	21900	X	14265	-0-		-7635	-0-	2410	1	9727	3	Y	1885	1667	1			346
								54	4	2074	9							
10	23498	X	8788	-0-		-14710	-0-	1873	1	5496	3	Y	1190	1391	1			145
								110	4	1309	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30959	X	30959	-0-		-0-	-0-		29088	3	2	4	Y	1699	1510	1			235
									1869	9									
06	29460	X	27600	-0-		-1860	-0-		25742	3	2	4	Y	1687	1778	1			144
									1856	9									
07	32426	X	13319	-0-		-19107	-0-		11281	3	203	4	Y	1668	1447	1			365
									1835	9									
08	32426	X	17011	-0-		-15415	-0-		526	1	15625	3	Y	732	872	1			225
									55	4	805	9							
09	31380	X	11986	-0-		-19394	-0-		395	1	10387	3	Y	1094	1135	1			184
									1	4	1203	9							
10	32423	X	32423	-0-		-0-	-0-		595	1	29813	3	Y	1832	1791	1			225
									2015	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5766	X	245	-0-		-5521	-0-		17	1	216	3	Y	7					411
									4	4	8	9							
06	9480	X	215	-0-		-9265	-0-		32	1	179	3	Y	-0-					411
									4	4									
07	9796	X	1467	-0-		-8329	-0-		194	1	1250	3	Y	3	414	1			-0-
									20	4	3	9							
08	9796	X	2272	-0-		-7524	-0-		260	1	1609	3	Y	337	311	1			26
									32	4	371	9							
09	6780	X	3049	-0-		-3731	-0-		1700	1	803	3	Y	168	160	1			34
									361	4	185	9							
*10	1488	X	692	-0-		-796	-0-		677	1	15	9	Y	14	27	1	8	6	13

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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15120	X	15120	-0-		-0-	-0-		3077	1	9958	3	N	1833	1947	1			555
									69	4	2016	9							
06	15360	X	15360	-0-		-0-	-0-		2154	1	11272	3	N	1690	1739	1			506
									75	4	1859	9							
07	14905	X	14905	-0-		-0-	-0-		1537	1	11589	3	N	1596	1789	1			313
									23	4	1756	9							
08	14988	X	14988	-0-		-0-	-0-		1380	1	11713	3	N	1699	1633	1			379
									26	4	1869	9							
09	13340	X	13340	-0-		-0-	-0-		1133	1	10402	3	N	1619	1483	1			515
									24	4	1781	9							
10	13832	X	13832	-0-		-0-	-0-		2788	1	9176	3	N	1648	1859	1			304
									55	4	1813	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	45046	X	45046	-0-		-0-	-0-		4606	1	34018	3	N	5771	5851	1			396
									74	4	6348	9							
06	42511	X	42511	-0-		-0-	-0-		4461	1	31805	3	N	5591	5390	1			597
									95	4	6150	9							
07	42185	X	42185	-0-		-0-	-0-		4576	1	31706	3	N	5320	5540	1			377
									51	4	5852	9							
08	41891	X	41891	-0-		-0-	-0-		4948	1	31057	3	N	5290	5210	1			457
									67	4	5819	9							
09	39938	X	39938	-0-		-0-	-0-		4895	1	29262	3	N	5122	4888	1			691
									147	4	5634	9							
*10	41144	X	41144	-0-		-0-	-0-		5071	1	30153	3	N	5302	5468	1			525
									88	4	5832	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
05	25358	X	15716	-0-	-9642	-0-	1062	1	10319	3	Y	2763	2669	1			421
							1296	4	3039	9							
06	35698	X	35698	-0-	-0-	-0-	1030	1	27592	3	Y	5822	6014	1			229
							672	4	6404	9							
07	39119	X	39119	-0-	-0-	-0-	619	1	32422	3	Y	5369	5345	1			253
							172	4	5906	9							
08	34760	X	34760	-0-	-0-	-0-	468	1	28953	3	Y	4756	4725	1			284
							107	4	5232	9							
09	35940	X	34638	-0-	-1302	-0-	597	1	28862	3	Y	4601	4564	1			321
							118	4	5061	9							
*10	39649	X	30896	-0-	-8753	-0-	414	1	25658	3	Y	4304	4351	1	46	6	228
							90	4	4734	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
05	36828	X	36575	-0-	-253	-0-	146	1	30942	3	Y	4958	4935	1			224
							33	4	5454	9							
06	35640	X	34909	-0-	-731	-0-	170	1	29724	3	Y	4510	4608	1			126
							54	4	4961	9							
07	42154	X	42154	-0-	-0-	-0-	400	1	36443	3	Y	4816	4683	1			259
							13	4	5298	9							
08	35380	X	35380	-0-	-0-	-0-	251	1	30372	3	Y	4303	4320	1			242
							24	4	4733	9							
09	33020	X	33020	-0-	-0-	-0-	172	1	28456	3	Y	3988	4127	1			103
							5	4	4387	9							
*10	33739	X	33739	-0-	-0-	-0-	205	1	28917	3	Y	4197	4199	1			101
							4617	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
05	25439	X	25439	-0-	-0-	-0-	4976	1	17108	3	Y	2930	2759	1			396
							132	4	3223	9							
06	35502	X	35502	-0-	-0-	-0-	5460	1	25530	3	Y	4032	3852	1			576
							77	4	4435	9							
07	37854	X	37854	-0-	-0-	-0-	5746	1	27457	3	Y	4168	4370	1			374
							66	4	4585	9							
08	39061	X	39061	-0-	-0-	-0-	6544	1	28076	3	Y	3976	4026	1			324
							67	4	4374	9							
09	37286	X	37286	-0-	-0-	-0-	6202	1	27119	3	Y	3567	3124	1			767
							41	4	3924	9							
10	40658	X	40658	-0-	-0-	-0-	4750	1	31288	3	Y	4097	4261	1			603
							113	4	4507	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
05	33424	X	33424	-0-	-0-	-0-	4204	1	23505	3	N	5133	5093	1			248
							69	4	5646	9							
06	32315	X	32315	-0-	-0-	-0-	4115	1	22592	3	N	5043	4910	1			381
							61	4	5547	9							
07	27397	X	27397	-0-	-0-	-0-	3433	1	18636	3	N	4798	4605	1			574
							50	4	5278	9							
08	32229	X	32229	-0-	-0-	-0-	3553	1	22884	3	N	5218	5300	1			492
							52	4	5740	9							
09	30805	X	30805	-0-	-0-	-0-	2941	1	21607	3	N	5646	5723	1			415
							46	4	6211	9							
*10	30623	X	30623	-0-	-0-	-0-	2896	1	22474	3	N	4731	4772	1	39	3	299
							49	4	5204	9			36	6			

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
05	25954	X	25954	-0-	-0-	-0-	4727	1	17769	3	N	3030	2996	1			322
							125	4	3333	9							
06	24362	X	24362	-0-	-0-	-0-	4243	1	17069	3	N	2667	2645	1			344
							116	4	2934	9							
07	26660	X	17054	-0-	-9606	-0-	2797	1	11992	3	N	1954	1914	1			384
							116	4	2149	9							
08	26660	X	22622	-0-	-4038	-0-	3721	1	15923	3	N	2599	2603	1			380
							119	4	2859	9							
09	25800	X	20205	-0-	-5595	-0-	4251	1	13314	3	N	2391	2459	1			312
							10	4	2630	9							
10	25947	X	19066	-0-	-6881	-0-	6179	1	10335	3	N	2320	2314	1			318
							2552	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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE CHAMP 56-T3-12X5 WELL #: W101H RRCID -> 286791 COMPL. DATE 12/09/2019 TOTAL DEPTH 10412 PERF.10816 - 20286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	80290	X	67445	-0-	-12845	-0-	361	1	60254	3	Y	6183	6206	1			328
							29	4	6801	9							
06	77700	X	65690	-0-	-12010	-0-	280	1	58920	3	Y	5787	5637	1			478
							124	4	6366	9							
07	70618	X	64801	-0-	-5817	-0-	522	1	59704	3	Y	4081	4399	1			160
							86	4	4489	9							
08	70618	X	70337	-0-	-281	-0-	592	1	61269	3	Y	7704	7355	1			509
							2	4	8474	9							
09	65700	X	54415	-0-	-11285	-0-	409	1	47402	3	Y	5955	6161	1			303
							53	4	6551	9							
*10	67890	X	56977	-0-	-10913	-0-	260	1	50702	3	Y	5169	5099	1	137	6	236
							329	4	5686	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
05	54257	X	54257	-0-	-0-	-0-	1964	1	49516	3	Y	2462	2484	1			162
							69	4	2708	9							
06	37110	X	10380	-0-	-26730	-0-	1415	1	8525	3	Y	371	426	1			107
							32	4	408	9							
07	41664	X	30517	-0-	-11147	-0-	1379	1	27805	3	Y	1102	945	1			264
							121	4	1212	9							
08	49789	X	49789	-0-	-0-	-0-	2248	1	46319	3	Y	1102	1111	1			255
							10	4	1212	9							
09	40500	X	29754	-0-	-10746	-0-	2533	1	26291	3	Y	743	747	1			251
							113	4	817	9							
*10	83565	X	83565	-0-	-0-	-0-	6438	1	72986	3	Y	3745	2927	1	28	3	616
							21	4	4120	9			425	6			

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62607	X	62607	-0-	-0-	-0-	370	1	53185	3	Y	7748	7792	1			495
							529	4	8523	9							
06	28294	X	28294	-0-	-0-	-0-	408	1	23891	3	Y	3424	3535	1			384
							229	4	3766	9							
07	22413	X	22413	-0-	-0-	-0-	363	1	19098	3	Y	2533	2639	1			278
							166	4	2786	9							
08	20460	X	10481	-0-	-9979	-0-	296	1	8869	3	Y	1089	1234	1			133
							118	4	1198	9							
09	19800	X	11564	-0-	-8236	-0-	223	1	8044	3	Y	1266	1055	1			344
							1904	4	1393	9							
10	22682	X	22682	-0-	-0-	-0-	473	1	19499	3	Y	2272	2478	1			138
							211	4	2499	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21607	X	15806	-0-	-5801	-0-	2289	1	11310	3	Y	1961	1808	1			300
							50	4	2157	9							
06	20910	X	12551	-0-	-8359	-0-	2371	1	8704	3	Y	1299	1402	1			197
							47	4	1429	9							
07	21607	X	13461	-0-	-8146	-0-	2622	1	9815	3	Y	862	965	1			94
							76	4	948	9							
08	15903	X	13695	-0-	-2208	-0-	1764	1	8606	3	Y	2007	1851	1			250
							1117	4	2208	9							
09	15360	X	10173	-0-	-5187	-0-	2670	1	5458	3	Y	1795	1798	1			247
							70	4	1975	9							
*10	19627	X	19627	-0-	-0-	-0-	3515	1	11998	3	Y	3319	3363	1			203
							463	4	3651	9							

STATE WILLIE VEE 56-T3-6 WELL #: W106H RRCID -> 287931 COMPL. DATE 01/18/2020 TOTAL DEPTH 10384 PERF.10800 - 15231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5887	X	5887	-0-	-0-	-0-	632	1	4675	3	Y	514	463	1			51
							15	4	565	9							
06	4590	X	4518	-0-	-72	-0-	525	1	3499	3	Y	428	446	1			33
							23	4	471	9							
07	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	621	1	4460	3	Y	461	464	1			30
							27	4	507	9							
08	7276	X	7276	-0-	-0-	-0-	827	1	5890	3	Y	472	446	1			56
							40	4	519	9							
09	6902	X	6902	-0-	-0-	-0-	834	1	5514	3	Y	477	472	1			61
							29	4	525	9							
10	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	836	1	5353	3	Y	484	482	1			63
							26	4	532	9							

STATE WILLIE VEE 56-T3-6 WELL #: W107BH RRCID -> 288073 COMPL. DATE 03/26/2019 TOTAL DEPTH 10275 PERF.10800 - 15129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29233	X	25771	-0-	-3462	-0-	2600	1	19213	3	Y	3542	3358	1			354
							62	4	3896	9							
06	26670	X	21745	-0-	-4925	-0-	2485	1	15909	3	Y	2968	3094	1			228
							86	4	3265	9							
07	27559	X	23458	-0-	-4101	-0-	2361	1	17632	3	Y	3014	3046	1			196
							150	4	3315	9							
08	27084	X	27084	-0-	-0-	-0-	2918	1	20344	3	Y	3351	3151	1			396
							136	4	3686	9							
09	24930	X	23951	-0-	-979	-0-	2637	1	17974	3	Y	2949	2968	1			377
							96	4	3244	9							
*10	25968	X	25968	-0-	-0-	-0-	3016	1	19327	3	Y	3211	3172	1			416
							93	4	3532	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 LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21700	X	19987	-0-		-1713		-0-	2520	1	15518	3	Y	1724	1698	1			172
									53	4	1896	9							
06	21000	X	17703	-0-		-3297		-0-	2156	1	13590	3	Y	1713	1754	1			131
									73	4	1884	9							
07	21700	X	18327	-0-		-3373		-0-	1996	1	14253	3	Y	1774	1790	1			115
									127	4	1951	9							
08	21700	X	19571	-0-		-2129		-0-	2189	1	15277	3	Y	1821	1721	1			215
									102	4	2003	9							
09	19350	X	17132	-0-		-2218		-0-	1994	1	13341	3	Y	1569	1583	1			201
									71	4	1726	9							
10	19995	X	16436	-0-		-3559		-0-	1964	1	12720	3	Y	1537	1539	1			199
									61	4	1691	9							

CHEVY CHASE 58-T2-47 WELL #: W107H RRCID -> 288176 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 9558 PERF. 9938 - 14818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	37231	X	33684	-0-		-3547		-0-	4287	1	25118	3	Y	3810	3777	1			262
									88	4	4191	9							
06	36030	X	29311	-0-		-6719		-0-	3496	1	20216	3	Y	5013	4310	1			965
									85	4	5514	9							
07	33728	X	31405	-0-		-2323		-0-	2301	1	23593	3	Y	4965	5251	1			679
									49	4	5462	9							
08	33728	X	31694	-0-		-2034		-0-	2778	1	23336	3	Y	5019	5112	1			586
									59	4	5521	9							
09	32610	X	29099	-0-		-3511		-0-	2620	1	21237	3	Y	4730	4829	1			487
									39	4	5203	9							
10	33697	X	15315	-0-		-18382		-0-	1108	1	10000	3	Y	3591	3734	1			344
									257	4	3950	9							

STATE LEE WAY 57-T2-10 WELL #: W208H RRCID -> 288249 COMPL. DATE 05/17/2019 TOTAL DEPTH 10274 PERF.10541 - 15256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	33697	X	33490	-0-		-207		-0-	7616	1	22230	3	Y	3009	2918	1			522
									334	4	3310	9							
06	32610	X	24975	-0-		-7635		-0-	4355	1	18683	3	Y	1528	1784	1			266
									256	4	1681	9							
07	33697	X	30006	-0-		-3691		-0-	5021	1	22338	3	Y	2217	2180	1			303
									208	4	2439	9							
08	33697	X	28950	-0-		-4747		-0-	4164	1	22547	3	Y	1953	2045	1			211
									91	4	2148	9							
09	32610	X	26876	-0-		-5734		-0-	3621	1	20739	3	Y	2218	2175	1			254
									76	4	2440	9							
10	33697	X	24277	-0-		-9420		-0-	3213	1	19212	3	Y	1627	1604	1			277
									62	4	1790	9							

STATE BLAKE 57-T3-46 WELL #: W104H RRCID -> 288268 COMPL. DATE 04/22/2019 TOTAL DEPTH 10029 PERF.10560 - 14948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31568	X	31568	-0-		-0-		-0-	2444	1	25862	3	Y	2890	2736	1			254
									83	4	3179	9							
06	25740	X	14213	-0-		-11527		-0-	815	1	11482	3	Y	1686	1724	1			216
									61	4	1855	9							
07	26598	X	5573	-0-		-21025		-0-	5009	3	51	4	Y	466	106	1			576
									513	9									
08	26598	X	19499	-0-		-7099		-0-	17338	3	137	4	Y	1840	1653	1			763
									2024	9									
09	26676	X	26676	-0-		-0-		-0-	23453	3	52	4	Y	2883	3250	1			396
									3171	9									
*10	30406	X	30406	-0-		-0-		-0-	26742	3	75	4	Y	3263	3146	1	86	3	341
									3589	9					86	6			

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	64356	X	38211	-0-	-26145	-0-	2982	1	31943	3	Y	2930	2930	1			202
							63	4	3223	9							
06	62280	X	40729	-0-	-21551	-0-	3063	1	36127	3	Y	1328	1274	1			256
							78	4	1461	9							
07	63271	X	61002	-0-	-2269	-0-	5039	1	53053	3	Y	2560	2466	1			350
							94	4	2816	9							
08	64396	X	64396	-0-	-0-	-0-	6504	1	54542	3	Y	2921	2930	1			341
							137	4	3213	9							
09	62984	X	62984	-0-	-0-	-0-	6497	1	52543	3	Y	3498	3479	1			360
							96	4	3848	9							
10	61008	X	49425	-0-	-11583	-0-	3493	1	41928	3	Y	2340	2476	1			224
							1430	4	2574	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	61256	X	45287	-0-	-15969	-0-	5989	1	35304	3	Y	3386	3469	1			545
							269	4	3725	9							
06	59280	X	49678	-0-	-9602	-0-	6874	1	38547	3	Y	3620	3594	1			571
							275	4	3982	9							
07	61256	X	46814	-0-	-14442	-0-	7370	1	36064	3	Y	2921	3100	1			392
							167	4	3213	9							
08	58373	X	45517	-0-	-12856	-0-	6334	1	35157	3	Y	3550	3348	1			594
							121	4	3905	9							
09	50390	X	50390	-0-	-0-	-0-	4634	1	41616	3	Y	3658	3713	1			539
							116	4	4024	9							
10	51677	X	29830	-0-	-21847	-0-	3132	1	23854	3	Y	2480	2408	1			611
							116	4	2728	9							

CHEVY ASTRO 56-T2-15X22 SA WELL #: W101H RRCID -> 288459 COMPL. DATE 03/12/2020 TOTAL DEPTH 10526 PERF.10795 - 17945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	51615	X	43887	-0-	-7728	-0-	857	1	34971	3	Y	7116	6932	1			557
							231	4	7828	9							
06	47970	X	40634	-0-	-7336	-0-	836	1	32398	3	Y	6469	6750	1			276
							284	4	7116	9							
07	49569	X	29949	-0-	-19620	-0-	505	1	23016	3	Y	5665	5454	1			487
							196	4	6232	9							
08	46562	X	5736	-0-	-40826	-0-	591	1	3811	3	Y	1079	1203	1			363
							147	4	1187	9							
09	44190	X	42029	-0-	-2161	-0-	858	1	31760	3	Y	7061	7246	1			178
							1644	4	7767	9							
*10	44485	X	17790	-0-	-26695	-0-	386	1	13631	3	Y	3365	3163	1	31	6	349
							71	4	3702	9							

STATE BLACK STONE 57-T3-36 WELL #: W102H RRCID -> 288467 COMPL. DATE 01/30/2020 TOTAL DEPTH 10088 PERF.10512 - 14887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24428	X	22443	-0-	-1985	-0-	20032	3	94	4	Y	2106	2162	1			379
							2317	9									
06	24660	X	21230	-0-	-3430	-0-	19134	3	58	4	Y	1853	2001	1			231
							2038	9									
07	25482	X	20663	-0-	-4819	-0-	609	1	17923	3	Y	1889	1714	1			406
							53	4	2078	9							
08	25482	X	19799	-0-	-5683	-0-	2044	1	13852	3	Y	1739	1935	1			210
							1990	4	1913	9							
09	24660	X	16651	-0-	-8009	-0-	1364	1	13868	3	Y	1256	1279	1			187
							37	4	1382	9							
10	22444	X	12338	-0-	-10106	-0-	995	1	10286	3	Y	932	967	1			152
							32	4	1025	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
05	78988	X	15398	-0-	-63590	-0-	1137	1	12205	3	N	1651	2027	1			303
							240	4	1816	9							
06	78660	X	67771	-0-	-10889	-0-	6237	1	51399	3	N	8734	8723	1			314
							528	4	9607	9							
07	81282	X	79342	-0-	-1940	-0-	5206	1	62679	3	N	10057	10042	1			329
							394	4	11063	9							
08	81282	X	63230	-0-	-18052	-0-	4597	1	49368	3	N	7710	7556	1			483
							784	4	8481	9							
09	74730	X	72507	-0-	-2223	-0-	4582	1	57676	3	N	8969	8729	1			723
							383	4	9866	9							
*10	79329	X	45596	-0-	-33733	-0-	3480	1	35503	3	N	5524	5982	1	29	3	180
							537	4	6076	9			56	6			

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
05	17949	X	15735	-0-	-2214	-0-	210	1	13570	3	Y	1691	1641	1			291
							95	4	1860	9							
06	16110	X	14685	-0-	-1425	-0-	172	1	12621	3	Y	1650	1462	1			479
							77	4	1815	9							
07	16337	X	14663	-0-	-1674	-0-	217	1	12724	3	Y	1479	1720	1			238
							95	4	1627	9							
08	16337	X	14322	-0-	-2015	-0-	216	1	12347	3	Y	1517	1524	1			231
							90	4	1669	9							
09	15600	X	13128	-0-	-2472	-0-	181	1	11473	3	Y	1277	1250	1			258
							69	4	1405	9							
10	15748	X	12674	-0-	-3074	-0-	184	1	11346	3	Y	984	1157	1			85
							62	4	1082	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
05	31227	X	31227	-0-	-0-	-0-	2297	1	26531	3	Y	2109	2018	1			185
							79	4	2320	9							
06	21810	X	13996	-0-	-7814	-0-	894	1	12231	3	Y	748	837	1			96
							48	4	823	9							
07	22537	X	315	-0-	-22222	-0-	161	3	128	4	Y	24	47	1			73
							26	9									
08	22537	X	1390	-0-	-21147	-0-	1298	3	9	4	Y	75	117	1			31
							83	9									
09	24683	X	24683	-0-	-0-	-0-	22601	3	49	4	Y	1848	1625	1			254
							2033	9									
*10	29544	X	29544	-0-	-0-	-0-	27876	3	78	4	Y	1445	1472	1	38	3	151
							1590	9					38	6			

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
05	38092	X	38092	-0-	-0-	-0-	1224	1	31222	3	Y	4912	4737	1			469
							243	4	5403	9							
06	25590	X	14470	-0-	-11120	-0-	1105	1	11032	3	Y	1817	1990	1			296
							334	4	1999	9							
07	46612	X	46612	-0-	-0-	-0-	1364	1	37013	3	Y	6452	6253	1			495
							1138	4	7097	9							
08	63078	X	63078	-0-	-0-	-0-	1918	1	52230	3	Y	7811	7718	1			588
							338	4	8592	9							
09	59755	X	59755	-0-	-0-	-0-	1864	1	49136	3	Y	7013	7101	1			500
							1041	4	7714	9							
*10	59569	X	59569	-0-	-0-	-0-	1901	1	48716	3	Y	7869	7869	1			500
							296	4	8656	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE BLAKE 57-T3-46 WELL #: W103H RRCID -> 288599 COMPL. DATE 04/22/2019 TOTAL DEPTH 10030 PERF.10510 - 14898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23806	X	23806	-0-	-0-	-0-		1794	1	20173	3	Y	1616	1851	1			142
								61	4	1778	9							
06	15600	X	11370	-0-	-4230	-0-		711	1	9929	3	Y	629	690	1			81
								38	4	692	9							
07	16120	X	591	-0-	-15529	-0-		512	3	11	4	Y	62	40	1			103
								68	9									
08	16120	X	6506	-0-	-9614	-0-		5898	3	35	4	Y	521	408	1			216
								573	9									
09	15600	X	11549	-0-	-4051	-0-		10543	3	19	4	Y	897	990	1			123
								987	9									
10	18584	X	18584	-0-	-0-	-0-		17590	3	46	4	Y	862	849	1	23	3	90
								948	9					23	6			

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 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
05	16864	X	15237	-0-	-1627	-0-		199	1	12859	3	Y	1899	1867	1			327
								90	4	2089	9							
06	15180	X	13440	-0-	-1740	-0-		159	1	11652	3	Y	1415	1331	1			411
								72	4	1557	9							
07	15686	X	13529	-0-	-2157	-0-		192	1	11392	3	Y	1691	1829	1			273
								85	4	1860	9							
08	15686	X	14398	-0-	-1288	-0-		209	1	12084	3	Y	1834	1828	1			279
								88	4	2017	9							
09	14760	X	14077	-0-	-683	-0-		186	1	11788	3	Y	1847	1753	1			373
								71	4	2032	9							
10	15252	X	14664	-0-	-588	-0-		194	1	11946	3	Y	2235	2416	1			192
								65	4	2459	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 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
05	39742	X	25862	-0-	-13880	-0-		1023	1	19781	3	Y	4299	4216	1			238
								329	4	4729	9							
06	37110	X	5735	-0-	-31375	-0-		208	1	3823	3	Y	1344	1384	1			198
								226	4	1478	9							
07	38347	X	27565	-0-	-10782	-0-		814	1	20760	3	Y	4692	4595	1			295
								830	4	5161	9							
08	38347	X	29669	-0-	-8678	-0-		1128	1	22964	3	Y	4831	4866	1			260
								263	4	5314	9							
09	41101	X	41101	-0-	-0-	-0-		1293	1	29594	3	Y	8483	8559	1			184
								883	4	9331	9							
*10	29041	X	29041	-0-	-0-	-0-		1017	1	21471	3	Y	5709	5673	1			220
								273	4	6280	9							

STATE WILLIE VEE 56-T3-6 WELL #: W107H RRCID -> 288727 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 10370 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	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 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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31464	X	31464	-0-	-0-	-0-	1857	1	26969	3	Y	2192	2163	1			275
							227	4	2411	9							
06	31986	X	31986	-0-	-0-	-0-	2884	1	26403	3	Y	2398	2496	1			177
							61	4	2638	9							
07	32551	X	32551	-0-	-0-	-0-	3246	1	26479	3	Y	2537	2449	1			265
							35	4	2791	9							
08	32615	X	32615	-0-	-0-	-0-	3381	1	26724	3	Y	2251	2217	1			299
							34	4	2476	9							
09	33268	X	33268	-0-	-0-	-0-	3653	1	27343	3	Y	2063	2109	1			253
							3	4	2269	9							
10	29670	X	29670	-0-	-0-	-0-	3274	1	24155	3	Y	2032	2060	1	10	6	215
							6	4	2235	9							

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22128	X	22128	-0-	-0-	-0-	385	1	18118	3	Y	3239	3413	1			400
							62	4	3563	9							
06	20539	X	20539	-0-	-0-	-0-	226	1	16761	3	Y	3182	3167	1			415
							52	4	3500	9							
07	23715	X	21828	-0-	-1887	-0-	142	1	18874	3	Y	2313	2362	1			366
							268	4	2544	9							
08	23715	X	20090	-0-	-3625	-0-	206	1	17067	3	Y	2364	2451	1			279
							217	4	2600	9							
09	22950	X	20624	-0-	-2326	-0-	278	1	17627	3	Y	2320	2444	1			155
							167	4	2552	9							
10	23135	X	23135	-0-	-0-	-0-	220	1	19830	3	Y	2650	2611	1	12	6	182
							170	4	2915	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	41571	X	30911	-0-	-10660	-0-	25375	3	99	4	N	4943	5196	1			357
							5437	9									
06	40230	X	29932	-0-	-10298	-0-	25167	3	65	4	N	4273	4366	1			264
							4700	9									
07	38316	X	21655	-0-	-16661	-0-	17859	3	21	4	N	3432	3108	1			588
							3775	9									
08	41177	X	41177	-0-	-0-	-0-	3308	1	32525	3	N	4804	5056	1			336
							60	4	5284	9							
09	32370	X	28877	-0-	-3493	-0-	3201	1	21975	3	N	3306	3146	1			496
							64	4	3637	9							
10	30938	X	9685	-0-	-21253	-0-	3308	1	5394	3	N	853	1051	1			298
							45	4	938	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12030	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12030	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12030	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12030	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12030	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12030	Y	-0-	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE WHITEACRE 57-T3-44 WELL #: W107H RRCID -> 289015 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10562 - 14506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	6165	-0-	3065	12013	5884	1	242	4	Y	35					332
							39	9									
06	3000	N	5328	-0-	2328	14341	5019	1	37	4	Y	247	295	1			284
							272	9									
07	3100	N	4003	-0-	903	15244	3701	1	200	3	Y	82					366
							12	4	90	9							
08	3100	N	9734	-0-	6634	21878	5047	1	3782	3	Y	805	810	1			361
							19	4	886	9							
09	33523	X	11645	-0-	-21878	-0-	4820	1	5460	3	Y	1118	962	1			517
							135	4	1230	9							
*10	13195	X	13195	-0-	-0-	-0-	5471	1	6441	3	Y	1141	1319	1			339
							28	4	1255	9							

STATE WHITEACRE 57-T3-44 WELL #: W108H RRCID -> 289016 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 9890 PERF.10463 - 14586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	1			Y	-0-					-0-
07	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	1			Y	-0-					-0-
08	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	837	1	216	3	Y	23	13	1			10
							1	4	25	9							
09	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	874	1	526	3	Y	52	38	1			24
							12	4	57	9							
10	1984	N	876	-0-	-1108	-0-	413	1	421	3	Y	36	49	1			11
							2	4	40	9							

SHIRLEY 58-T2-12X13 SA WELL #: W101H RRCID -> 289020 COMPL. DATE 10/10/2019 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 9752 - 16880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27901	X	27901	-0-	-0-	-0-	24371	3	80	4	Y	3136	3058	1			379
							3450	9									
06	28027	X	28027	-0-	-0-	-0-	24454	3	95	4	Y	3162	3148	1			393
							3478	9									
07	30207	X	30207	-0-	-0-	-0-	26391	3	108	4	Y	3371	3398	1			366
							3708	9									
08	29360	X	29360	-0-	-0-	-0-	25736	3	84	4	Y	3218	3238	1			346
							3540	9									
09	29003	X	29003	-0-	-0-	-0-	25558	3	67	4	Y	3071	2982	1			435
							3378	9									
*10	30449	X	30449	-0-	-0-	-0-	26668	3	73	4	Y	3371	3478	1			328
							3708	9									

LAVERNE 58-T2-12X1 SA WELL #: W101H RRCID -> 289028 COMPL. DATE 10/10/2019 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9821 - 17182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32953	X	25459	-0-	-7494	-0-	22408	3	73	4	Y	2707	2639	1			327
							2978	9									
06	30390	X	25574	-0-	-4816	-0-	22484	3	88	4	Y	2729	2717	1			339
							3002	9									
07	27566	X	27566	-0-	-0-	-0-	24265	3	100	4	Y	2910	2933	1			316
							3201	9									
08	26795	X	26795	-0-	-0-	-0-	23663	3	77	4	Y	2777	2795	1			298
							3055	9									
09	26478	X	26478	-0-	-0-	-0-	23500	3	62	4	Y	2651	2574	1			375
							2916	9									
*10	27788	X	27788	-0-	-0-	-0-	24520	3	67	4	Y	2910	3002	1			283
							3201	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE DALTEXAS RANGER 56-T2-2X11 WELL #: 2H RRCID -> 289186 COMPL. DATE 11/14/2019 TOTAL DEPTH 10365 PERF.10621 - 13879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	393791	X	9592	-0-	-384199	-0-	124	1	7862	3	Y	1324	1301	1			102
							150	4	1456	9							
06	9480	X	8963	-0-	-517	-0-	171	1	7428	3	Y	1117	1148	1			71
							135	4	1229	9							
07	13330	X	11060	-0-	-2270	-0-	124	1	9135	3	Y	1546	1374	1			243
							100	4	1701	9							
08	13660	X	13660	-0-	-0-	-0-	186	1	11112	3	Y	2037	2177	1			103
							121	4	2241	9							
09	12900	X	8879	-0-	-4021	-0-	172	1	7113	3	Y	1379	1366	1			116
							77	4	1517	9							
*10	11222	X	10705	-0-	-517	-0-	133	1	6963	3	Y	3210	2905	1	142	6	279
							78	4	3531	9							

STATE GOODSPEED 57-T2-45X4 WELL #: W108H RRCID -> 289202 COMPL. DATE 12/04/2019 TOTAL DEPTH 9954 PERF.10316 - 20041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	73036	X	60180	-0-	-12856	-0-	1862	1	51948	3	Y	5349	5644	1			286
							486	4	5884	9							
06	68700	X	2815	-0-	-65885	-0-	1709	1	1007	3	Y	67					353
							25	4	74	9							
07	71021	X	25776	-0-	-45245	-0-	1908	1	20752	3	Y	2330	2289	1			394
							553	4	2563	9							
08	53147	X	53147	-0-	-0-	-0-	2303	1	44819	3	Y	5228	5402	1			220
							274	4	5751	9							
09	53183	X	53183	-0-	-0-	-0-	2384	1	44868	3	Y	4574	4389	1			405
							900	4	5031	9							
*10	49589	X	49589	-0-	-0-	-0-	2235	1	42641	3	Y	4142	3932	1	340	6	275
							157	4	4556	9							

STATE PRIDE 57-T3-38 WELL #: W207H RRCID -> 289236 COMPL. DATE 12/05/2019 TOTAL DEPTH 10281 PERF.10508 - 14958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	48515	X	41750	-0-	-6765	-0-	2613	1	36728	3	Y	2162	1972	1			299
							31	4	2378	9							
06	43650	X	42873	-0-	-777	-0-	2976	1	37345	3	Y	2244	2330	1			213
							84	4	2468	9							
07	49445	X	41131	-0-	-8314	-0-	2763	1	35805	3	Y	2251	2335	1			129
							87	4	2476	9							
08	49445	X	40364	-0-	-9081	-0-	2879	1	34956	3	Y	2225	2206	1			148
							81	4	2448	9							
09	47850	X	35377	-0-	-12473	-0-	2655	1	30708	3	Y	1828	1705	1			271
							3	4	2011	9							
*10	44299	X	37554	-0-	-6745	-0-	2951	1	32346	3	Y	1989	1954	1	6	3	147
							69	4	2188	9			153	6			

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
05	48019	X	43163	-0-	-4856	-0-	35190	3	140	4	Y	7121	6963	1			543
							7833	9									
06	53670	X	38913	-0-	-14757	-0-	31878	3	127	4	Y	6280	6483	1			340
							6908	9									
07	55459	X	39753	-0-	-15706	-0-	32203	3	235	4	Y	6650	6734	1			256
							7315	9									
08	55459	X	42121	-0-	-13338	-0-	2500	1	31985	3	Y	6834	6319	1			771
							119	4	7517	9							
09	53490	X	32044	-0-	-21446	-0-	2192	1	24435	3	Y	4808	5002	1			577
							128	4	5289	9							
*10	43152	X	28889	-0-	-14263	-0-	2053	1	22114	3	Y	4256	4347	1	156	6	330
							40	4	4682	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE TUNDRA 57-T3-26 WELL #: W207H RRCID -> 289609 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 10249 PERF.10470 - 14821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9424	X	6087	-0-		-3337	-0-	668	1	4755	3	Y	597	596	1			154
								7	4	657	9							
06	9120	X	6905	-0-		-2215	-0-	808	1	5573	3	Y	470	462	1			162
								7	4	517	9							
07	11514	X	11514	-0-		-0-	-0-	1270	1	9692	3	Y	495	527	1			130
								7	4	545	9							
08	16389	X	16389	-0-		-0-	-0-	1738	1	13606	3	Y	923	894	1			159
								30	4	1015	9							
09	12569	X	12569	-0-		-0-	-0-	1279	1	10644	3	Y	550	555	1			154
								41	4	605	9							
*10	11501	X	3785	-0-		-7716	-0-	289	1	3139	3	Y	321	358	1	57	6	60
								4	4	353	9							

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	36952	X	13926	-0-		-23026	-0-	790	1	12624	3	Y	406	418	1			72
								65	4	447	9							
06	30990	X	29068	-0-		-1922	-0-	1714	1	25753	3	Y	1001	954	1			119
								500	4	1101	9							
07	32023	X	27146	-0-		-4877	-0-	1722	1	24023	3	Y	858	826	1			151
								457	4	944	9							
08	32023	X	28669	-0-		-3354	-0-	2211	1	25020	3	Y	1242	1146	1			247
								72	4	1366	9							
09	29040	X	22258	-0-		-6782	-0-	1559	1	19521	3	Y	753	889	1			111
								350	4	828	9							
10	30008	X	24404	-0-		-5604	-0-	1717	1	21188	3	Y	1315	1304	1			122
								52	4	1447	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE HEDBLOM 56-T3-24 WELL #: W101H RRCID -> 289693 COMPL. DATE 01/25/2020 TOTAL DEPTH 10165 PERF.10678 - 14950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	33440	X	33440	-0-		-0-	-0-	3789	1	27821	3	Y	1499	1444	1			266
								181	4	1649	9							
06	29200	X	29200	-0-		-0-	-0-	1676	1	25272	3	Y	1596	1672	1			190
								496	4	1756	9							
07	25937	X	25937	-0-		-0-	-0-	1745	1	22281	3	Y	1328	1284	1			234
								450	4	1461	9							
08	29605	X	28409	-0-		-1196	-0-	2122	1	24083	3	Y	1940	1788	1			386
								70	4	2134	9							
09	29160	X	22897	-0-		-6263	-0-	1592	1	19603	3	Y	1227	1432	1			181
								352	4	1350	9							
10	30132	X	21421	-0-		-8711	-0-	1481	1	18884	3	Y	918	1014	1			85
								46	4	1010	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE HEDBLOM 56-T3-24 WELL #: W115H RRCID -> 289694 COMPL. DATE 01/25/2020 TOTAL DEPTH 10091 PERF.10381 - 14832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30008	X	12124	-0-		-17884	-0-	635	1	10456	3	Y	873	1011	1			155
								73	4	960	9							
06	29859	X	29859	-0-		-0-	-0-	1657	1	24926	3	Y	2491	2350	1			296
								536	4	2740	9							
07	30473	X	28730	-0-		-1743	-0-	1748	1	23997	3	Y	2251	2151	1			396
								509	4	2476	9							
08	30473	X	12432	-0-		-18041	-0-	882	1	10103	3	Y	1288	1428	1			256
								30	4	1417	9							
09	29760	X	28331	-0-		-1429	-0-	1896	1	23459	3	Y	2322	2236	1			342
								422	4	2554	9							
10	30752	X	29098	-0-		-1654	-0-	2017	1	24911	3	Y	1917	2081	1			178
								61	4	2109	9							

STATE MINT 57-T3-16 WELL #: W201H RRCID -> 289695 COMPL. DATE 02/17/2020 TOTAL DEPTH 10277 PERF.10499 - 15031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	41898	X	41898	-0-		-0-	-0-	1834	1	38399	3	Y	1272	1237	1			210
								266	4	1399	9							
06	40892	X	40892	-0-		-0-	-0-	1998	1	36631	3	Y	1364	1348	1			226
								763	4	1500	9							
07	37725	X	37725	-0-		-0-	-0-	4020	1	31264	3	Y	1176	1214	1			188
								1147	4	1294	9							
08	41692	X	41692	-0-		-0-	-0-	2315	1	37797	3	Y	1345	1384	1			149
								100	4	1480	9							
09	35407	X	35407	-0-		-0-	-0-	2790	1	31103	3	Y	888	904	1			133
								537	4	977	9							
*10	27425	X	27425	-0-		-0-	-0-	2266	1	24905	3	Y	193	301	1			25
								42	4	212	9							

STATE MONEY 57-T3-20 WELL #: W201H RRCID -> 289696 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 10045 PERF.10419 - 15035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	49990	X	49990	-0-		-0-	-0-	1250	1	46985	3	Y	1359	1278	1			255
								260	4	1495	9							
06	44265	X	44265	-0-		-0-	-0-	1377	1	41042	3	Y	951	964	1			242
								800	4	1046	9							
07	45263	X	45263	-0-		-0-	-0-	2542	1	40033	3	Y	1164	1182	1			224
								1408	4	1280	9							
08	36401	X	36401	-0-		-0-	-0-	1484	1	33797	3	Y	961	914	1			271
								63	4	1057	9							
09	35913	X	35913	-0-		-0-	-0-	1675	1	32646	3	Y	958	1048	1			181
								538	4	1054	9							
*10	27856	X	27856	-0-		-0-	-0-	1636	1	26002	3	Y	174	293	1			62
								27	4	191	9							

STATE RUSH 57-T2-18 WELL #: W108H RRCID -> 289697 COMPL. DATE 02/07/2020 TOTAL DEPTH 9811 PERF.10206 - 14557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31039	X	31039	-0-		-0-	-0-	4459	1	24164	3	Y	2028	2014	1			292
								185	4	2231	9							
06	30716	X	30716	-0-		-0-	-0-	4427	1	23312	3	Y	2154	1707	1			739
								608	4	2369	9							
07	32781	X	32781	-0-		-0-	-0-	4602	1	25323	3	Y	2043	2401	1			381
								609	4	2247	9							
08	33110	X	33110	-0-		-0-	-0-	4753	1	26041	3	Y	2031	2031	1			381
								82	4	2234	9							
09	30840	X	28854	-0-		-1986	-0-	4589	1	21862	3	Y	1767	1645	1			503
								459	4	1944	9							
10	33139	X	31371	-0-		-1768	-0-	4708	1	24586	3	Y	1833	1900	1			436
								61	4	2016	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE SKY HOOK 57-T2-24 WELL #: X101H RRCID -> 289710 COMPL. DATE 02/10/2020 TOTAL DEPTH 2875 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRETCHEN NORTHRUP 56-T2-42 WELL #: W101H RRCID -> 289764 COMPL. DATE 03/20/2020 TOTAL DEPTH 2972 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE SKY HOOK 57-T2-24 WELL #: W112H RRCID -> 289802 COMPL. DATE 02/18/2020 TOTAL DEPTH 2730 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE SKY HOOK 57-T2-24 WELL #: W101H RRCID -> 289943 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 2842 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE SKY HOOK 57-T2-24 WELL #: W113H RRCID -> 290077 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 2730 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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 CHAMP 56-T3-12X5 WELL #: W206H RRCID -> 290105 COMPL. DATE 04/11/2020 TOTAL DEPTH 10848 PERF.11519 - 20709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	80932	X	80932	-0-	-0-	-0-	436	1	73708	3	Y	6141	6088	1			325
							33	4	6755	9							
06	104217	X	104217	-0-	-0-	-0-	459	1	95753	3	Y	7095	6834	1			586
							200	4	7805	9							
07	103165	X	103165	-0-	-0-	-0-	753	1	93138	3	Y	8344	8603	1			327
							96	4	9178	9							
08	102828	X	102828	-0-	-0-	-0-	872	1	96941	3	Y	4557	4583	1			301
							2	4	5013	9							
09	103678	X	103678	-0-	-0-	-0-	844	1	97705	3	Y	4563	4632	1			232
							110	4	5019	9							
*10	113619	X	113619	-0-	-0-	-0-	537	1	104571	3	Y	7122	6840	1	188	6	326
							677	4	7834	9							

STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17 WELL #: W112H RRCID -> 290308 COMPL. DATE 06/27/2020 TOTAL DEPTH 9619 PERF.10033 - 16990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	51365	X	51365	-0-	-0-	-0-	109	1	46526	3	Y	4158	4150	0			37
							156	4	4574	9							
06	13734	X	13734	-0-	-0-	-0-	77	1	12325	3	Y	1182	1210	0			9
							32	4	1300	9							
07	48420	X	48420	-0-	-0-	-0-	329	1	43634	3	Y	4014	3996	0			27
							42	4	4415	9							
08	42249	X	42249	-0-	-0-	-0-	460	1	38039	3	Y	3390	3394	0			23
							21	4	3729	9							
09	48546	X	48546	-0-	-0-	-0-	669	1	43089	3	Y	4353	4340	0			36
							4788	9									
10	46388	X	46388	-0-	-0-	-0-	473	1	42451	3	Y	3149	3163	0			22
							3464	9									

STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17 WELL #: W106H RRCID -> 290313 COMPL. DATE 06/26/2020 TOTAL DEPTH 9807 PERF.10263 - 17220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28245	X	28245	-0-	-0-	-0-	70	1	27028	3	Y	959	957	0			9
							92	4	1055	9							
06	13362	X	13362	-0-	-0-	-0-	85	1	12971	3	Y	248	255	0			2
							33	4	273	9							
07	10335	X	10335	-0-	-0-	-0-	73	1	9944	3	Y	282	282	0			2
							8	4	310	9							
08	8817	X	8817	-0-	-0-	-0-	97	1	8304	3	Y	374	373	0			3
							5	4	411	9							
09	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	47	1	3362	3	Y	212	213	0			2
							233	9									
10	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	62	1	5539	3	Y	373	372	0			3
							410	9									

STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17 WELL #: W105H RRCID -> 290328 COMPL. DATE 06/27/2020 TOTAL DEPTH 9749 PERF.10044 - 17180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	185	X	185	-0-	-0-	-0-	170	3	15	9	Y	14	18	0			-0-
06	248	X	248	-0-	-0-	-0-	31	3	217	9	Y	197	196	0			1
07	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	29	1	3904	3	Y	528	525	0			4
							3	4	581	9							
08	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	58	1	4841	3	Y	615	615	0			4
							3	4	677	9							
09	10162	X	10162	-0-	-0-	-0-	142	1	9117	3	Y	821	818	0			7
							903	9									
10	9489	X	9489	-0-	-0-	-0-	96	1	8580	3	Y	739	741	0			5
							813	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2609	2610	1	23
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	118	140	1	1
07	9657	X	9657	-0-	-0-	-0-	61	1	8471	3	Y	1017	1011	0	7
							6	4	1119	9					
08	16906	X	16906	-0-	-0-	-0-	173	1	15401	3	Y	1205	1204	0	8
							6	4	1326	9					
09	22993	X	22993	-0-	-0-	-0-	310	1	19963	3	Y	2473	2461	0	20
							2720	9							
10	45721	X	45721	-0-	-0-	-0-	461	1	41488	3	Y	3429	3425	0	24
							3772	9							

STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17 WELL #: 7H RRCID -> 290343 COMPL. DATE 06/27/2020 TOTAL DEPTH 9784 PERF.10165 - 17224

05	21402	X	21402	-0-	-0-	-0-	23	1	20544	3	Y	681	685	0	6
							86	4	749	9					
06	1891	X	1891	-0-	-0-	-0-	11	1	1828	3	Y	40	46	0	-0-
							8	4	44	9					
07	46067	X	46067	-0-	-0-	-0-	298	1	44872	3	Y	762	757	0	5
							59	4	838	9					
08	54129	X	54129	-0-	-0-	-0-	602	1	52357	3	Y	1042	1040	0	7
							24	4	1146	9					
09	39113	X	39113	-0-	-0-	-0-	579	1	37184	3	Y	1227	1224	0	10
							1350	9							
10	38899	X	38899	-0-	-0-	-0-	412	1	36940	3	Y	1406	1406	0	10
							1547	9							

STATE FLOYD 33-96X45 WELL #: W104H RRCID -> 290368 COMPL. DATE 08/20/2020 TOTAL DEPTH 11229 PERF.11549 - 17589

05	475	X	475	-0-	-0-	-0-	474	1	1	4	N	-0-			378
06	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	1557	1	613	3	N	-0-			378
							17	4							
07	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	1606	1	1726	3	N	1074	1222	1	230
							100	4	1181	9					
08	1606	X	1606	-0-	-0-	-0-	1606	1			N	-0-			230
09	2190	X	1554	-0-	-636	-0-	1554	1			N	-0-			230
10	4588	X	1606	-0-	-2982	-0-	1606	1			N	-0-			230

STATE KATE OLSON 57-T2-17X8 WELL #: W106H RRCID -> 290387 COMPL. DATE 07/03/2020 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9694 - 17507

05	29676	X	29676	-0-	-0-	-0-	65	1	27379	3	Y	1948	1950	0	17
							89	4	2143	9					
06	28182	X	28182	-0-	-0-	-0-	168	1	26166	3	Y	1631	1636	0	12
							54	4	1794	9					
07	27604	X	27604	-0-	-0-	-0-	191	1	25330	3	Y	1872	1871	0	13
							24	4	2059	9					
08	22530	X	22530	-0-	-0-	-0-	247	1	20451	3	Y	1657	1659	0	11
							9	4	1823	9					
09	16639	X	16639	-0-	-0-	-0-	201	1	14428	3	Y	1827	1823	0	15
							2010	9							
10	34518	X	34518	-0-	-0-	-0-	350	1	31546	3	Y	2384	2382	0	17
							2622	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
05	30685	X	30685	-0-	-0-	-0-	34	1	29173	3	Y	1239	1238	0			11
							115	4	1363	9							
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	1			-0-
07	12526	X	12526	-0-	-0-	-0-	94	1	12390	3	Y	26	26	0			-0-
							13	4	29	9							
08	6671	X	6671	-0-	-0-	-0-	76	1	6370	3	Y	201	200	0			1
							4	4	221	9							
09	15787	X	15787	-0-	-0-	-0-	236	1	14989	3	Y	511	508	0			4
							562	9									
10	9966	X	9966	-0-	-0-	-0-	106	1	9533	3	Y	297	299	0			2
							327	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
05	20889	X	20889	-0-	-0-	-0-	26	1	19873	3	Y	824	829	0			7
							84	4	906	9							
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
07	36510	X	36510	-0-	-0-	-0-	266	1	34989	3	Y	1111	1103	0			8
							33	4	1222	9							
08	27381	X	27381	-0-	-0-	-0-	318	1	26080	3	Y	881	883	0			6
							14	4	969	9							
09	36070	X	36070	-0-	-0-	-0-	531	1	34015	3	Y	1385	1380	0			11
							1524	9									
10	34569	X	34569	-0-	-0-	-0-	363	1	32610	3	Y	1451	1452	0			10
							1596	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
05	40286	X	40286	-0-	-0-	-0-	83	1	35823	3	Y	3875	3879	0			35
							117	4	4263	9							
06	36098	X	36098	-0-	-0-	-0-	192	1	29988	3	Y	5325	5320	0			40
							60	4	5858	9							
07	26163	X	26163	-0-	-0-	-0-	172	1	23082	3	Y	2625	2647	0			18
							21	4	2888	9							
08	27561	X	27561	-0-	-0-	-0-	281	1	23631	3	Y	3306	3302	0			22
							12	4	3637	9							
09	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	31	1	2427	3	Y	309	328	0			3
							340	9									
10	10289	X	10289	-0-	-0-	-0-	87	1	7815	3	Y	2170	2158	0			15
							2387	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
05	338	X	338	-0-	-0-	-0-	239	3	3	4	Y	87	101	0			1
							96	9									
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25	26	1			-0-
07	17872	X	17872	-0-	-0-	-0-	117	1	16181	3	Y	1420	1410	0			10
							12	4	1562	9							
08	36733	X	36733	-0-	-0-	-0-	403	1	33957	3	Y	2141	2137	0			14
							18	4	2355	9							
09	32266	X	32266	-0-	-0-	-0-	456	1	29725	3	Y	1895	1893	0			16
							2085	9									
10	24053	X	24053	-0-	-0-	-0-	240	1	22079	3	Y	1576	1581	0			11
							1734	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	1			-0-
06	6348	X	6348	-0-	-0-	-0-	35	1	5687	3	Y	565	561	0			4
							4	4	622	9							
07	18730	X	18730	-0-	-0-	-0-	125	1	16825	3	Y	1603	1596	0			11
							17	4	1763	9							
08	25262	X	25262	-0-	-0-	-0-	277	1	22965	3	Y	1825	1824	0			12
							12	4	2008	9							
09	18353	X	18353	-0-	-0-	-0-	252	1	16702	3	Y	1272	1274	0			10
							1399	9									
10	24037	X	24037	-0-	-0-	-0-	243	1	21940	3	Y	1685	1683	0			12
							1854	9									

STATE KATE OLSON 57-T2-17X8 WELL #: W111H RRCID -> 290448 COMPL. DATE 07/03/2020 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9198 - 17087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18404	X	18404	-0-	-0-	-0-	37	1	16237	3	Y	1887	1891	0			17
							54	4	2076	9							
06	21150	X	21150	-0-	-0-	-0-	128	1	19396	3	Y	1445	1451	0			11
							36	4	1590	9							
07	18408	X	18408	-0-	-0-	-0-	122	1	16223	3	Y	1862	1860	0			13
							15	4	2048	9							
08	18504	X	18504	-0-	-0-	-0-	197	1	16357	3	Y	1765	1766	0			12
							8	4	1942	9							
09	18491	X	18491	-0-	-0-	-0-	255	1	16016	3	Y	2018	2013	0			17
							2220	9									
10	16302	X	16302	-0-	-0-	-0-	159	1	14270	3	Y	1703	1708	0			12
							1873	9									

STATE KATE OLSON 57-T2-17X8 WELL #: W110H RRCID -> 290449 COMPL. DATE 07/03/2020 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 9999 - 17750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9885	X	9885	-0-	-0-	-0-	6	1	8657	3	Y	1076	1083	0			10
							38	4	1184	9							
06	9387	X	9387	-0-	-0-	-0-	52	1	8363	3	Y	876	879	0			7
							8	4	964	9							
07	18961	X	18961	-0-	-0-	-0-	123	1	16383	3	Y	2218	2210	0			15
							15	4	2440	9							
08	23061	X	23061	-0-	-0-	-0-	248	1	20576	3	Y	2024	2025	0			14
							11	4	2226	9							
09	21632	X	21632	-0-	-0-	-0-	305	1	19470	3	Y	1688	1688	0			14
							1857	9									
10	19949	X	19949	-0-	-0-	-0-	201	1	18074	3	Y	1522	1525	0			11
							1674	9									

STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17 WELL #: 9H RRCID -> 290458 COMPL. DATE 06/27/2020 TOTAL DEPTH 9691 PERF. 9933 - 17278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17355	X	17355	-0-	-0-	-0-	20	1	16401	3	Y	792	793	0			7
							63	4	871	9							
06	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	22	1	3513	3	Y	273	278	0			2
							17	4	300	9							
07	32647	X	32647	-0-	-0-	-0-	209	1	30963	3	Y	1305	1298	0			9
							39	4	1436	9							
08	37016	X	37016	-0-	-0-	-0-	393	1	35301	3	Y	1185	1186	0			8
							18	4	1304	9							
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	0			-0-
10	6173	X	6173	-0-	-0-	-0-	64	1	5674	3	Y	395	392	0			3
							435	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) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17923	X	17923	-0-		-0-		-0-	11	1	16343	3	Y	1359	1370	0			12
									74	4	1495	9							
06	19540	X	19540	-0-		-0-		-0-	113	1	17516	3	Y	1724	1723	0			13
									15	4	1896	9							
07	28032	X	28032	-0-		-0-		-0-	186	1	24747	3	Y	2796	2790	0			19
									23	4	3076	9							
08	25838	X	25838	-0-		-0-		-0-	279	1	23163	3	Y	2167	2171	0			15
									12	4	2384	9							
09	25537	X	25537	-0-		-0-		-0-	361	1	23000	3	Y	1978	1977	0			16
									2176	9									
10	24170	X	24170	-0-		-0-		-0-	244	1	21956	3	Y	1791	1795	0			12
									1970	9									

STATE KATE OLSON 57-T2-17X8 WELL #: W107H RRCID -> 290516 COMPL. DATE 07/03/2020 TOTAL DEPTH 9839 PERF. 9782 - 17565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18412	X	18412	-0-		-0-		-0-	12	1	17287	3	Y	939	951	0			8
									80	4	1033	9							
06	11380	X	11380	-0-		-0-		-0-	66	1	10753	3	Y	504	508	0			4
									7	4	554	9							
07	20646	X	20646	-0-		-0-		-0-	147	1	19612	3	Y	790	789	0			5
									18	4	869	9							
08	24537	X	24537	-0-		-0-		-0-	282	1	23388	3	Y	777	777	0			5
									12	4	855	9							
09	21942	X	21942	-0-		-0-		-0-	326	1	20781	3	Y	759	758	0			6
									835	9									
10	17977	X	17977	-0-		-0-		-0-	187	1	17143	3	Y	588	590	0			4
									647	9									

CHEVY BLAZER 56-T3-20X17 WELL #: W101H RRCID -> 290526 COMPL. DATE 09/18/2020 TOTAL DEPTH 10340 PERF.10658 - 20479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	58652	X	35254	-0-		-23398		-0-	30737	3	21	4	Y	4087	3957	1			344
									4496	9									
06	59004	X	59004	-0-		-0-		-0-	50945	3	45	4	Y	7285	7228	1			401
									8014	9									
07	56575	X	56281	-0-		-294		-0-	49457	3	31	4	Y	6175	6305	1			271
									6793	9									
08	55955	X	55540	-0-		-415		-0-	48815	3	30	4	Y	6086	5923	1			434
									6695	9									
09	56520	X	51918	-0-		-4602		-0-	45948	3	132	4	Y	5307	5396	1			345
									5838	9									
10	58404	X	48277	-0-		-10127		-0-	42958	3	28	4	Y	4810	4860	1			295
									5291	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) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	52173	X	38328	-0-		-13845		-0-	833	1	33811	3	Y	3147	3067	1			246
									222	4	3462	9							
06	46020	X	36456	-0-		-9564		-0-	839	1	32518	3	Y	2558	2695	1			109
									285	4	2814	9							
07	42284	X	36915	-0-		-5369		-0-	870	1	32937	3	Y	2551	2441	1			219
									302	4	2806	9							
08	40827	X	15361	-0-		-25466		-0-	607	1	14181	3	Y	398	483	1			134
									135	4	438	9							
09	37650	X	29796	-0-		-7854		-0-	619	1	24763	3	Y	2703	2769	1			68
									1441	4	2973	9							
*10	39289	X	39289	-0-		-0-		-0-	1002	1	34620	3	Y	3172	2882	1	29	6	329
									178	4	3489	9							

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 (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	37541	X	21657	-0-	-15884	-0-	1679	1	16772	3	Y	2864	2654	1			402
							56	4	3150	9							
06	36330	X	33492	-0-	-2838	-0-	2620	1	26154	3	Y	4247	4162	1			487
							46	4	4672	9							
07	35402	X	34802	-0-	-600	-0-	2752	1	26316	3	Y	5194	5438	1			243
							21	4	5713	9							
08	34100	X	29969	-0-	-4131	-0-	3132	1	23585	3	Y	2857	2947	1			153
							109	4	3143	9							
09	33480	X	26657	-0-	-6823	-0-	2619	1	21422	3	Y	2365	2298	1			220
							14	4	2602	9							
10	34813	X	26980	-0-	-7833	-0-	2453	1	21769	3	Y	2489	2412	1			297
							20	4	2738	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 (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	46459	X	46459	-0-	-0-	-0-	96	1	41742	3	Y	4074	4076	0			37
							140	4	4481	9							
06	41969	X	41969	-0-	-0-	-0-	247	1	37779	3	Y	3517	3528	0			26
							74	4	3869	9							
07	42196	X	42196	-0-	-0-	-0-	286	1	38036	3	Y	3489	3491	0			24
							36	4	3838	9							
08	41513	X	41513	-0-	-0-	-0-	450	1	37292	3	Y	3411	3412	0			23
							19	4	3752	9							
09	34646	X	34646	-0-	-0-	-0-	499	1	31137	3	Y	2736	2736	0			23
							3010	9									
10	35945	X	35945	-0-	-0-	-0-	360	1	32420	3	Y	2877	2880	0			20
							3165	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 (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	58776	X	46145	-0-	-12631	-0-	786	1	41058	3	Y	3685	3892	1			186
							247	4	4054	9							
06	55260	X	44159	-0-	-11101	-0-	963	1	37769	3	Y	4147	3787	1			546
							865	4	4562	9							
07	56327	X	45361	-0-	-10966	-0-	1018	1	39792	3	Y	3377	3820	1			103
							836	4	3715	9							
08	52111	X	50335	-0-	-1776	-0-	1260	1	45606	3	Y	3041	2967	1			177
							124	4	3345	9							
09	46860	X	45946	-0-	-914	-0-	1291	1	40736	3	Y	2912	2856	1			233
							716	4	3203	9							
10	46066	X	44203	-0-	-1863	-0-	1148	1	39839	3	Y	2860	2908	1			185
							70	4	3146	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 (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	52824	X	43656	-0-	-9168	-0-	677	1	36628	3	Y	5589	5331	1			282
							203	4	6148	9							
06	52470	X	34878	-0-	-17592	-0-	741	1	28903	3	Y	4125	3864	1			543
							696	4	4538	9							
07	54219	X	38750	-0-	-15469	-0-	812	1	31770	3	Y	4948	5341	1			150
							725	4	5443	9							
08	54219	X	43746	-0-	-10473	-0-	1028	1	37150	3	Y	4970	4832	1			288
							101	4	5467	9							
09	42210	X	42094	-0-	-116	-0-	1144	1	35597	3	Y	4297	4241	1			344
							626	4	4727	9							
10	43617	X	40318	-0-	-3299	-0-	965	1	34202	3	Y	4628	4672	1			300
							60	4	5091	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	56451	X	56451	-0-	-0-	-0-	658	1	49987	3	Y	5040	4898	1			452
							262	4	5544	9							
06	59910	X	59910	-0-	-0-	-0-	740	1	52642	3	Y	4871	4932	1			391
							1170	4	5358	9							
07	59793	X	59793	-0-	-0-	-0-	740	1	52233	3	Y	5113	5138	1			366
							1196	4	5624	9							
08	58167	X	58167	-0-	-0-	-0-	745	1	51964	3	Y	4730	4702	1			394
							255	4	5203	9							
09	56000	X	56000	-0-	-0-	-0-	950	1	49089	3	Y	4543	4568	1			369
							964	4	4997	9							
10	55211	X	55067	-0-	-144	-0-	729	1	48972	3	Y	4642	4760	1	13	6	238
							260	4	5106	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	47492	X	40495	-0-	-6997	-0-	4488	1	33768	3	Y	1919	1956	1			140
							128	4	2111	9							
06	45270	X	41190	-0-	-4080	-0-	3011	1	35531	3	Y	2152	2162	1			130
							281	4	2367	9							
07	46779	X	38998	-0-	-7781	-0-	2815	1	34062	3	Y	1885	1933	1			82
							47	4	2074	9							
08	46779	X	37221	-0-	-9558	-0-	2770	1	32437	3	Y	1787	1718	1			151
							48	4	1966	9							
09	42420	X	36487	-0-	-5933	-0-	3245	1	30861	3	Y	2052	1918	1			285
							124	4	2257	9							
10	42563	X	40379	-0-	-2184	-0-	3214	1	34685	3	Y	2194	2280	1			199
							67	4	2413	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	50034	X	38277	-0-	-11757	-0-	81	1	35927	3	Y	1954	1955	0			18
							120	4	2149	9							
06	41040	X	33384	-0-	-7656	-0-	205	1	31466	3	Y	1503	1510	0			11
							60	4	1653	9							
07	42408	X	26948	-0-	-15460	-0-	188	1	25009	3	Y	1570	1570	0			11
							24	4	1727	9							
08	25912	X	25912	-0-	-0-	-0-	285	1	23615	3	Y	1818	1817	0			12
							12	4	2000	9							
09	25411	X	25411	-0-	-0-	-0-	355	1	22891	3	Y	1968	1964	0			16
							2165	9									
10	32163	X	32163	-0-	-0-	-0-	326	1	29108	3	Y	2481	2480	0			17
							2729	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	75845	X	75845	-0-	-0-	-0-	169	1	74403	3	Y	931	932	0			8
							249	4	1024	9							
06	70260	X	49290	-0-	-20970	-0-	303	1	46273	3	Y	2363	2353	0			18
							115	4	2599	9							
07	72842	X	72842	-0-	-0-	-0-	514	1	68133	3	Y	3755	3747	0			26
							64	4	4131	9							
08	77097	X	76101	-0-	-996	-0-	849	1	70464	3	Y	4320	4317	0			29
							36	4	4752	9							
09	74610	X	73005	-0-	-1605	-0-	1040	1	67111	3	Y	4413	4406	0			36
							4854	9									
10	77097	X	16462	-0-	-60635	-0-	165	1	15050	3	Y	1134	1162	0			8
							1247	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	46407	X	34807	-0-	-11600	-0-	75	1	31768	3	Y	2599	2603	0	23
							105	4	2859	9					
06	44910	X	31214	-0-	-13696	-0-	188	1	28687	3	Y	2075	2082	0	16
							56	4	2283	9					
07	40331	X	30325	-0-	-10006	-0-	208	1	27774	3	Y	2106	2108	0	14
							26	4	2317	9					
08	33821	X	29672	-0-	-4149	-0-	324	1	26911	3	Y	2203	2202	0	15
							14	4	2423	9					
09	32730	X	30241	-0-	-2489	-0-	418	1	27131	3	Y	2447	2442	0	20
							2692	9							
10	33821	X	29971	-0-	-3850	-0-	304	1	27442	3	Y	2023	2029	0	14
							2225	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26629	X	5856	-0-	-20773	-0-	2	1	1495	3	Y	3957	3956	0	36
							6	4	4353	9					
06	25770	X	-0-	-0-	-25770	-0-					Y	-0-	36	1	-0-
07	26629	X	-0-	-0-	-26629	-0-					Y	-0-			-0-
08	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-			-0-
09	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	-0-			-0-
10	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-			-0-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	44702	X	19994	-0-	-24708	-0-	62	1	17630	3	Y	2028	2050	0	18
							71	4	2231	9					
06	43260	X	10871	-0-	-32389	-0-	59	1	9468	3	Y	1200	1209	0	9
							24	4	1320	9					
07	47275	X	17253	-0-	-30022	-0-	109	1	14834	3	Y	2087	2082	0	14
							14	4	2296	9					
08	41633	X	29843	-0-	-11790	-0-	317	1	26198	3	Y	3013	3007	0	20
							14	4	3314	9					
09	40290	X	11725	-0-	-28565	-0-	185	1	10106	3	Y	1304	1313	0	11
							1434	9							
10	20274	X	10290	-0-	-9984	-0-	97	1	8717	3	Y	1342	1344	0	9
							1476	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27001	X	24594	-0-	-2407	-0-	50	1	22454	3	Y	1833	1830	0	16
							74	4	2016	9					
06	26070	X	18950	-0-	-7120	-0-	110	1	17268	3	Y	1402	1407	0	11
							30	4	1542	9					
07	25513	X	8045	-0-	-17468	-0-	58	1	7243	3	Y	670	676	0	5
							7	4	737	9					
08	24257	X	24257	-0-	-0-	-0-	265	1	22343	3	Y	1488	1483	0	10
							12	4	1637	9					
09	21660	X	19840	-0-	-1820	-0-	283	1	18277	3	Y	1164	1164	0	10
							1280	9							
10	22382	X	12275	-0-	-10107	-0-	129	1	11498	3	Y	589	595	0	4
							648	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 08/14/2021 TOTAL DEPTH 9835 PERF.10142 - 19952

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
05	66371	X	66371	-0-	-0-	-0-	137	1	62137	3	Y	3537	3537	0			32
							206	4	3891	9							
06	57338	X	57338	-0-	-0-	-0-	347	1	53565	3	Y	3015	3024	0			23
							109	4	3317	9							
07	59148	X	59140	-0-	-8	-0-	412	1	54776	3	Y	3546	3545	0			24
							51	4	3901	9							
08	59117	X	57749	-0-	-1368	-0-	640	1	53157	3	Y	3567	3567	0			24
							28	4	3924	9							
09	58115	X	58115	-0-	-0-	-0-	825	1	53579	3	Y	3374	3370	0			28
							3711	9									
10	62058	X	62058	-0-	-0-	-0-	641	1	57517	3	Y	3545	3548	0			25
							3900	9									

STATE ALLAR 57-T2-28 WELL #: W203H RRCID -> 292302 COMPL. DATE 08/10/2021 TOTAL DEPTH 10189 PERF.10457 - 14956

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
05	38037	X	27245	-0-	-10792	-0-	79	1	24257	3	Y	2556	2551	0			23
							97	4	2812	9							
06	40755	X	40755	-0-	-0-	-0-	230	1	35962	3	Y	4079	4071	0			31
							76	4	4487	9							
07	37634	X	33694	-0-	-3940	-0-	231	1	30787	3	Y	2405	2420	0			16
							30	4	2646	9							
08	31124	X	26101	-0-	-5023	-0-	286	1	23666	3	Y	1942	1945	0			13
							13	4	2136	9							
09	30120	X	28834	-0-	-1286	-0-	367	1	24024	3	Y	4039	4019	0			33
							4443	9									
10	31124	X	30324	-0-	-800	-0-	311	1	27923	3	Y	1900	1920	0			13
							2090	9									

STATE CUMBERLAND 57-T2-16X9 WELL #: W111H RRCID -> 292310 COMPL. DATE 08/14/2021 TOTAL DEPTH 9861 PERF.10134 - 19897

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
05	68019	X	68019	-0-	-0-	-0-	136	1	60825	3	Y	6233	6235	0			56
							202	4	6856	9							
06	54634	X	54634	-0-	-0-	-0-	315	1	48957	3	Y	4783	4803	0			36
							101	4	5261	9							
07	53427	X	53427	-0-	-0-	-0-	353	1	47288	3	Y	5221	5221	0			36
							43	4	5743	9							
08	56909	X	56909	-0-	-0-	-0-	602	1	50115	3	Y	5605	5603	0			38
							26	4	6166	9							
09	43244	X	43244	-0-	-0-	-0-	643	1	38122	3	Y	4072	4076	0			34
							4479	9									
10	54216	X	54216	-0-	-0-	-0-	532	1	47690	3	Y	5449	5445	0			38
							5994	9									

STATE BURNER 57-T1-45X40 WELL #: W110H RRCID -> 292826 COMPL. DATE 03/03/2022 TOTAL DEPTH 9853 PERF.10197 - 17855

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
05	104931	X	104931	-0-	-0-	-0-	198	1	88916	3	Y	14106	14121	0			127
							300	4	15517	9							
06	88966	X	88966	-0-	-0-	-0-	486	1	74783	3	Y	12313	12347	0			93
							153	4	13544	9							
07	92864	X	92864	-0-	-0-	-0-	593	1	78680	3	Y	12288	12297	0			84
							74	4	13517	9							
08	90621	X	90621	-0-	-0-	-0-	925	1	76712	3	Y	11767	11772	0			79
							40	4	12944	9							
09	86098	X	86098	-0-	-0-	-0-	1134	1	72945	3	Y	10926	10915	0			90
							12019	9									
10	86149	X	85734	-0-	-415	-0-	813	1	73039	3	Y	10802	10817	0			75
							11882	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	75509	X	75509	-0-		-0-		-0-	148	1	65197	3	Y	9044	9051	0			81
									216	4	9948	9							
06	63679	X	63679	-0-		-0-		-0-	353	1	54767	3	Y	7678	7701	0			58
									113	4	8446	9							
07	64042	X	64042	-0-		-0-		-0-	418	1	55400	3	Y	7430	7437	0			51
									51	4	8173	9							
08	65662	X	65662	-0-		-0-		-0-	683	1	56755	3	Y	7450	7451	0			50
									29	4	8195	9							
09	63030	X	59110	-0-		-3920		-0-	793	1	51078	3	Y	6581	6577	0			54
									7239	9									
10	65131	X	55975	-0-		-9156		-0-	536	1	48214	3	Y	6568	6577	0			45
									7225	9									

CHEVY BLAZER 56-T3-20X17 WELL #: W113H RRCID -> 292843 COMPL. DATE 12/30/2021 TOTAL DEPTH 10336 PERF.10691 - 20457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	63302	X	61102	-0-		-2200		-0-	52950	3	50	4	Y	7365	7166	1			620
									8102	9									
06	61260	X	57015	-0-		-4245		-0-	50790	3	44	4	Y	5619	5930	1			309
									6181	9									
07	63302	X	54927	-0-		-8375		-0-	49359	3	28	4	Y	5036	5124	1			221
									5540	9									
08	59210	X	50845	-0-		-8365		-0-	45194	3	26	4	Y	5114	4971	1			364
									5625	9									
09	57300	X	53891	-0-		-3409		-0-	47218	3	137	4	Y	5942	5919	1			387
									6536	9									
10	59210	X	49312	-0-		-9898		-0-	43602	3	27	4	Y	5166	5237	1			316
									5683	9									

STATE BURNER 57-T1-45X40 WELL #: W107H RRCID -> 292893 COMPL. DATE 03/03/2022 TOTAL DEPTH 10043 PERF.10382 - 18012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	40734	X	38419	-0-		-2315		-0-	73	1	32141	3	Y	5542	5556	0			50
									109	4	6096	9							
06	39420	X	27800	-0-		-11620		-0-	152	1	23304	3	Y	3914	3935	0			29
									39	4	4305	9							
07	40734	X	19606	-0-		-21128		-0-	115	1	16105	3	Y	3066	3074	0			21
									13	4	3373	9							
08	46420	X	46420	-0-		-0-		-0-	467	1	38732	3	Y	6546	6523	0			44
									20	4	7201	9							
09	43270	X	43270	-0-		-0-		-0-	563	1	36156	3	Y	5955	5950	0			49
									6551	9									
10	41759	X	41759	-0-		-0-		-0-	389	1	34956	3	Y	5831	5840	0			40
									6414	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	91047	X	74232	-0-		-16815		-0-	332	1	69997	3	Y	3484	3474	1			157
									71	4	3832	9							
06	84090	X	75037	-0-		-9053		-0-	404	1	70799	3	Y	3369	3432	1			94
									128	4	3706	9							
07	84847	X	38453	-0-		-46394		-0-	375	1	36060	3	Y	1813	1809	1			98
									24	4	1994	9							
08	83798	X	83798	-0-		-0-		-0-	655	1	79195	3	Y	3532	3432	1			198
									63	4	3885	9							
09	77369	X	77369	-0-		-0-		-0-	443	1	73293	3	Y	3291	3404	1			85
									13	4	3620	9							
10	75973	X	75973	-0-		-0-		-0-	508	1	71794	3	Y	3336	3341	1			80
									1	4	3670	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	51694	X	51694	-0-		-0-	-0-	109	1	47453	3	Y	3613	3619	0			32
								158	4	3974	9							
06	47970	X	45953	-0-		-2017	-0-	270	1	42211	3	Y	3078	3087	0			23
								86	4	3386	9							
07	52700	X	31252	-0-		-21448	-0-	217	1	28943	3	Y	1872	1882	0			13
								33	4	2059	9							
08	47895	X	42185	-0-		-5710	-0-	463	1	38147	3	Y	3233	3224	0			22
								19	4	3556	9							
09	46350	X	37529	-0-		-8821	-0-	527	1	34120	3	Y	2620	2620	0			22
								2882	9									
10	47895	X	42149	-0-		-5746	-0-	428	1	38490	3	Y	2937	2939	0			20
								3231	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	53568	X	32875	-0-		-20693	-0-	32	1	23956	3	Y	8021	7967	0			72
								64	4	8823	9							
06	51840	X	4923	-0-		-46917	-0-	27	1	4257	3	Y	564	632	0			4
								19	4	620	9							
07	52607	X	38174	-0-		-14433	-0-	245	1	32646	3	Y	4774	4745	0			33
								32	4	5251	9							
08	33263	X	32194	-0-		-1069	-0-	336	1	27843	3	Y	3639	3647	0			25
								12	4	4003	9							
09	32190	X	31495	-0-		-695	-0-	427	1	27634	3	Y	3122	3121	0			26
								3434	9									
10	38719	X	29555	-0-		-9164	-0-	289	1	25996	3	Y	2973	2978	0			21
								3270	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	57102	X	9	-0-		-57093	-0-	6	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
06	55260	X	61	-0-		-55199	-0-	41	3	20	9	Y	18	18	0			-0-
07	57102	X	6910	-0-		-50192	-0-	38	1	5637	3	Y	1118	1110	0			8
								5	4	1230	9							
08	33505	X	33505	-0-		-0-	-0-	342	1	28069	3	Y	4620	4597	0			31
								12	4	5082	9							
09	29825	X	29825	-0-		-0-	-0-	397	1	25536	3	Y	3538	3540	0			29
								3892	9									
10	34416	X	34416	-0-		-0-	-0-	333	1	29881	3	Y	3820	3823	0			26
								4202	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	48711	X	48711	-0-		-0-	-0-	98	1	43777	3	Y	4259	4266	0			38
								151	4	4685	9							
06	44394	X	44394	-0-		-0-	-0-	262	1	39716	3	Y	3942	3950	0			30
								80	4	4336	9							
07	43440	X	43440	-0-		-0-	-0-	293	1	38872	3	Y	3854	3858	0			26
								36	4	4239	9							
08	43741	X	41002	-0-		-2739	-0-	439	1	36457	3	Y	3715	3716	0			25
								19	4	4087	9							
09	42330	X	37375	-0-		-4955	-0-	517	1	33171	3	Y	3352	3349	0			28
								3687	9									
10	43741	X	37264	-0-		-6477	-0-	370	1	33195	3	Y	3363	3368	0			23
								3699	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)	MONTHLY STATUS(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	73876	X	73876	-0-	-0-	-0-	159	1	66046	3	Y	6772	6734	0			61
							222	4	7449	9							
06	36300	X	29257	-0-	-7043	-0-	166	1	25707	3	Y	3016	3054	0			23
							66	4	3318	9							
07	37510	X	30139	-0-	-7371	-0-	199	1	26627	3	Y	2987	2990	0			20
							27	4	3286	9							
08	65937	X	32776	-0-	-33161	-0-	345	1	28587	3	Y	3481	3478	0			23
							15	4	3829	9							
09	63810	X	29837	-0-	-33973	-0-	408	1	26313	3	Y	2833	2833	0			23
							3116	9									
10	65937	X	30508	-0-	-35429	-0-	302	1	27227	3	Y	2708	2712	0			19
							2979	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)	MONTHLY STATUS(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	32736	X	23307	-0-	-9429	-0-	602	1	17629	3	Y	3799	3922	1			352
							897	4	4179	9							
*02	23183	X	23183	-0-	-0-	-0-	772	1	19425	3	Y	2669	2762	1			259
							50	4	2936	9							
*03	24709	X	24709	-0-	-0-	-0-	1123	1	19704	3	Y	3510	3283	1			486
							21	4	3861	9							
*04	24140	X	24140	-0-	-0-	-0-	1068	1	19956	3	Y	2822	3005	1			303
							12	4	3104	9							
*05	24614	X	23873	-0-	-741	-0-	1111	1	20005	3	Y	2483	2563	1			223
							26	4	2731	9							
*06	25218	X	25218	-0-	-0-	-0-	1471	1	18625	3	Y	4650	4453	1			420
							7	4	5115	9							
*07	24614	X	12484	-0-	-12130	-0-	1756	1	8458	3	Y	2063	2271	1			212
							1	4	2269	9							
*08	23746	X	16433	-0-	-7313	-0-	556	1	14062	3	Y	1646	1753	1			105
							4	4	1811	9							
*09	22980	X	14322	-0-	-8658	-0-	832	1	11649	3	Y	1665	1625	1			145
							9	4	1832	9							
*10	23746	X	17353	-0-	-6393	-0-	865	1	14468	3	Y	1827	1832	1	32	6	108
							10	4	2010	9							

STATE AL OLSON 57-T2-6X43 O WELL #: W115H RRCID -> 293275 COMPL. DATE 05/21/2022 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 9829 - 17258

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
05	60419	X	42409	-0-	-18010	-0-	46	1	38033	3	Y	3805	3817	0			34
							144	4	4186	9							
06	58470	X	31055	-0-	-27415	-0-	172	1	27445	3	Y	3084	3095	0			23
							46	4	3392	9							
07	59768	X	50384	-0-	-9384	-0-	343	1	45108	3	Y	4445	4438	0			30
							43	4	4890	9							
08	51088	X	38663	-0-	-12425	-0-	417	1	34392	3	Y	3487	3493	0			24
							18	4	3836	9							
09	51859	X	51859	-0-	-0-	-0-	700	1	45703	3	Y	4960	4943	0			41
							5456	9									
10	56219	X	56219	-0-	-0-	-0-	564	1	50737	3	Y	4471	4481	0			31
							4918	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
LAVERNE 58-T2-12X1 O WELL #: W115H RRCID -> 293350 COMPL. DATE 08/06/2022 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9801 - 17472

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
05	60419	X	32212	-0-	-28207	-0-	75	1	27606	3	Y	4037	4024	0			36
							90	4	4441	9							
06	45240	X	13551	-0-	-31689	-0-	73	1	11294	3	Y	1950	1971	0			15
							39	4	2145	9							
07	40789	X	40789	-0-	-0-	-0-	265	1	35306	3	Y	4714	4697	0			32
							33	4	5185	9							
08	42039	X	42039	-0-	-0-	-0-	445	1	36851	3	Y	4295	4298	0			29
							18	4	4725	9							
09	62929	X	62929	-0-	-0-	-0-	863	1	56050	3	Y	5469	5453	0			45
							6016	9									
10	64965	X	64965	-0-	-0-	-0-	652	1	58620	3	Y	5175	5184	0			36
							5693	9									

LAVERNE 58-T2-12X1 N WELL #: W114H RRCID -> 293358 COMPL. DATE 08/10/2022 TOTAL DEPTH 9496 PERF. 9628 - 17298

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
05	49545	X	49545	-0-	-0-	-0-	100	1	42881	3	Y	5837	5840	0			52
							143	4	6421	9							
06	40800	X	39611	-0-	-1189	-0-	225	1	34529	3	Y	4368	4387	0			33
							52	4	4805	9							
07	42160	X	8291	-0-	-33869	-0-	48	1	7012	3	Y	1114	1139	0			8
							6	4	1225	9							
08	44981	X	38742	-0-	-6239	-0-	395	1	32773	3	Y	5053	5027	0			34
							16	4	5558	9							
09	43530	X	40594	-0-	-2936	-0-	539	1	34789	3	Y	4787	4782	0			39
							5266	9									
10	44981	X	44873	-0-	-108	-0-	429	1	38478	3	Y	5424	5425	0			38
							5966	9									

STATE AL OLSON 57-T2-6X43 B WELL #: W102H RRCID -> 293370 COMPL. DATE 05/17/2022 TOTAL DEPTH 9743 PERF.10122 - 17344

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
05	56606	X	47732	-0-	-8874	-0-	98	1	43294	3	Y	3814	3819	0			34
							145	4	4195	9							
06	54510	X	42152	-0-	-12358	-0-	250	1	38453	3	Y	3066	3077	0			23
							76	4	3373	9							
07	54560	X	41759	-0-	-12801	-0-	285	1	38001	3	Y	3124	3126	0			21
							37	4	3436	9							
08	43090	X	42541	-0-	-549	-0-	459	1	38332	3	Y	3391	3389	0			23
							20	4	3730	9							
09	41700	X	39593	-0-	-2107	-0-	562	1	36069	3	Y	2693	2694	0			22
							2962	9									
10	43090	X	40396	-0-	-2694	-0-	410	1	36845	3	Y	2855	2857	0			20
							3141	9									

LAVERNE 58-T2-12X1 C WELL #: W103H RRCID -> 293402 COMPL. DATE 08/14/2022 TOTAL DEPTH 9662 PERF.10359 - 18030

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
05	59123	X	59123	-0-	-0-	-0-	123	1	52992	3	Y	5301	5276	0			48
							177	4	5831	9							
06	55813	X	55813	-0-	-0-	-0-	326	1	49738	3	Y	5139	5148	0			39
							96	4	5653	9							
07	50818	X	50818	-0-	-0-	-0-	343	1	45458	3	Y	4521	4529	0			31
							44	4	4973	9							
08	56234	X	46630	-0-	-9604	-0-	503	1	41780	3	Y	3932	3936	0			27
							22	4	4325	9							
09	54420	X	43509	-0-	-10911	-0-	608	1	39083	3	Y	3471	3469	0			29
							3818	9									
10	56234	X	41974	-0-	-14260	-0-	422	1	37932	3	Y	3291	3297	0			23
							3620	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
SHIRLEY 58-T2-12X13 N WELL #: W114H RRCID -> 293596 COMPL. DATE 09/06/2022 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 9974 - 17645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	63473	X	63473	-0-	-0-	-0-	126	1	54933	3	Y	7483	7490	0			67
							183	4	8231	9							
06	59076	X	59076	-0-	-0-	-0-	338	1	51150	3	Y	6806	6822	0			51
							101	4	7487	9							
07	65863	X	65863	-0-	-0-	-0-	400	1	53182	3	Y	11118	11093	0			76
							51	4	12230	9							
08	69207	X	69207	-0-	-0-	-0-	654	1	54226	3	Y	12999	12987	0			88
							28	4	14299	9							
09	67255	X	67255	-0-	-0-	-0-	820	1	52723	3	Y	12465	12450	0			103
							13712	9									
10	68524	X	68524	-0-	-0-	-0-	600	1	53881	3	Y	12766	12781	0			88
							14043	9									

SHIRLEY 58-T2-12X13 C WELL #: W103H RRCID -> 293598 COMPL. DATE 09/14/2022 TOTAL DEPTH 9543 PERF. 9990 - 17661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	40641	X	36655	-0-	-3986	-0-	77	1	32470	3	Y	3639	3633	0			33
							105	4	4003	9							
06	33933	X	33933	-0-	-0-	-0-	191	1	29653	3	Y	3666	3671	0			28
							56	4	4033	9							
07	30690	X	30690	-0-	-0-	-0-	201	1	27002	3	Y	3145	3152	0			21
							27	4	3460	9							
08	19199	X	19199	-0-	-0-	-0-	198	1	17006	3	Y	1804	1813	0			12
							11	4	1984	9							
09	12037	X	12037	-0-	-0-	-0-	116	1	10476	3	Y	1314	1315	0			11
							1445	9									
10	40311	X	40311	-0-	-0-	-0-	397	1	35704	3	Y	3827	3812	0			26
							4210	9									

BOLD JOHNSON 56-T1-26X35 C WELL #: W103H RRCID -> 293683 COMPL. DATE 12/11/2022 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11374 - 19043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	56978	X	34726	-0-	-22252	-0-	29505	3	1	4	Y	4745	4763	0			245
							5220	9									
06	49890	X	34140	-0-	-15750	-0-	29784	3	4	4	Y	3956	3979	0			222
							4352	9									
07	51026	X	33509	-0-	-17517	-0-	28084	3	40	4	Y	4895	4865	0			252
							5385	9									
08	36493	X	36493	-0-	-0-	-0-	31280	3	2	4	Y	4737	4726	0			263
							5211	9									
09	29992	X	29992	-0-	-0-	-0-	25970	3	4022	9	Y	3656	3697	0			222
10	33731	X	33731	-0-	-0-	-0-	29231	3	4500	9	Y	4091	4072	0			241

SHIRLEY 58-T2-12X13 O WELL #: W115H RRCID -> 293826 COMPL. DATE 09/14/2022 TOTAL DEPTH 9387 PERF.10044 - 17715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	76756	X	59045	-0-	-17711	-0-	100	1	54241	3	Y	4107	4110	0			37
							186	4	4518	9							
06	73200	X	55726	-0-	-17474	-0-	332	1	50350	3	Y	4498	4501	0			34
							96	4	4948	9							
07	70835	X	30530	-0-	-40305	-0-	217	1	27826	3	Y	2234	2253	0			15
							30	4	2457	9							
08	61783	X	37300	-0-	-24483	-0-	416	1	34162	3	Y	2458	2456	0			17
							18	4	2704	9							
09	59790	X	38848	-0-	-20942	-0-	544	1	34902	3	Y	3093	3085	0			25
							3402	9									
10	59954	X	41051	-0-	-18903	-0-	413	1	37018	3	Y	3291	3293	0			23
							3620	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
SHIRLEY 58-T2-12X13 XB WELL #: X102H RRCID -> 293903 COMPL. DATE 09/14/2022 TOTAL DEPTH 9305 PERF. 9988 - 17659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	60667	X	7228	-0-	-53439	-0-	4	1	6314	3	Y	792	819	0			7
							39	4	871	9							
06	58710	X	-0-	-0-	-58710	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
07	60667	X	19345	-0-	-41322	-0-	128	1	16511	3	Y	2446	2429	0			17
							15	4	2691	9							
08	16120	X	14140	-0-	-1980	-0-	154	1	12375	3	Y	1458	1465	0			10
							7	4	1604	9							
09	30944	X	30944	-0-	-0-	-0-	436	1	27087	3	Y	3110	3094	0			26
							3421	9									
10	21460	X	21460	-0-	-0-	-0-	212	1	18902	3	Y	2133	2144	0			15
							2346	9									

BOLD JOHNSON 56-T1-26X35 G WELL #: W107H RRCID -> 293972 COMPL. DATE 12/11/2022 TOTAL DEPTH 11003 PERF.11596 - 19230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	50549	X	50549	-0-	-0-	-0-	41051	3	3	4	Y	8632	8580	0			445
							9495	9									
06	50467	X	50467	-0-	-0-	-0-	37440	3	5	4	Y	11838	11620	0			663
							13022	9									
07	44485	X	43565	-0-	-920	-0-	35261	3	52	4	Y	7502	7779	0			386
							8252	9									
08	47353	X	47353	-0-	-0-	-0-	38467	3	3	4	Y	8075	8012	0			449
							8883	9									
09	43278	X	43278	-0-	-0-	-0-	35269	3	1	4	Y	7280	7287	0			442
							8008	9									
10	46568	X	46568	-0-	-0-	-0-	38160	3	8408	9	Y	7644	7636	0			450

BOLD JOHNSON 56-T1-26X35 N WELL #: W114H RRCID -> 294009 COMPL. DATE 12/11/2022 TOTAL DEPTH 10792 PERF.11246 - 18880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	80352	X	77565	-0-	-2787	-0-	65637	3	5	4	Y	10839	10802	0			559
							11923	9									
06	77760	X	69075	-0-	-8685	-0-	59057	3	7	4	Y	9101	9150	0			510
							10011	9									
07	80352	X	62504	-0-	-17848	-0-	53617	3	77	4	Y	8009	8107	0			412
							8810	9									
08	66038	X	66038	-0-	-0-	-0-	56307	3	4	4	Y	8843	8764	0			491
							9727	9									
09	62010	X	57779	-0-	-4231	-0-	49695	3	1	4	Y	7348	7393	0			446
							8083	9									
10	64077	X	57799	-0-	-6278	-0-	49631	3	8168	9	Y	7425	7434	0			437

BOLD JOHNSON 56-T1-26X35 XB WELL #: X202H RRCID -> 294235 COMPL. DATE 12/11/2022 TOTAL DEPTH 10764 PERF.11063 - 18697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		37186	-0-	37186	73390	33045	3	3	4	Y	3762	3674	0			194
							4138	9									
06	T. A.		62222	-0-	62222	135612	57900	3	7	4	Y	3923	3897	0			220
							4315	9									
07	T. A.		47870	-0-	47870	183482	43345	3	82	4	Y	4039	4051	0			208
							4443	9									
08	234491	X	51009	-0-	-183482	-0-	47565	3	3	4	Y	3128	3162	0			174
							3441	9									
09	45570	X	40989	-0-	-4581	-0-	37310	3	1	4	Y	3344	3315	0			203
							3678	9									
10	47089	X	42587	-0-	-4502	-0-	38885	3	3702	9	Y	3365	3370	0			198

CHEVY BLAZER 56-T3-20X17 WELL #: W103H RRCID -> 294256 COMPL. DATE 06/01/2020 TOTAL DEPTH 10279 PERF. 3197 - 10285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BOLD JOHNSON 56-T1-26X35 O WELL #: W115H RRCID -> 294699 COMPL. DATE 12/11/2022 TOTAL DEPTH 10764 PERF.11232 - 18901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	101835	X	72377	-0-	-29458	-0-	63612	3	2	4	Y	7966	8061	0			411
							8763	9									
06	89190	X	11340	-0-	-77850	-0-	9379	3	4	4	Y	1779	2090	0			100
							1957	9									
07	96503	X	66675	-0-	-29828	-0-	56756	3	59	4	Y	8964	8603	0			461
							9860	9									
08	81406	X	55416	-0-	-25990	-0-	47218	3	3	4	Y	7450	7497	0			414
							8195	9									
09	78780	X	54358	-0-	-24422	-0-	46642	3	1	4	Y	7014	7003	0			425
							7715	9									
10	72385	X	63756	-0-	-8629	-0-	55694	3	8062	9	Y	7329	7323	0			431

STATE LEE WAY 57-T2-10X3 XD WELL #: X204H RRCID -> 294847 COMPL. DATE 03/12/2023 TOTAL DEPTH 9783 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	66278	X	44430	-0-	-21848	-0-	56	1	38336	3	Y	5361	5380	0			48
							141	4	5897	9							
06	63660	X	18745	-0-	-44915	-0-	100	1	15753	3	Y	2589	2618	0			19
							44	4	2848	9							
07	65782	X	62733	-0-	-3049	-0-	407	1	53930	3	Y	7587	7554	0			52
							50	4	8346	9							
08	52973	X	52973	-0-	-0-	-0-	544	1	45243	3	Y	6512	6520	0			44
							23	4	7163	9							
09	48660	X	48465	-0-	-195	-0-	661	1	41773	3	Y	5483	5482	0			45
							6031	9									
10	50282	X	47766	-0-	-2516	-0-	458	1	41188	3	Y	5564	5570	0			39
							6120	9									

STATE KATE OLSON 57-T2-17X8 XB WELL #: X202H RRCID -> 295306 COMPL. DATE 05/20/2023 TOTAL DEPTH 9413 PERF.10104 - 15710

05	43493	X	23077	-0-	-20416	-0-	23	1	20568	3	Y	2185	2197	0			20
							82	4	2404	9							
06	41580	X	12854	-0-	-28726	-0-	70	1	11033	3	Y	1574	1582	0			12
							20	4	1731	9							
07	38874	X	8833	-0-	-30041	-0-	53	1	7428	3	Y	1222	1226	0			8
							8	4	1344	9							
08	29136	X	29136	-0-	-0-	-0-	311	1	25684	3	Y	2844	2833	0			19
							13	4	3128	9							
09	29232	X	29232	-0-	-0-	-0-	417	1	26086	3	Y	2481	2480	0			20
							2729	9									
10	27786	X	27786	-0-	-0-	-0-	276	1	24812	3	Y	2453	2456	0			17
							2698	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE LEE WAY 57-T2-10X3 B WELL #: W102H RRCID -> 295822 COMPL. DATE 08/17/2023 TOTAL DEPTH 10090 PERF.10196 - 20479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	53451	X	53451	-0-	-0-	-0-	257	1	44277	3	Y	8026	7960	0			72
							88	4	8829	9							
06	122402	X	122402	-0-	-0-	-0-	762	1	103837	3	Y	15990	15942	0			120
							214	4	17589	9							
07	120559	X	119648	-0-	-911	-0-	844	1	104907	3	Y	12543	12577	0			86
							100	4	13797	9							
08	115506	X	96420	-0-	-19086	-0-	1070	1	84316	3	Y	9992	10011	0			67
							43	4	10991	9							
09	117840	X	73747	-0-	-44093	-0-	1021	1	63559	3	Y	8334	8332	0			69
							9167	9									
10	121768	X	69995	-0-	-51773	-0-	715	1	60690	3	Y	7809	7824	0			54
							8590	9									

STATE LEE WAY 57-T2-10X3 J WELL #: W110H RRCID -> 295825 COMPL. DATE 08/17/2023 TOTAL DEPTH 9946 PERF.10026 - 20294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	83885	X	83885	-0-	-0-	-0-	203	1	68268	3	Y	13809	13827	0			124
							224	4	15190	9							
06	64100	X	64100	-0-	-0-	-0-	387	1	52052	3	Y	10496	10541	0			79
							115	4	11546	9							
07	102052	X	78710	-0-	-23342	-0-	526	1	65663	3	Y	11326	11328	0			77
							62	4	12459	9							
08	72515	X	72515	-0-	-0-	-0-	764	1	60141	3	Y	10526	10532	0			71
							31	4	11579	9							
09	71435	X	71435	-0-	-0-	-0-	983	1	60332	3	Y	9200	9195	0			76
							10120	9									
10	69936	X	62926	-0-	-7010	-0-	632	1	53758	3	Y	7760	7782	0			54
							8536	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
05	109740	X	70348	-0-	-39392	-0-	102	1	60152	3	Y	8949	9041	0			80
							250	4	9844	9							
06	47844	X	47844	-0-	-0-	-0-	267	1	38892	3	Y	7816	7837	0			59
							87	4	8598	9							
07	112415	X	112415	-0-	-0-	-0-	779	1	96837	3	Y	13371	13339	0			91
							91	4	14708	9							
08	106392	X	79513	-0-	-26879	-0-	854	1	67488	3	Y	10122	10145	0			68
							37	4	11134	9							
09	102960	X	93737	-0-	-9223	-0-	1335	1	81778	3	Y	9658	9647	0			79
							10624	9									
10	106392	X	84897	-0-	-21495	-0-	889	1	75572	3	Y	7669	7695	0			53
							8436	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
05	119474	X	92916	-0-	-26558	-0-	99	1	77978	3	Y	13191	13282	0			118
							329	4	14510	9							
06	48670	X	48670	-0-	-0-	-0-	278	1	40469	3	Y	7125	7189	0			54
							85	4	7838	9							
07	119474	X	95392	-0-	-24082	-0-	666	1	83314	3	Y	10304	10288	0			70
							78	4	11334	9							
08	131006	X	74078	-0-	-56928	-0-	790	1	63930	3	Y	8474	8487	0			57
							37	4	9321	9							
09	126780	X	37481	-0-	-89299	-0-	480	1	31439	3	Y	5056	5071	0			42
							5562	9									
10	96751	X	82461	-0-	-14290	-0-	845	1	71740	3	Y	8978	8958	0			62
							9876	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE LEE WAY 57-T2-10X3 XC WELL #: X203H RRCID -> 295838 COMPL. DATE 08/18/2023 TOTAL DEPTH 9751 PERF.10234 - 20079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	107440	X	107440	-0-	-0-	-0-	245	1	88102	3	Y	17090	17169	0			153
							294	4	18799	9							
06	167959	X	167959	-0-	-0-	-0-	1125	1	153990	3	Y	11423	11490	0			86
							279	4	12565	9							
07	106051	X	80418	-0-	-25633	-0-	524	1	65587	3	Y	12951	12949	0			88
							61	4	14246	9							
08	89373	X	85566	-0-	-3807	-0-	883	1	70669	3	Y	12706	12708	0			86
							37	4	13977	9							
09	86490	X	85140	-0-	-1350	-0-	1124	1	70210	3	Y	12551	12534	0			103
							13806	9									
10	89373	X	88135	-0-	-1238	-0-	852	1	73169	3	Y	12831	12845	0			89
							14114	9									

STATE LEE WAY 57-T2-10X3 H WELL #: W108H RRCID -> 295839 COMPL. DATE 08/18/2023 TOTAL DEPTH 10111 PERF.10451 - 20385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	73096	X	73096	-0-	-0-	-0-	162	1	57054	3	Y	14270	14260	0			128
							183	4	15697	9							
06	74152	X	74152	-0-	-0-	-0-	413	1	58005	3	Y	14192	14213	0			107
							123	4	15611	9							
07	100564	X	96702	-0-	-3862	-0-	616	1	77065	3	Y	17225	17215	0			117
							73	4	18948	9							
08	100385	X	100385	-0-	-0-	-0-	1007	1	80623	3	Y	17012	17014	0			115
							42	4	18713	9							
09	92775	X	92775	-0-	-0-	-0-	1207	1	75066	3	Y	15002	14994	0			123
							16502	9									
10	89721	X	89721	-0-	-0-	-0-	854	1	73345	3	Y	14111	14136	0			98
							15522	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	66081	X	66081	-0-	-0-	-0-	161	1	54100	3	Y	10582	10589	0			95
							180	4	11640	9							
06	52938	X	52938	-0-	-0-	-0-	329	1	43686	3	Y	8025	8060	0			60
							95	4	8828	9							
07	69440	X	61777	-0-	-7663	-0-	413	1	51363	3	Y	9047	9045	0			62
							49	4	9952	9							
08	54746	X	50175	-0-	-4571	-0-	522	1	41087	3	Y	7767	7777	0			52
							22	4	8544	9							
09	52980	X	51239	-0-	-1741	-0-	691	1	42541	3	Y	7279	7271	0			60
							8007	9									
10	54746	X	49175	-0-	-5571	-0-	479	1	40633	3	Y	7330	7339	0			51
							8063	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	100564	X	77119	-0-	-23445	-0-	171	1	60199	3	Y	15051	15071	0			135
							193	4	16556	9							
06	65734	X	65734	-0-	-0-	-0-	362	1	51493	3	Y	12512	12553	0			94
							116	4	13763	9							
07	100564	X	87732	-0-	-12832	-0-	565	1	70768	3	Y	14847	14840	0			101
							67	4	16332	9							
08	89224	X	89224	-0-	-0-	-0-	911	1	72884	3	Y	13992	13999	0			94
							38	4	15391	9							
09	63159	X	63159	-0-	-0-	-0-	836	1	52486	3	Y	8943	8963	0			74
							9837	9									
10	63829	X	56465	-0-	-7364	-0-	529	1	45370	3	Y	9605	9613	0			66
							10566	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
LAVERNE 58-T2-12X1 G WELL #: W107H RRCID -> 296103 COMPL. DATE 09/25/2023 TOTAL DEPTH 9745 PERF.10083 - 17796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	138849	X	105731	-0-	-33118	-0-	212	1	91182	3	Y	12759	12771	0			114
							302	4	14035	9							
06	134370	X	84450	-0-	-49920	-0-	464	1	73450	3	Y	9440	9483	0			71
							152	4	10384	9							
07	138849	X	87117	-0-	-51732	-0-	572	1	75942	3	Y	9574	9580	0			65
							72	4	10531	9							
08	87079	X	85344	-0-	-1735	-0-	896	1	74365	3	Y	9131	9134	0			62
							39	4	10044	9							
09	84270	X	78402	-0-	-5868	-0-	1061	1	68425	3	Y	8105	8100	0			67
							8916	9									
10	87079	X	85426	-0-	-1653	-0-	814	1	73011	3	Y	10546	10540	0			73
							11601	9									

LAVERNE 58-T2-12X1 XC WELL #: X203H RRCID -> 296110 COMPL. DATE 09/25/2023 TOTAL DEPTH 9459 PERF.10046 - 17766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	138849	X	85207	-0-	-53642	-0-	164	1	72450	3	Y	11227	11229	0			101
							243	4	12350	9							
06	134370	X	75223	-0-	-59147	-0-	419	1	64514	3	Y	9250	9281	0			70
							115	4	10175	9							
07	138849	X	84439	-0-	-54410	-0-	553	1	73327	3	Y	9536	9541	0			65
							69	4	10490	9							
08	75237	X	68022	-0-	-7215	-0-	713	1	58678	3	Y	7818	7830	0			53
							31	4	8600	9							
09	80014	X	80014	-0-	-0-	-0-	1079	1	69894	3	Y	8219	8204	0			68
							9041	9									
10	82346	X	82346	-0-	-0-	-0-	811	1	72888	3	Y	7861	7875	0			54
							8647	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
05	95277	X	95277	-0-	-0-	-0-	180	1	79459	3	Y	13974	13993	0			125
							267	4	15371	9							
06	82880	X	82880	-0-	-0-	-0-	457	1	68971	3	Y	12103	12137	0			91
							139	4	13313	9							
07	87782	X	87782	-0-	-0-	-0-	554	1	73655	3	Y	12275	12282	0			84
							70	4	13503	9							
08	87376	X	87376	-0-	-0-	-0-	883	1	73262	3	Y	11994	11997	0			81
							38	4	13193	9							
09	81708	X	81708	-0-	-0-	-0-	1066	1	68888	3	Y	10685	10678	0			88
							11754	9									
10	80723	X	80723	-0-	-0-	-0-	760	1	68329	3	Y	10576	10591	0			73
							11634	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
05	74570	X	74570	-0-	-0-	-0-	185	1	59294	3	Y	13534	13528	0			121
							204	4	14887	9							
06	24320	X	24320	-0-	-0-	-0-	159	1	19006	3	Y	4659	4745	0			35
							30	4	5125	9							
07	115847	X	21505	-0-	-94342	-0-	149	1	16718	3	Y	4203	4209	0			29
							15	4	4623	9							
08	92521	X	92521	-0-	-0-	-0-	1022	1	74752	3	Y	15188	15115	0			102
							40	4	16707	9							
09	95076	X	95076	-0-	-0-	-0-	1340	1	81001	3	Y	11577	11584	0			95
							12735	9									
10	56978	X	39888	-0-	-17090	-0-	348	1	29518	3	Y	9111	9143	0			63
							10022	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE LEE WAY 57-T2-10X3 XA WELL #: X201H RRCID -> 296138 COMPL. DATE 08/09/2023 TOTAL DEPTH 9724 PERF.10170 - 20002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	77593	X	74520	-0-	-3073	-0-	218	1	63452	3	Y	9679	9670	0			87
							203	4	10647	9							
06	75090	X	64842	-0-	-10248	-0-	469	1	54331	3	Y	9024	9043	0			68
							116	4	9926	9							
07	77407	X	36967	-0-	-40440	-0-	289	1	30363	3	Y	5713	5742	0			39
							31	4	6284	9							
08	52080	X	26304	-0-	-25776	-0-	309	1	22290	3	Y	3358	3374	0			23
							11	4	3694	9							
09	59563	X	59563	-0-	-0-	-0-	854	1	52306	3	Y	5821	5796	0			48
							6403	9									
10	74498	X	74498	-0-	-0-	-0-	777	1	66251	3	Y	6791	6792	0			47
							7470	9									

LAVERNE 58-T2-12X1 XD WELL #: X204H RRCID -> 296172 COMPL. DATE 09/28/2023 TOTAL DEPTH 9405 PERF.10099 - 17427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	58528	X	38110	-0-	-20418	-0-	21	1	31509	3	Y	5864	5903	0			53
							130	4	6450	9							
06	56640	X	24565	-0-	-32075	-0-	124	1	19672	3	Y	4297	4318	0			32
							42	4	4727	9							
07	58528	X	51172	-0-	-7356	-0-	318	1	42437	3	Y	7615	7595	0			52
							40	4	8377	9							
08	56855	X	56855	-0-	-0-	-0-	574	1	47566	3	Y	7900	7899	0			53
							25	4	8690	9							
09	50041	X	50041	-0-	-0-	-0-	666	1	42497	3	Y	6253	6255	0			51
							6878	9									
10	51703	X	51703	-0-	-0-	-0-	495	1	44501	3	Y	6097	6106	0			42
							6707	9									

SHIRLEY 58-T2-12X13 XC WELL #: X203H RRCID -> 296215 COMPL. DATE 10/21/2023 TOTAL DEPTH 9424 PERF.10198 - 17729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	91946	X	57129	-0-	-34817	-0-	110	1	48484	3	Y	7611	7636	0			68
							163	4	8372	9							
06	88980	X	52154	-0-	-36826	-0-	279	1	42486	3	Y	8461	8465	0			64
							82	4	9307	9							
07	91946	X	56491	-0-	-35455	-0-	352	1	46679	3	Y	8560	8566	0			58
							44	4	9416	9							
08	55704	X	55704	-0-	-0-	-0-	558	1	46296	3	Y	8024	8028	0			54
							24	4	8826	9							
09	54090	X	54090	-0-	-0-	-0-	703	1	45311	3	Y	7342	7336	0			60
							8076	9									
10	40406	X	40406	-0-	-0-	-0-	379	1	34061	3	Y	5424	5446	0			38
							5966	9									

SHIRLEY 58-T2-12X13 G WELL #: W107H RRCID -> 296262 COMPL. DATE 10/21/2023 TOTAL DEPTH 9673 PERF.10082 - 17801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	114607	X	75221	-0-	-39386	-0-	139	1	61324	3	Y	12319	12335	0			111
							207	4	13551	9							
06	110910	X	46413	-0-	-64497	-0-	227	1	34781	3	Y	10291	10325	0			77
							85	4	11320	9							
07	114607	X	69360	-0-	-45247	-0-	431	1	57202	3	Y	10612	10617	0			72
							54	4	11673	9							
08	68270	X	68270	-0-	-0-	-0-	682	1	56516	3	Y	10039	10043	0			68
							29	4	11043	9							
09	67417	X	67417	-0-	-0-	-0-	871	1	56270	3	Y	9342	9333	0			77
							10276	9									
10	62434	X	58596	-0-	-3838	-0-	551	1	49334	3	Y	7919	7941	0			55
							8711	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
SHIRLEY 58-T2-12X13 H WELL #: W108H RRCID -> 296267 COMPL. DATE 10/21/2023 TOTAL DEPTH 9687 PERF.10108 - 17864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	108438	X	69538	-0-	-38900	-0-	126	1	55568	3	Y	12415	12430	0			111
							187	4	13657	9							
06	104940	X	62480	-0-	-42460	-0-	334	1	50526	3	Y	10475	10507	0			79
							97	4	11523	9							
07	108438	X	63595	-0-	-44843	-0-	390	1	51709	3	Y	10406	10414	0			71
							49	4	11447	9							
08	64213	X	64213	-0-	-0-	-0-	634	1	52541	3	Y	10010	10013	0			68
							27	4	11011	9							
09	61818	X	61818	-0-	-0-	-0-	790	1	50899	3	Y	9208	9200	0			76
							10129	9									
10	57879	X	57879	-0-	-0-	-0-	539	1	48246	3	Y	8267	8286	0			57
							9094	9									

SHIRLEY 58-T2-12X13 XD WELL #: X204H RRCID -> 296303 COMPL. DATE 10/21/2023 TOTAL DEPTH 9341 PERF.10203 - 17933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	78182	X	48372	-0-	-29810	-0-	80	1	38691	3	Y	8602	8607	0			77
							139	4	9462	9							
06	75660	X	60950	-0-	-14710	-0-	348	1	53077	3	Y	6767	6793	0			51
							81	4	7444	9							
07	78182	X	38810	-0-	-39372	-0-	237	1	31390	3	Y	6504	6511	0			44
							29	4	7154	9							
08	34100	X	31656	-0-	-2444	-0-	303	1	25287	3	Y	5502	5509	0			37
							14	4	6052	9							
09	33000	X	30813	-0-	-2187	-0-	385	1	24859	3	Y	5063	5058	0			42
							5569	9									
10	34100	X	32898	-0-	-1202	-0-	301	1	27144	3	Y	4957	4965	0			34
							5453	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	94891	X	41533	-0-	-53358	-0-	105	1	32475	3	Y	8082	8100	0			73
							63	4	8890	9							
06	91830	X	71466	-0-	-20364	-0-	394	1	60360	3	Y	9647	9647	0			73
							100	4	10612	9							
07	94891	X	60893	-0-	-33998	-0-	374	1	49650	3	Y	9838	9844	0			67
							47	4	10822	9							
08	59697	X	59697	-0-	-0-	-0-	591	1	49023	3	Y	9144	9149	0			62
							25	4	10058	9							
09	50979	X	50979	-0-	-0-	-0-	653	1	42059	3	Y	7515	7515	0			62
							8267	9									
10	51357	X	51357	-0-	-0-	-0-	476	1	42815	3	Y	7333	7344	0			51
							8066	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	698165	X	111811	-0-	-586354	-0-	129	1	102874	3	Y	7639	7610	0			69
							405	4	8403	9							
06	129750	X	119991	-0-	-9759	-0-	725	1	110695	3	Y	7586	7598	0			57
							226	4	8345	9							
07	134075	X	123416	-0-	-10659	-0-	862	1	114461	3	Y	7261	7268	0			50
							106	4	7987	9							
08	134075	X	110356	-0-	-23719	-0-	1231	1	102218	3	Y	6229	6237	0			42
							55	4	6852	9							
09	129750	X	47279	-0-	-82471	-0-	765	1	43590	3	Y	2658	2678	0			22
							2924	9									
10	134075	X	97765	-0-	-36310	-0-	1015	1	90808	3	Y	5402	5387	0			37
							5942	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CHEVY COLORADO 56-T2-20X17 WELL #: X103H RRCID -> 296578 COMPL. DATE 12/16/2023 TOTAL DEPTH 10087 PERF.10321 - 17498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	710392	X	111431	-0-		-598961	-0-		204	1	90745	3	Y	18339	18391	0			165
									309	4	20173	9							
06	91965	X	91965	-0-		-0-	-0-		486	1	75736	3	Y	14171	14229	0			107
									155	4	15588	9							
07	78181	X	78181	-0-		-0-	-0-		484	1	65003	3	Y	11487	11516	0			78
									58	4	12636	9							
08	71315	X	71315	-0-		-0-	-0-		703	1	59325	3	Y	10229	10238	0			69
									35	4	11252	9							
09	67740	X	38444	-0-		-29296	-0-		411	1	31903	3	Y	5573	5596	0			46
									6130	9									
10	89024	X	89024	-0-		-0-	-0-		835	1	74829	3	Y	12145	12107	0			84
									13360	9									

CHEVY COLORADO 56-T2-20X17 WELL #: X101H RRCID -> 296579 COMPL. DATE 12/13/2023 TOTAL DEPTH 10052 PERF.10329 - 17626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	552278	X	110719	-0-		-441559	-0-		202	1	90497	3	Y	17922	17924	0			161
									306	4	19714	9							
06	79034	X	79034	-0-		-0-	-0-		421	1	64730	3	Y	12487	12554	0			94
									147	4	13736	9							
07	99623	X	99623	-0-		-0-	-0-		632	1	83675	3	Y	13852	13852	0			94
									79	4	15237	9							
08	69998	X	64298	-0-		-5700	-0-		630	1	53696	3	Y	9036	9069	0			61
									32	4	9940	9							
09	67740	X	64280	-0-		-3460	-0-		833	1	52763	3	Y	9713	9694	0			80
									10684	9									
10	73460	X	73460	-0-		-0-	-0-		684	1	61230	3	Y	10496	10503	0			73
									11546	9									

CHEVY COLORADO 56-T2-20X17 WELL #: W101H RRCID -> 296580 COMPL. DATE 12/13/2023 TOTAL DEPTH 10315 PERF.10657 - 17889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	658517	X	83661	-0-		-574856	-0-		166	1	71896	3	Y	10324	10351	0			93
									243	4	11356	9							
06	74198	X	74198	-0-		-0-	-0-		426	1	64118	3	Y	8659	8687	0			65
									129	4	9525	9							
07	70148	X	70148	-0-		-0-	-0-		461	1	61049	3	Y	7801	7813	0			53
									57	4	8581	9							
08	69998	X	66114	-0-		-3884	-0-		695	1	57663	3	Y	7024	7030	0			47
									30	4	7726	9							
09	67740	X	61984	-0-		-5756	-0-		838	1	53979	3	Y	6515	6508	0			54
									7167	9									
10	69998	X	61551	-0-		-8447	-0-		599	1	53793	3	Y	6508	6517	0			45
									7159	9									

CHEVY COLORADO 56-T2-20X17 WELL #: W102H RRCID -> 296581 COMPL. DATE 12/16/2023 TOTAL DEPTH 10321 PERF.10597 - 17830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682497	X	88995	-0-		-593502	-0-		170	1	75344	3	Y	12024	12055	0			108
									255	4	13226	9							
06	73560	X	71281	-0-		-2279	-0-		390	1	60562	3	Y	9277	9315	0			70
									124	4	10205	9							
07	76012	X	68872	-0-		-7140	-0-		447	1	58910	3	Y	8599	8610	0			59
									56	4	9459	9							
08	76012	X	66624	-0-		-9388	-0-		687	1	57128	3	Y	7981	7986	0			54
									30	4	8779	9							
09	73560	X	62960	-0-		-10600	-0-		832	1	53439	3	Y	7899	7888	0			65
									8689	9									
10	76012	X	60265	-0-		-15747	-0-		561	1	50478	3	Y	8387	8394	0			58
									9226	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CHEVY COLORADO 56-T2-20X17 WELL #: W203H RRCID -> 296700 COMPL. DATE 12/16/2023 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10837 - 18145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	749428	X	170663	-0-	-578765	-0-	364	1	156834	3	Y	11758	11783	0			106
							531	4	12934	9							
*06	147480	X	138749	-0-	-8731	-0-	853	1	127935	3	Y	8822	8862	0			66
							257	4	9704	9							
*07	152396	X	130178	-0-	-22218	-0-	908	1	120233	3	Y	8112	8123	0			55
							114	4	8923	9							
*08	152396	X	118170	-0-	-34226	-0-	1306	1	108792	3	Y	7286	7292	0			49
							57	4	8015	9							
*09	147480	X	115859	-0-	-31621	-0-	1637	1	106240	3	Y	7256	7245	0			60
							7982	9									
*10	152396	X	101297	-0-	-51099	-0-	1037	1	93372	3	Y	6262	6279	0			43
							6888	9									

STATE PROPULSION 56-T2-17X8 H WELL #: W108H RRCID -> 296801 COMPL. DATE 02/05/2024 TOTAL DEPTH 10433 PERF.10632 - 20715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		135483	-0-	135483	734956	241	1	109226	3	Y	23309	23470	0			209
							376	4	25640	9							
06	SHUT IN		128058	-0-	128058	863014	677	1	105526	3	Y	19670	19731	0			148
							218	4	21637	9							
07	974305	X	111291	-0-	-863014	-0-	699	1	92722	3	Y	16165	16203	0			110
							88	4	17782	9							
08	103326	X	103326	-0-	-0-	-0-	1037	1	86314	3	Y	14482	14494	0			98
							45	4	15930	9							
09	87955	X	87955	-0-	-0-	-0-	1140	1	73631	3	Y	11985	11984	0			99
							13184	9									
10	83600	X	83600	-0-	-0-	-0-	785	1	70695	3	Y	11018	11041	0			76
							12120	9									

STATE PROPULSION 56-T2-17X8 J WELL #: W110H RRCID -> 296802 COMPL. DATE 02/05/2024 TOTAL DEPTH 10211 PERF.10437 - 20500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		112999	-0-	112999	432458	195	1	86561	3	Y	23594	23591	0			212
							290	4	25953	9							
06	SHUT IN		100321	-0-	100321	532779	505	1	77767	3	Y	19899	19961	0			150
							160	4	21889	9							
07	632415	X	99636	-0-	-532779	-0-	593	1	78634	3	Y	18486	18510	0			126
							74	4	20335	9							
08	93468	X	93468	-0-	-0-	-0-	890	1	73872	3	Y	16971	16983	0			114
							38	4	18668	9							
09	80688	X	80688	-0-	-0-	-0-	1004	1	64052	3	Y	14211	14208	0			117
							15632	9									
10	78523	X	75269	-0-	-3254	-0-	674	1	60328	3	Y	12970	12997	0			90
							14267	9									

CAMP STATE 56-T2-8X17 XB WELL #: X202H RRCID -> 296825 COMPL. DATE 02/10/2024 TOTAL DEPTH 9963 PERF.10525 - 17670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		45784	-0-	45784	75452	29	1	35663	3	Y	9049	8979	0			81
							138	4	9954	9							
06	SHUT IN		71064	-0-	71064	146516	366	1	54983	3	Y	14230	14204	0			107
							62	4	15653	9							
07	200557	X	54041	-0-	-146516	-0-	308	1	41967	3	Y	10666	10700	0			73
							33	4	11733	9							
08	75346	X	75346	-0-	-0-	-0-	708	1	58830	3	Y	14343	14319	0			97
							31	4	15777	9							
09	65827	X	65827	-0-	-0-	-0-	807	1	52169	3	Y	11683	11684	0			96
							12851	9									
10	64338	X	64338	-0-	-0-	-0-	569	1	51170	3	Y	11454	11471	0			79
							12599	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CAMP STATE 56-T2-8X17 A WELL #: W101H RRCID -> 296826 COMPL. DATE 02/10/2024 TOTAL DEPTH 10277 PERF.10366 - 17874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		78377	-0-	78377	415241	141	1	63209	3	Y	13461	13534	0			121
							220	4	14807	9							
06	SHUT IN		61115	-0-	61115	476356	323	1	49864	3	Y	9838	9885	0			74
							106	4	10822	9							
07	533182	X	56826	-0-	-476356	-0-	355	1	46888	3	Y	8672	8687	0			59
							44	4	9539	9							
08	84165	X	49006	-0-	-35159	-0-	486	1	40297	3	Y	7456	7465	0			50
							21	4	8202	9							
09	81450	X	43252	-0-	-38198	-0-	554	1	35744	3	Y	6322	6320	0			52
							6954	9									
10	84165	X	41188	-0-	-42977	-0-	376	1	33848	3	Y	6331	6339	0			44
							6964	9									

CAMP STATE 56-T2-8X17 O WELL #: W115H RRCID -> 296833 COMPL. DATE 02/10/2024 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10258 - 17683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		72134	-0-	72134	342775	114	1	56018	3	Y	14358	14438	0			129
							208	4	15794	9							
06	SHUT IN		70515	-0-	70515	413290	362	1	55706	3	Y	13032	13063	0			98
							112	4	14335	9							
07	483434	X	70144	-0-	-413290	-0-	427	1	56598	3	Y	11877	11894	0			81
							54	4	13065	9							
08	66650	X	61769	-0-	-4881	-0-	597	1	49535	3	Y	10555	10565	0			71
							26	4	11611	9							
09	64500	X	55126	-0-	-9374	-0-	687	1	44486	3	Y	9048	9045	0			74
							9953	9									
10	66650	X	51717	-0-	-14933	-0-	462	1	41608	3	Y	8770	8783	0			61
							9647	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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		74854	-0-	74854	390254	125	1	56972	3	Y	15953	16042	0			143
							209	4	17548	9							
06	SHUT IN		59095	-0-	59095	449349	301	1	45947	3	Y	11600	11656	0			87
							87	4	12760	9							
07	506117	X	56768	-0-	-449349	-0-	341	1	45086	3	Y	10271	10288	0			70
							43	4	11298	9							
08	49773	X	49773	-0-	-0-	-0-	480	1	39844	3	Y	8571	8583	0			58
							21	4	9428	9							
09	43439	X	43439	-0-	-0-	-0-	541	1	34890	3	Y	7280	7278	0			60
							8008	9									
10	44299	X	41327	-0-	-2972	-0-	370	1	33317	3	Y	6945	6957	0			48
							7640	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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	897509	X	117134	-0-	-780375	-0-	240	1	96325	3	Y	18410	18454	0			165
							318	4	20251	9							
06	108781	X	108781	-0-	-0-	-0-	595	1	90819	3	Y	15623	15670	0			118
							182	4	17185	9							
07	95603	X	95603	-0-	-0-	-0-	609	1	80447	3	Y	13155	13183	0			90
							76	4	14471	9							
08	91822	X	86097	-0-	-5725	-0-	875	1	72592	3	Y	11447	11460	0			77
							38	4	12592	9							
09	88860	X	48416	-0-	-40444	-0-	607	1	41025	3	Y	6167	6193	0			51
							6784	9									
10	91822	X	78394	-0-	-13428	-0-	735	1	65874	3	Y	10714	10691	0			74
							11785	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
05	SHUT IN		131653	-0-		131653	681810	243	1	100111	3	Y	28157	28238	0			253
								326	4	30973	9							
06	SHUT IN		129149	-0-		129149	810959	653	1	100729	3	Y	25052	25116	0			189
								210	4	27557	9							
07	916652	X	105693	-0-		-810959	-0-	629	1	83121	3	Y	19876	19929	0			136
								79	4	21864	9							
08	84165	X	78502	-0-		-5663	-0-	724	1	61553	3	Y	14719	14756	0			99
								34	4	16191	9							
09	81450	X	45534	-0-		-35916	-0-	531	1	34645	3	Y	9416	9438	0			77
								10358	9									
10	84165	X	57250	-0-		-26915	-0-	486	1	43553	3	Y	12010	12004	0			83
								13211	9									

GRETCHEN NORTHRUP 56-T2-42 WELL #: W207H RRCID -> 297037 COMPL. DATE 02/15/2024 TOTAL DEPTH 10623 PERF.10683 - 15532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		77273	-0-		77273	309309	69570	3	116	4	Y	6897	6941	0			365
								7587	9									
06	SHUT IN		82569	-0-		82569	391878	75028	3	93	4	Y	6771	6724	0			412
								7448	9									
07	470939	X	79061	-0-		-391878	-0-	70838	3	84	4	Y	7399	7423	0			388
								8139	9									
08	74772	X	72807	-0-		-1965	-0-	66273	3	102	4	Y	5847	5827	0			408
								6432	9									
09	72360	X	66082	-0-		-6278	-0-	60157	3	26	4	Y	5363	5367	0			404
								5899	9									
10	74772	X	64878	-0-		-9894	-0-	59116	3	12	4	Y	5227	5207	0			424
								5750	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
05	SHUT IN		128164	-0-		128164	510625	230	1	101325	3	Y	23869	23959	0			214
								353	4	26256	9							
06	SHUT IN		123786	-0-		123786	634411	637	1	99202	3	Y	21588	21640	0			162
								200	4	23747	9							
07	760220	X	125809	-0-		-634411	-0-	778	1	102856	3	Y	20070	20095	0			137
								98	4	22077	9							
08	107256	X	107256	-0-		-0-	-0-	1061	1	88200	3	Y	16317	16344	0			110
								46	4	17949	9							
09	85652	X	85652	-0-		-0-	-0-	1088	1	69910	3	Y	13322	13322	0			110
								14654	9									
10	82127	X	82127	-0-		-0-	-0-	746	1	67132	3	Y	12954	12974	0			90
								14249	9									

CAMP STATE 56-T2-8X17 B WELL #: W102H RRCID -> 297065 COMPL. DATE 06/13/2023 TOTAL DEPTH 10309 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
05	SHUT IN		99474	-0-		99474	446514	171	1	78381	3	Y	18772	18822	0			168
								273	4	20649	9							
06	SHUT IN		77196	-0-		77196	523710	401	1	61284	3	Y	13992	14055	0			105
								120	4	15391	9							
07	SHUT IN		70187	-0-		70187	593897	426	1	56548	3	Y	11964	11987	0			82
								53	4	13160	9							
08	SHUT IN		67217	-0-		67217	661114	657	1	54540	3	Y	10902	10910	0			74
								28	4	11992	9							
09	SHUT IN		58717	-0-		58717	719831	742	1	47963	3	Y	9102	9101	0			75
								10012	9									
10	SHUT IN		56389	-0-		56389	776220	514	1	46200	3	Y	8795	8809	0			61
								9675	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		114174	-0-	114174	426921	209	1	90729	3	Y	20848	20778	0	187
							303	4	22933	9					
06	SHUT IN		122925	-0-	122925	549846	648	1	98984	3	Y	20995	21024	0	158
							198	4	23095	9					
07	657542	X	107696	-0-	-549846	-0-	665	1	88197	3	Y	17048	17090	0	116
							81	4	18753	9					
08	102893	X	102893	-0-	-0-	-0-	1022	1	84555	3	Y	15703	15713	0	106
							43	4	17273	9					
09	99696	X	99696	-0-	-0-	-0-	1271	1	81586	3	Y	15308	15288	0	126
							16839	9							
10	93961	X	88322	-0-	-5639	-0-	814	1	72945	3	Y	13239	13273	0	92
							14563	9							

STATE AJAX 56-T2-15X10 N WELL #: W114H RRCID -> 297314 COMPL. DATE 03/29/2024 TOTAL DEPTH 10343 PERF.10612 - 18246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		87895	-0-	87895	241781	158	1	63994	3	N	21346	21413	0	192
							262	4	23481	9					
06	SHUT IN		108904	-0-	108904	350685	518	1	79494	3	N	26122	26117	0	197
							158	4	28734	9					
07	SHUT IN		109516	-0-	109516	460201	629	1	83463	3	N	23042	23082	1	157
							78	4	25346	9					
08	SHUT IN		92533	-0-	92533	552734	856	1	71159	3	N	18620	18651	0	126
							36	4	20482	9					
*09	631143	X	78409	-0-	-552734	-0-	953	1	60668	3	N	15262	15262	0	126
							16788	9							
*10	145390	X	70007	-0-	-75383	-0-	606	1	54550	3	N	13501	13534	0	93
							14851	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		136547	-0-	136547	367905	258	1	118334	3	N	15886	16181	0	143
							480	4	17475	9					
06	SHUT IN		109050	-0-	109050	476955	547	1	83561	3	N	22524	22497	0	170
							166	4	24776	9					
07	SHUT IN		103408	-0-	103408	580363	612	1	80991	3	N	19752	19787	0	135
							78	4	21727	9					
08	SHUT IN		77354	-0-	77354	657717	722	1	60753	3	N	14405	14443	0	97
							33	4	15846	9					
*09	720146	X	62429	-0-	-657717	-0-	771	1	49821	3	N	10761	10769	0	89
							11837	9							
*10	253115	X	65052	-0-	-188063	-0-	580	1	52140	3	N	11211	11222	0	78
							12332	9							

STATE AJAX 56-T2-15X10 C WELL #: W103H RRCID -> 297339 COMPL. DATE 11/06/2023 TOTAL DEPTH 10544 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		169907	-0-	169907	398434	336	1	132391	3	N	33401	33472	0	300
							439	4	36741	9					
06	SHUT IN		127513	-0-	127513	525947	643	1	97621	3	N	26416	26517	0	199
							191	4	29058	9					
07	SHUT IN		94879	-0-	94879	620826	574	1	75930	3	N	16638	16724	0	113
							73	4	18302	9					
08	SHUT IN		79376	-0-	79376	700202	774	1	64205	3	N	13058	13083	0	88
							33	4	14364	9					
09	SHUT IN		60385	-0-	60385	760587	810	1	51696	3	N	7163	7192	0	59
							7879	9							
10	SHUT IN		66177	-0-	66177	826764	596	1	53631	3	N	10864	10848	0	75
							11950	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE AJAX 56-T2-15X10 XB WELL #: X202H RRCID -> 297340 COMPL. DATE 10/11/2023 TOTAL DEPTH 10195 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	102735	-0-	102735	242025	245	1	77794	3	N	22232	22221	0			199
						241	4	24455	9							
06	SHUT IN	98130	-0-	98130	340155	503	1	77038	3	N	18580	18639	0			140
						151	4	20438	9							
07	SHUT IN	97255	-0-	97255	437410	568	1	75598	3	N	19109	19119	0			130
						69	4	21020	9							
08	SHUT IN	89282	-0-	89282	526692	838	1	69597	3	N	17102	17117	0			115
						35	4	18812	9							
09	SHUT IN	77254	-0-	77254	603946	952	1	60569	3	N	14303	14300	0			118
						15733	9									
10	SHUT IN	79852	-0-	79852	683798	623	1	55936	3	N	21175	21146	0			147
						23293	9									

STATE AJAX 56-T2-15X10 H WELL #: W108H RRCID -> 297341 COMPL. DATE 01/07/2024 TOTAL DEPTH 10599 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	156636	-0-	156636	449122	296	1	119637	3	N	32934	33225	0			296
						476	4	36227	9							
06	SHUT IN	129476	-0-	129476	578598	641	1	98271	3	N	27603	27691	0			208
						201	4	30363	9							
07	SHUT IN	102721	-0-	102721	681319	599	1	79362	3	N	20622	20689	0			141
						76	4	22684	9							
08	SHUT IN	76981	-0-	76981	758300	696	1	58557	3	N	16088	16120	0			109
						31	4	17697	9							
09	SHUT IN	43644	-0-	43644	801944	459	1	29410	3	N	12523	12529	0			103
						13775	9									
10	SHUT IN	59624	-0-	59624	861568	510	1	45786	3	N	12116	12135	0			84
						13328	9									

STATE AJAX 56-T2-15X10 J WELL #: W110H RRCID -> 297347 COMPL. DATE 10/27/2023 TOTAL DEPTH 10368 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	110259	-0-	110259	327726	234	1	82778	3	N	24476	24626	0			220
						323	4	26924	9							
06	SHUT IN	107715	-0-	107715	435441	526	1	81123	3	N	23557	23600	0			177
						153	4	25913	9							
07	SHUT IN	79891	-0-	79891	515332	454	1	60137	3	N	17493	17551	0			119
						58	4	19242	9							
08	SHUT IN	63343	-0-	63343	578675	575	1	47892	3	N	13501	13529	0			91
						25	4	14851	9							
09	SHUT IN	45990	-0-	45990	624665	569	1	35118	3	N	9366	9380	0			77
						10303	9									
10	SHUT IN	46291	-0-	46291	670956	396	1	35621	3	N	9340	9352	0			65
						10274	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	83121	-0-	83121	256576	241	1	44305	3	N	34988	35230	0			314
						88	4	38487	9							
06	SHUT IN	121587	-0-	121587	378163	601	1	91982	3	N	26197	26314	0			197
						187	4	28817	9							
07	SHUT IN	95887	-0-	95887	474050	569	1	75390	3	N	18050	18124	0			123
						73	4	19855	9							
08	SHUT IN	76228	-0-	76228	550278	718	1	60297	3	N	13801	13831	0			93
						32	4	15181	9							
*09	605794 X	55516	-0-	-550278	-0-	652	1	42366	3	N	11362	11362	0			93
						12498	9									
*10	232221 X	52306	-0-	-179915	-0-	453	1	40805	3	N	10044	10067	0			70
						11048	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE AJAX 56-T2-15X10 XC WELL #: X203H RRCID -> 297484 COMPL. DATE 12/12/2023 TOTAL DEPTH 10206 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
05	SHUT IN		151932	-0-		151932	297018	211	1	119776	3	N	28622	28595	0			257
								461	4	31484	9							
06	SHUT IN		105706	-0-		105706	402724	493	1	75670	3	N	26722	26778	0			201
								149	4	29394	9							
07	SHUT IN		126574	-0-		126574	529298	693	1	92097	3	N	30634	30626	0			209
								87	4	33697	9							
08	SHUT IN		103070	-0-		103070	632368	967	1	81151	3	N	19008	19089	0			128
								43	4	20909	9							
09	SHUT IN		76912	-0-		76912	709280	938	1	60548	3	N	14024	14037	0			115
								15426	9									
10	SHUT IN		68499	-0-		68499	777779	607	1	54567	3	N	12114	12145	0			84
								13325	9									

GRETCHEN NORTHRUP 56-T2-42 WELL #: W201H RRCID -> 297485 COMPL. DATE 02/15/2024 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10924 - 15807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		110887	-0-		110887	403196	98136	3	138	4	Y	11466	11481	0			606
								12613	9									
06	SHUT IN		94151	-0-		94151	497347	84245	3	107	4	Y	8908	8972	0			542
								9799	9									
07	584799	X	87452	-0-		-497347	-0-	78668	3	93	4	Y	7901	8029	0			414
								8691	9									
08	83049	X	80819	-0-		-2230	-0-	72090	3	110	4	Y	7835	7702	0			547
								8619	9									
09	80370	X	72326	-0-		-8044	-0-	64489	3	28	4	Y	7099	7111	0			535
								7809	9									
10	83049	X	70993	-0-		-12056	-0-	63172	3	13	4	Y	7098	7057	0			576
								7808	9									

STATE AJAX 56-T2-15X10 XD WELL #: X204H RRCID -> 297486 COMPL. DATE 12/03/2023 TOTAL DEPTH 10224 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
05	SHUT IN		125770	-0-		125770	269031	220	1	97315	3	N	25294	25316	0			227
								412	4	27823	9							
06	SHUT IN		115912	-0-		115912	384943	589	1	89987	3	N	22873	22928	0			172
								176	4	25160	9							
07	SHUT IN		115344	-0-		115344	500287	686	1	90891	3	N	21527	21552	0			147
								87	4	23680	9							
08	SHUT IN		91431	-0-		91431	591718	855	1	71986	3	N	16865	16898	0			114
								38	4	18552	9							
09	SHUT IN		84276	-0-		84276	675994	1041	1	66586	3	N	15135	15124	0			125
								16649	9									
10	SHUT IN		75855	-0-		75855	751849	672	1	60435	3	N	13407	13439	0			93
								14748	9									

STATE PROJECTS 57-T2-47X35 J WELL #: W110H RRCID -> 297592 COMPL. DATE 09/29/2023 TOTAL DEPTH 9995 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
05	SHUT IN		134880	-0-		134880	187182	166	1	103503	3	N	28009	27863	0			251
								401	4	30810	9							
06	SHUT IN		160103	-0-		160103	347285	796	1	123858	3	N	32040	32050	0			241
								205	4	35244	9							
07	SHUT IN		143373	-0-		143373	490658	862	1	114048	3	N	25779	25844	0			176
								106	4	28357	9							
08	SHUT IN		153670	-0-		153670	644328	1491	1	123127	3	N	26356	26354	0			178
								60	4	28992	9							
09	SHUT IN		79787	-0-		79787	724115	890	1	51562	3	N	24850	24824	0			204
								27335	9									
10	SHUT IN		138131	-0-		138131	862246	1262	1	113958	3	N	20828	20888	0			144
								22911	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE PROJECTS 57-T2-47X35 XC WELL #: X203H RRCID -> 297604 COMPL. DATE 10/10/2023 TOTAL DEPTH 9817 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT	IN	64020	-0-	64020	87596	156	1	50670	3	N	11847	11782	0			106
							162	4	13032	9							
06	SHUT	IN	102651	-0-	102651	190247	535	1	83084	3	N	17147	17124	0			129
							170	4	18862	9							
07	SHUT	IN	102531	-0-	102531	292778	641	1	84609	3	N	15637	15659	0			107
							80	4	17201	9							
08	SHUT	IN	85676	-0-	85676	378454	864	1	71715	3	N	11873	11900	0			80
							37	4	13060	9							
09	SHUT	IN	70351	-0-	70351	448805	918	1	58733	3	N	9727	9727	0			80
							10700	9									
10	SHUT	IN	74281	-0-	74281	523086	705	1	63207	3	N	9426	9441	0			65
							10369	9									

STATE PROJECTS 57-T2-47X35 XD WELL #: X204H RRCID -> 297605 COMPL. DATE 10/24/2023 TOTAL DEPTH 9859 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT	IN	53788	-0-	53788	69347	103	1	43873	3	N	8813	8758	0			79
							118	4	9694	9							
06	SHUT	IN	48976	-0-	48976	118323	259	1	40281	3	N	7614	7636	0			57
							61	4	8375	9							
07	SHUT	IN	21846	-0-	21846	140169	123	1	16677	3	N	4576	4602	0			31
							12	4	5034	9							
08	SHUT	IN	50449	-0-	50449	190618	488	1	40356	3	N	8714	8686	0			59
							20	4	9585	9							
09	SHUT	IN	36678	-0-	36678	227296	393	1	27300	3	N	8168	8160	0			67
							8985	9									
10	SHUT	IN	58337	-0-	58337	285633	543	1	48766	3	N	8207	8217	0			57
							9028	9									

STATE BARLOW 57-T2-47X35 C WELL #: W103H RRCID -> 297609 COMPL. DATE 09/27/2023 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
05	SHUT	IN	227651	-0-	227651	288925	388	1	180709	3	N	41730	41470	0			374
							651	4	45903	9							
06	SHUT	IN	205410	-0-	205410	494335	1073	1	165545	3	N	35013	35123	0			264
							278	4	38514	9							
07	SHUT	IN	215983	-0-	215983	710318	1338	1	179037	3	N	32214	32258	0			220
							173	4	35435	9							
08	SHUT	IN	195669	-0-	195669	905987	1973	1	163795	3	N	27105	27142	0			183
							85	4	29816	9							
09	SHUT	IN	161422	-0-	161422	1067409	2045	1	135263	3	N	21922	21925	0			180
							24114	9									
10	SHUT	IN	162675	-0-	162675	1230084	1563	1	140829	3	N	18439	18491	0			128
							20283	9									

STATE BARLOW 57-T2-47X35 N WELL #: W114H RRCID -> 297610 COMPL. DATE 09/18/2023 TOTAL DEPTH 9932 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT	IN	167957	-0-	167957	216102	234	1	127929	3	N	35755	35538	0			321
							463	4	39331	9							
06	SHUT	IN	186662	-0-	186662	402764	932	1	144229	3	N	37504	37543	0			282
							247	4	41254	9							
07	SHUT	IN	185227	-0-	185227	587991	1115	1	149106	3	N	31693	31759	0			216
							144	4	34862	9							
08	SHUT	IN	170269	-0-	170269	758260	1657	1	137522	3	N	28199	28225	0			190
							71	4	31019	9							
09	SHUT	IN	182537	-0-	182537	940797	2541	1	152779	3	N	24743	24729	0			204
							27217	9									
10	SHUT	IN	185460	-0-	185460	1126257	1758	1	157981	3	N	23383	23425	0			162
							25721	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE BARLOW 57-T2-47X35 XB WELL #: X202H RRCID -> 297611 COMPL. DATE 09/08/2023 TOTAL DEPTH 9763 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
05	SHUT IN		67078	-0-	67078	67078	120	1	54736	3	N	10957	10859	0			98
							169	4	12053	9							
06	SHUT IN		72281	-0-	72281	139359	381	1	59286	3	N	11357	11370	0			85
							121	4	12493	9							
07	SHUT IN		79558	-0-	79558	218917	497	1	66151	3	N	11680	11685	0			80
							62	4	12848	9							
08	SHUT IN		93110	-0-	93110	312027	952	1	78655	3	N	12238	12235	0			83
							41	4	13462	9							
09	SHUT IN		68872	-0-	68872	380899	935	1	58555	3	N	8529	8542	0			70
							9382	9									
10	SHUT IN		46793	-0-	46793	427692	445	1	39837	3	N	5919	5948	0			41
							6511	9									

STATE AL OLSON 57-T1-6X43 BH WELL #: W208H RRCID -> 297667 COMPL. DATE 12/16/2023 TOTAL DEPTH 9977 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
05	SHUT IN		64924	-0-	64924	64924	242	1	57051	3	N	6835	6774	0			61
							112	4	7519	9							
06	SHUT IN		107697	-0-	107697	172621	599	1	95045	3	N	10772	10752	0			81
							204	4	11849	9							
07	SHUT IN		101354	-0-	101354	273975	659	1	89747	3	N	9880	9894	0			67
							80	4	10868	9							
08	SHUT IN		140766	-0-	140766	414741	1500	1	125250	3	N	12684	12665	0			86
							64	4	13952	9							
09	SHUT IN		103027	-0-	103027	517768	1412	1	91914	3	N	8819	8832	0			73
							9701	9									
10	SHUT IN		116141	-0-	116141	633909	1167	1	104557	3	N	9470	9477	0			66
							10417	9									

RIO STATE 57-T2-34X27 A WELL #: W101H RRCID -> 297821 COMPL. DATE 11/15/2023 TOTAL DEPTH 9812 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
05	SHUT IN		84812	-0-	84812	84812	384	1	70980	3	N	12099	11990	0			109
							139	4	13309	9							
06	SHUT IN		184855	-0-	184855	269667	981	1	155880	3	N	25147	25067	0			189
							332	4	27662	9							
07	SHUT IN		193557	-0-	193557	463224	1258	1	166508	3	N	23305	23335	0			159
							155	4	25636	9							
08	SHUT IN		80348	-0-	80348	543572	831	1	68800	3	N	9706	9800	0			65
							40	4	10677	9							
09	SHUT IN		162457	-0-	162457	706029	2252	1	143322	3	N	15348	15287	0			126
							16883	9									
10	SHUT IN		129737	-0-	129737	835766	1291	1	116157	3	N	11172	11221	0			77
							12289	9									

DEERE 57-T2-5X44 YA WELL #: X101H RRCID -> 297831 COMPL. DATE 12/07/2023 TOTAL DEPTH 9591 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
05	SHUT IN		119889	-0-	119889	119889	437	1	94173	3	N	22812	22607	0			205
							186	4	25093	9							
06	SHUT IN		243226	-0-	243226	363115	1221	1	185907	3	N	50667	50491	0			381
							364	4	55734	9							
07	SHUT IN		162912	-0-	162912	526027	952	1	127578	3	N	31156	31325	0			212
							110	4	34272	9							
08	SHUT IN		189882	-0-	189882	715909	1835	1	152624	3	N	32131	32126	0			217
							79	4	35344	9							
09	SHUT IN		148136	-0-	148136	864045	1945	1	123343	3	N	20771	20817	0			171
							22848	9									
10	SHUT IN		148297	-0-	148297	1012342	1409	1	127011	3	N	18070	18116	0			125
							19877	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
RIO STATE 57-T2-34X27 BB WELL #: W202H RRCID -> 297836 COMPL. DATE 10/29/2023 TOTAL DEPTH 10207 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT	IN	99715	-0-	99715	99715	480	1	89158	3	N	9003	8922	0			81
							174	4	9903	9							
06	SHUT	IN	199928	-0-	199928	299643	1218	1	181489	3	N	15319	15285	0			115
							370	4	16851	9							
07	SHUT	IN	230689	-0-	230689	530332	1602	1	212417	3	N	14977	14990	0			102
							195	4	16475	9							
08	SHUT	IN	200889	-0-	200889	731221	2243	1	185692	3	N	11689	11712	0			79
							96	4	12858	9							
09	SHUT	IN	228209	-0-	228209	959430	3347	1	213085	3	N	10706	10697	0			88
							11777	9									
10	SHUT	IN	168157	-0-	168157	1127587	1757	1	158269	3	N	7392	7429	0			51
							8131	9									

RIO STATE 57-T2-34X27 N WELL #: W114H RRCID -> 297837 COMPL. DATE 10/20/2023 TOTAL DEPTH 9868 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT	IN	84377	-0-	84377	84377	373	1	69013	3	N	13505	13384	0			121
							135	4	14856	9							
06	SHUT	IN	205720	-0-	205720	290097	1125	1	168383	3	N	32679	32554	0			246
							265	4	35947	9							
07	SHUT	IN	197892	-0-	197892	487989	1244	1	165399	3	N	28268	28321	0			193
							154	4	31095	9							
08	SHUT	IN	185364	-0-	185364	673353	1898	1	157094	3	N	23903	23935	0			161
							79	4	26293	9							
09	SHUT	IN	158455	-0-	158455	831808	2138	1	136878	3	N	17672	17688	0			145
							19439	9									
10	SHUT	IN	150999	-0-	150999	982807	1481	1	132761	3	N	15234	15274	0			105
							16757	9									

DEERE 57-T2-5X44 B WELL #: W102H RRCID -> 297842 COMPL. DATE 01/03/2024 TOTAL DEPTH 9791 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT	IN	118355	-0-	118355	118355	417	1	93059	3	N	22451	22250	0			201
							183	4	24696	9							
06	SHUT	IN	194104	-0-	194104	312459	1012	1	150268	3	N	38667	38577	0			291
							290	4	42534	9							
07	SHUT	IN	141154	-0-	141154	453613	823	1	110699	3	N	26845	26953	0			183
							102	4	29530	9							
08	SHUT	IN	155556	-0-	155556	609169	1518	1	126449	3	N	25021	25035	0			169
							66	4	27523	9							
09	SHUT	IN	110682	-0-	110682	719851	1427	1	91325	3	N	16300	16335	0			134
							17930	9									
10	SHUT	IN	106840	-0-	106840	826691	998	1	89892	3	N	14500	14534	0			100
							15950	9									

DEERE 57-T2-5X44 BA WELL #: W201H RRCID -> 297848 COMPL. DATE 12/26/2023 TOTAL DEPTH 10031 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT	IN	81670	-0-	81670	81670	294	1	69100	3	N	11036	10937	0			99
							136	4	12140	9							
06	SHUT	IN	126207	-0-	126207	207877	665	1	105663	3	N	17871	17835	0			135
							221	4	19658	9							
07	SHUT	IN	91001	-0-	91001	298878	562	1	77387	3	N	11809	11863	0			81
							62	4	12990	9							
08	SHUT	IN	145531	-0-	145531	444409	1512	1	125700	3	N	16594	16563	0			112
							66	4	18253	9							
09	SHUT	IN	114991	-0-	114991	559400	1566	1	100661	3	N	11604	11621	0			95
							12764	9									
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	559400					N	NO RPT					95

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DEERE 57-T2-5X44 BB WELL #: W202H RRCID -> 297849 COMPL. DATE 02/08/2024 TOTAL DEPTH 10072 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
05	SHUT IN		30316	-0-	30316	30316	139	1	25604	3	N	4108	4071	0			37
							54	4	4519	9							
06	SHUT IN		148085	-0-	148085	178401	816	1	125869	3	N	19241	19133	0			145
							235	4	21165	9							
07	SHUT IN		76506	-0-	76506	254907	454	1	64967	3	N	10026	10103	0			68
							56	4	11029	9							
08	SHUT IN		178263	-0-	178263	433170	1849	1	153815	3	N	20472	20402	0			138
							80	4	22519	9							
09	SHUT IN		135458	-0-	135458	568628	1860	1	118773	3	N	13477	13504	0			111
							14825	9									
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	568628					N	NO RPT					111

DEERE 57-T2-5X44 BF WELL #: W206H RRCID -> 297850 COMPL. DATE 01/29/2024 TOTAL DEPTH 10091 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
05	SHUT IN		35616	-0-	35616	35616	164	1	29996	3	N	4902	4858	0			44
							64	4	5392	9							
06	SHUT IN		134457	-0-	134457	170073	737	1	114637	3	N	17151	17066	0			129
							217	4	18866	9							
07	SHUT IN		101704	-0-	101704	271777	634	1	86882	3	N	12818	12860	0			87
							88	4	14100	9							
08	SHUT IN		157456	-0-	157456	429233	1646	1	136241	3	N	17725	17692	0			120
							71	4	19498	9							
09	SHUT IN		134838	-0-	134838	564071	1857	1	118751	3	N	12936	12950	0			106
							14230	9									
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	564071					N	NO RPT					106

RIO STATE 57-T2-34X27 B WELL #: W102H RRCID -> 297870 COMPL. DATE 11/06/2023 TOTAL DEPTH 9831 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
05	SHUT IN		89091	-0-	89091	89091	404	1	75150	3	N	12173	12064	0			109
							147	4	13390	9							
06	SHUT IN		176097	-0-	176097	265188	989	1	148968	3	N	23556	23488	0			177
							228	4	25912	9							
07	SHUT IN		168807	-0-	168807	433995	1097	1	144782	3	N	20726	20762	0			141
							129	4	22799	9							
08	SHUT IN		140192	-0-	140192	574187	1468	1	120460	3	N	16551	16580	0			112
							58	4	18206	9							
09	SHUT IN		135359	-0-	135359	709546	1824	1	118045	3	N	14082	14078	0			116
							15490	9									
10	SHUT IN		132626	-0-	132626	842172	1300	1	117018	3	N	13007	13033	0			90
							14308	9									

DEERE 57-T2-5X44 F WELL #: W106H RRCID -> 297889 COMPL. DATE 01/20/2024 TOTAL DEPTH 9807 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
05	SHUT IN		62579	-0-	62579	62579	264	1	48679	3	N	12305	12195	0			110
							100	4	13536	9							
06	SHUT IN		253446	-0-	253446	316025	1261	1	194910	3	N	51751	51471	0			390
							349	4	56926	9							
07	SHUT IN		161942	-0-	161942	477967	922	1	124557	3	N	33031	33196	0			225
							129	4	36334	9							
08	SHUT IN		208252	-0-	208252	686219	1966	1	163233	3	N	39062	39024	0			263
							85	4	42968	9							
09	SHUT IN		154641	-0-	154641	840860	1942	1	124542	3	N	25597	25649	0			211
							28157	9									
10	SHUT IN		128631	-0-	128631	969491	1170	1	105416	3	N	20041	20113	0			139
							22045	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DEERE 57-T2-5X44 C WELL #: W103H RRCID -> 297914 COMPL. DATE 01/09/2024 TOTAL DEPTH 9809 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
05	SHUT	IN	53640	-0-		53640	53640	226	1	41720	3	N	10550	10455	0			95
								89	4	11605	9							
06	SHUT	IN	222722	-0-		222722	276362	1112	1	172095	3	N	44726	44484	0			337
								316	4	49199	9							
07	SHUT	IN	141714	-0-		141714	418076	823	1	110881	3	N	27178	27330	0			185
								114	4	29896	9							
08	SHUT	IN	169528	-0-		169528	587604	1646	1	136716	3	N	28268	28262	0			191
								71	4	31095	9							
09	SHUT	IN	116931	-0-		116931	704535	1531	1	97611	3	N	16172	16230	0			133
								17789	9									
10	SHUT	IN	93070	-0-		93070	797605	878	1	79123	3	N	11881	11932	0			82
								13069	9									

DEERE 57-T2-5X44 H WELL #: W108H RRCID -> 297916 COMPL. DATE 12/29/2023 TOTAL DEPTH 9856 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
05	SHUT	IN	9249	-0-		9249	9249	20	1	6330	3	N	2624	2600	0			24
								13	4	2886	9							
06	SHUT	IN	202953	-0-		202953	212202	1005	1	156079	3	N	41441	41153	0			312
								284	4	45585	9							
07	SHUT	IN	122253	-0-		122253	334455	741	1	94676	3	N	24312	24458	0			166
								93	4	26743	9							
08	SHUT	IN	147209	-0-		147209	481664	1376	1	114429	3	N	28495	28469	0			192
								59	4	31345	9							
09	SHUT	IN	104891	-0-		104891	586555	1337	1	84611	3	N	17221	17271	0			142
								18943	9									
*10	SHUT	IN	89553	-0-		89553	676108	802	1	72317	3	N	14940	14571	0	410	6	101
								16434	9									

DEERE 57-T2-5X44 YC WELL #: X103H RRCID -> 297917 COMPL. DATE 12/15/2023 TOTAL DEPTH 9628 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
05	SHUT	IN	8744	-0-		8744	8744	18	1	6516	3	N	1997	1979	0			18
								13	4	2197	9							
06	SHUT	IN	200855	-0-		200855	209599	996	1	155341	3	N	40178	39894	0			302
								322	4	44196	9							
07	SHUT	IN	234713	-0-		234713	444312	1372	1	179232	3	N	49032	49000	0			334
								174	4	53935	9							
08	SHUT	IN	227372	-0-		227372	671684	2076	1	172631	3	N	47795	47807	0			322
								90	4	52575	9							
09	SHUT	IN	181296	-0-		181296	852980	2175	1	141025	3	N	34633	34670	0			285
								38096	9									
10	SHUT	IN	176109	-0-		176109	1029089	1577	1	142196	3	N	29396	29478	0			203
								32336	9									

DEERE 57-T2-5X44 BH WELL #: W208H RRCID -> 297918 COMPL. DATE 01/10/2024 TOTAL DEPTH 10137 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
05	SHUT	IN	8039	-0-		8039	8039	21	1	7670	3	N	303	300	0			3
								15	4	333	9							
06	SHUT	IN	178675	-0-		178675	186714	952	1	149294	3	N	25558	25369	0			192
								315	4	28114	9							
07	SHUT	IN	214650	-0-		214650	401364	1374	1	180133	3	N	29974	29962	0			204
								172	4	32971	9							
08	SHUT	IN	226560	-0-		226560	627924	2293	1	189882	3	N	31169	31163	0			210
								99	4	34286	9							
09	SHUT	IN	193407	-0-		193407	821331	2549	1	163302	3	N	25051	25055	0			206
								27556	9									
10	SHUT	IN	187861	-0-		187861	1009192	1788	1	160871	3	N	22911	22958	0			159
								25202	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
RIO STATE 57-T2-34X27 O WELL #: W115H RRCID -> 297940 COMPL. DATE 11/23/2023 TOTAL DEPTH 9848 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
05	SHUT IN		60548	-0-		60548	60548	269	1	49850	3	N	9392	9308	0			84
								98	4	10331	9							
06	SHUT IN		129832	-0-		129832	190380	715	1	106819	3	N	20125	20058	0			151
								160	4	22138	9							
07	SHUT IN		157424	-0-		157424	347804	980	1	130456	3	N	23521	23512	0			160
								115	4	25873	9							
08	SHUT IN		165811	-0-		165811	513615	1712	1	140284	3	N	21588	21602	0			146
								68	4	23747	9							
09	SHUT IN		188217	-0-		188217	701832	2575	1	164377	3	N	19332	19319	0			159
								21265	9									
10	SHUT IN		159093	-0-		159093	860925	1562	1	140560	3	N	15428	15480	0			107
								16971	9									

RIO STATE 57-T2-34X27 XA WELL #: X201H RRCID -> 297948 COMPL. DATE 10/12/2023 TOTAL DEPTH 9708 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
05	SHUT IN		24846	-0-		24846	24846	112	1	20870	3	N	3475	3444	0			31
								41	4	3823	9							
06	SHUT IN		81329	-0-		81329	106175	428	1	67979	3	N	11612	11556	0			87
								149	4	12773	9							
07	SHUT IN		95112	-0-		95112	201287	595	1	78651	3	N	14357	14346	0			98
								73	4	15793	9							
08	SHUT IN		85197	-0-		85197	286484	854	1	70585	3	N	12475	12489	0			84
								35	4	13723	9							
09	SHUT IN		81746	-0-		81746	368230	1073	1	69209	3	N	10422	10420	0			86
								11464	9									
10	SHUT IN		84284	-0-		84284	452514	808	1	72555	3	N	9928	9945	0			69
								10921	9									

DEERE 57-T2-5X44 YB WELL #: X102H RRCID -> 297955 COMPL. DATE 01/01/2024 TOTAL DEPTH 9589 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
05	SHUT IN		56868	-0-		56868	56868	240	1	44072	3	N	11329	11227	0			102
								94	4	12462	9							
06	SHUT IN		262592	-0-		262592	319460	1311	1	201809	3	N	53730	53428	0			404
								369	4	59103	9							
07	SHUT IN		170640	-0-		170640	490100	1013	1	133065	3	N	33125	33303	0			226
								124	4	36438	9							
08	SHUT IN		193334	-0-		193334	683434	1851	1	153842	3	N	34145	34141	0			230
								81	4	37560	9							
09	SHUT IN		157466	-0-		157466	840900	2044	1	130285	3	N	22852	22894	0			188
								25137	9									
10	SHUT IN		124401	-0-		124401	965301	1167	1	105000	3	N	16576	16649	0			115
								18234	9									

STATE GOODSPEED 57-T2-45X4 BA WELL #: W201H RRCID -> 298152 COMPL. DATE 03/17/2024 TOTAL DEPTH 10412 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
05	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		45243	-0-		45243	45243	278	1	40842	3	N	3713	3688	0			25
								39	4	4084	9							
08	SHUT IN		161117	-0-		161117	206360	1743	1	145871	3	N	12199	12142	0			82
								84	4	13419	9							
*09	SHUT IN		110624	-0-		110624	316984	1628	1	100260	3	N	7942	7959	0			65
								8736	9									
10	SHUT IN		136306	-0-		136306	453290	1383	1	124236	3	N	9715	9713	0			67
								10687	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE GOODSPEED 57-T2-45X4 YA WELL #: X101H RRCID -> 298159 COMPL. DATE 02/25/2024 TOTAL DEPTH 9948 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		56443	-0-	56443	56443	328	1	47352	3	N	7927	7873	0			54
							43	4	8720	9							
08	SHUT IN		87452	-0-	87452	143895	874	1	72211	3	N	13031	12997	0			88
							33	4	14334	9							
*09	SHUT IN		95748	-0-	95748	239643	1231	1	78377	3	N	14673	14640	0			121
							16140	9									
10	SHUT IN		95538	-0-	95538	335181	866	1	77922	3	N	15227	15243	0			105
							16750	9									

STATE GOODSPEED 57-T2-45X4 BB WELL #: W202H RRCID -> 298161 COMPL. DATE 03/10/2024 TOTAL DEPTH 10402 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		64252	-0-	64252	64252	387	1	56752	3	N	6418	6374	0			44
							53	4	7060	9							
08	SHUT IN		183683	-0-	183683	247935	1935	1	162603	3	N	17321	17248	0			117
							92	4	19053	9							
*09	SHUT IN		151974	-0-	151974	399909	2113	1	135262	3	N	13272	13280	0			109
							14599	9									
10	SHUT IN		164685	-0-	164685	564594	1649	1	148205	3	N	13483	13499	0			93
							14831	9									

STATE GOODSPEED 57-T2-45X4 B WELL #: W102H RRCID -> 298196 COMPL. DATE 03/03/2024 TOTAL DEPTH 10137 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		64998	-0-	64998	64998	370	1	53896	3	N	9712	9646	0			66
							49	4	10683	9							
08	SHUT IN		155221	-0-	155221	220219	1509	1	126382	3	N	24782	24681	0			167
							70	4	27260	9							
*09	SHUT IN		120264	-0-	120264	340483	1531	1	96584	3	N	20135	20136	0			166
							22149	9									
10	SHUT IN		125229	-0-	125229	465712	1111	1	100564	3	N	21413	21431	0			148
							23554	9									

STATE GOODSPEED 57-T2-45X4 BH WELL #: W208H RRCID -> 298198 COMPL. DATE 03/18/2024 TOTAL DEPTH 10266 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		46107	-0-	46107	46107	286	1	42310	3	N	3155	3133	0			22
							40	4	3471	9							
08	SHUT IN		102599	-0-	102599	148706	1137	1	94539	3	N	6250	6230	0			42
							48	4	6875	9							
*09	SHUT IN		96274	-0-	96274	244980	1415	1	88956	3	N	5366	5364	0			44
							5903	9									
10	SHUT IN		104627	-0-	104627	349607	1069	1	95942	3	N	6924	6920	0			48
							7616	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE GOODSPEED 57-T2-45X4 F WELL #: W106H RRCID -> 298199 COMPL. DATE 03/04/2024 TOTAL DEPTH 10013 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	71967	-0-	71967	71967	402	1	58945	3	N	11423	11345	0			78
						55	4	12565	9							
08	SHUT IN	214610	-0-	214610	286577	2037	1	173150	3	N	35754	35591	0			241
						94	4	39329	9							
*09	SHUT IN	146876	-0-	146876	433453	1900	1	117425	3	N	25046	25081	0			206
						27551	9									
10	SHUT IN	160142	-0-	160142	593595	1447	1	129428	3	N	26606	26628	0			184
						29267	9									

STATE GOODSPEED 57-T2-45X4 G WELL #: W107H RRCID -> 298200 COMPL. DATE 02/26/2024 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	32904	-0-	32904	32904	188	1	27755	3	N	4485	4454	0			31
						27	4	4934	9							
08	SHUT IN	87666	-0-	87666	120570	885	1	72827	3	N	12651	12597	0			85
						38	4	13916	9							
*09	SHUT IN	108829	-0-	108829	229399	1371	1	86068	3	N	19445	19370	0			160
						21390	9									
10	SHUT IN	127034	-0-	127034	356433	1070	1	96058	3	N	27187	27159	0			188
						29906	9									

STATE GOODSPEED 57-T2-45X4 YD WELL #: X104H RRCID -> 298201 COMPL. DATE 02/18/2024 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
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	42741	-0-	42741	42741	236	1	34869	3	N	6912	6865	0			47
						33	4	7603	9							
08	SHUT IN	131616	-0-	131616	174357	1226	1	103816	3	N	24105	23989	0			163
						58	4	26516	9							
*09	SHUT IN	106966	-0-	106966	281323	1305	1	83457	3	N	20185	20182	0			166
						22204	9									
10	SHUT IN	88167	-0-	88167	369490	769	1	69616	3	N	16165	16219	0			112
						17782	9									

STATE GOODSPEED 57-T2-45X4 YB WELL #: X102H RRCID -> 298212 COMPL. DATE 02/17/2024 TOTAL DEPTH 9936 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	71023	-0-	71023	71023	395	1	57536	3	N	11853	11772	0			81
						54	4	13038	9							
08	SHUT IN	164326	-0-	164326	235349	1562	1	130765	3	N	29023	28908	0			196
						74	4	31925	9							
*09	SHUT IN	136783	-0-	136783	372132	1727	1	107656	3	N	24909	24900	0			205
						27400	9									
10	SHUT IN	157862	-0-	157862	529994	1393	1	124609	3	N	28964	28969	0			200
						31860	9									

STATE POGO STICK 57-T1-45X4 J WELL #: W110H RRCID -> 298221 COMPL. DATE 07/16/2024 TOTAL DEPTH 2708 PERF. N/A

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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BRIGHAM OPERATING, LLC 092825
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30443	X	30443	-0-	-0-	-0-	1190	1	25368	3	Y	3532	3536	0			70
							3885	9									
06	27990	X	27045	-0-	-945	-0-	1152	1	22378	3	Y	3195	3197	0			68
							3515	9									
07	28923	X	25610	-0-	-3313	-0-	1190	1	20958	3	Y	3147	3164	0			51
							3462	9									
08	29574	X	27138	-0-	-2436	-0-	1190	1	22351	3	Y	3270	3242	0			79
							3597	9									
09	28620	X	24036	-0-	-4584	-0-	1152	1	19717	3	Y	2879	2896	0			62
							3167	9									
10	29574	X	24704	-0-	-4870	-0-	1190	1	20409	3	Y	2823	2842	0			43
							3105	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27933	X	27933	-0-	-0-	-0-	1190	1	20442	3	Y	5728	5735	0			391
							6301	9									
06	25293	X	25293	-0-	-0-	-0-	1152	1	18100	3	Y	5492	5496	0			387
							6041	9									
07	25451	X	24191	-0-	-1260	-0-	1190	1	18159	3	Y	4402	4425	0			364
							4842	9									
08	26361	X	26361	-0-	-0-	-0-	1190	1	20565	3	Y	4187	4151	0			400
							4606	9									
09	24385	X	24385	-0-	-0-	-0-	1152	1	18584	3	Y	4226	4251	0			375
							4649	9									
10	26398	X	26398	-0-	-0-	-0-	1190	1	20193	3	Y	4559	4590	0			344
							5015	9									

RALPHIE 7 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 294682 COMPL. DATE 01/03/2023 TOTAL DEPTH 10106 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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

RALPHIE 7 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 294764 COMPL. DATE 01/04/2023 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11044 - 16246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	39587	X	34364	-0-	-5223	-0-	1190	1	27237	3	Y	5397	5404	0			139
							5937	9									
06	38310	X	29871	-0-	-8439	-0-	1152	1	23438	3	Y	4801	4804	0			136
							5281	9									
07	39587	X	28266	-0-	-11321	-0-	1190	1	21841	3	Y	4759	4784	0			111
							5235	9									
08	29729	X	29114	-0-	-615	-0-	1190	1	22555	3	Y	4881	4839	0			153
							5369	9									
09	28770	X	25817	-0-	-2953	-0-	1152	1	19728	3	Y	4488	4514	0			127
							4937	9									
10	29729	X	26057	-0-	-3672	-0-	1190	1	20174	3	Y	4266	4295	0			98
							4693	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BRIGHAM OPERATING, LLC //CONT.// 092825
RALPHIE 7 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 294846 COMPL. DATE 01/04/2023 TOTAL DEPTH 10778 PERF.10765 - 17054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	37908	X	37908	-0-	-0-	-0-	1190	1	29171	3	Y	6861	6870	0			62
							7547	9									
06	34742	X	34742	-0-	-0-	-0-	1152	1	26607	3	Y	6348	6352	0			58
							6983	9									
07	34683	X	34683	-0-	-0-	-0-	1190	1	26232	3	Y	6601	6635	0			24
							7261	9									
08	34713	X	34713	-0-	-0-	-0-	1190	1	26625	3	Y	6271	6218	0			77
							6898	9									
09	31920	X	31920	-0-	-0-	-0-	1152	1	24296	3	Y	5884	5919	0			42
							6472	9									
10	34405	X	34405	-0-	-0-	-0-	1190	1	26572	3	Y	6039	6080	0			1
							6643	9									

RALPHIE 7 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 294848 COMPL. DATE 01/04/2023 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10899 - 15716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31197	X	31197	-0-	-0-	-0-	1190	1	23667	3	Y	5764	5771	0			78
							6340	9									
06	28290	X	27844	-0-	-446	-0-	1152	1	20976	3	Y	5196	5199	0			75
							5716	9									
07	29233	X	27561	-0-	-1672	-0-	1190	1	20484	3	Y	5352	5380	0			47
							5887	9									
08	28408	X	28408	-0-	-0-	-0-	1190	1	21281	3	Y	5397	5351	0			93
							5937	9									
09	25635	X	25635	-0-	-0-	-0-	1152	1	19089	3	Y	4904	4933	0			64
							5394	9									
10	26814	X	26814	-0-	-0-	-0-	1190	1	20272	3	Y	4865	4899	0			30
							5352	9									

LAKEWOOD ENERGY LLC 100119
STATE WHITE ROCK WELL #: 5H RRCID -> 293758 COMPL. DATE 09/26/2022 TOTAL DEPTH 11049 PERF.11129 - 16061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	88444	X	88444	-0-	-0-	-0-	83948	2	615	4	Y	3528	3513	0	2	8	84
							3881	9									
06	82685	X	82685	-0-	-0-	-0-	78585	2	321	4	Y	3435	3406	0	1	8	112
							3779	9									
07	82849	X	82849	-0-	-0-	-0-	69841	2	9176	4	Y	3484	3499	0			97
							3832	9									
08	87947	X	82185	-0-	-5762	-0-	71612	2	6930	4	Y	3312	3296	0			113
							3643	9									
09	85110	X	80732	-0-	-4378	-0-	77116	2	127	4	Y	3172	3174	0			111
							3489	9									
10	87947	X	71727	-0-	-16220	-0-	68027	2	78	4	Y	3293	3259	0			145
							3622	9									

STATE WHITE ROCK WELL #: 3H RRCID -> 295796 COMPL. DATE 09/02/2023 TOTAL DEPTH 10443 PERF.10537 - 15418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	75547	X	35758	-0-	-39789	-0-	31017	2	227	4	Y	4104	4162	0	1	8	97
							4514	9									
06	60440	X	60440	-0-	-0-	-0-	52624	2	215	4	Y	6910	6782	0	2	8	223
							7601	9									
07	68355	X	61262	-0-	-7093	-0-	47751	2	6274	4	Y	6579	6620	0			182
							7237	9									
08	57505	X	37063	-0-	-20442	-0-	29766	2	2880	4	Y	4015	4060	0			137
							4417	9									
09	55650	X	54957	-0-	-693	-0-	50549	2	83	4	Y	3932	3931	0			138
							4325	9									
10	57505	X	55085	-0-	-2420	-0-	51508	2	59	4	Y	3198	3195	0			141
							3518	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
LAKEWOOD ENERGY LLC //CONT.// 100119

STATE WHITE ROCK WELL #: 1H RRCID -> 295828 COMPL. DATE 08/30/2023 TOTAL DEPTH 10388 PERF.10529 - 15125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	60540	X	31335	-0-	-29205	-0-	26387	2	170	4	Y	4344	4389	0			87
							4778	9									
05	62558	X	28868	-0-	-33690	-0-	24628	2	180	4	Y	3691	3689	0	1	8	88
							4060	9									
06	40410	X	25922	-0-	-14488	-0-	22873	2	94	4	Y	2686	2686	0	1	8	87
							2955	9									
07	41757	X	36350	-0-	-5407	-0-	27779	2	3650	4	Y	4474	4437	0			124
							4921	9									
08	35154	X	35154	-0-	-0-	-0-	28133	2	2723	4	Y	3907	3897	0			134
							4298	9									
09	33662	X	33662	-0-	-0-	-0-	29545	2	49	4	Y	3698	3701	0			131
							4068	9									
10	32581	X	27753	-0-	-4828	-0-	23883	2	27	4	Y	3494	3470	0			155
							3843	9									

STATE WHITE ROCK WELL #: 4H RRCID -> 295896 COMPL. DATE 09/01/2023 TOTAL DEPTH 10469 PERF.10660 - 15459

05	246821	X	246821	-0-	-0-	-0-	225036	2	1646	4	Y	18308	18296	0	7	8	433
							20139	9									
06	213031	X	213031	-0-	-0-	-0-	194429	2	794	4	Y	16189	16096	0	5	8	521
							17808	9									
07	199209	X	199209	-0-	-0-	-0-	161553	2	21227	4	Y	14935	15045	0			411
							16429	9									
08	182437	X	182437	-0-	-0-	-0-	155822	2	15079	4	Y	10487	10542	0			356
							11536	9									
09	173148	X	173148	-0-	-0-	-0-	160882	2	268	4	Y	10907	10882	0			381
							11998	9									
10	177543	X	177543	-0-	-0-	-0-	165155	2	189	4	Y	11091	10985	0			487
							12200	9									

STATE WHITE ROCK WELL #: 2H RRCID -> 295957 COMPL. DATE 08/31/2023 TOTAL DEPTH 10483 PERF.10439 - 15360

05	75113	X	47486	-0-	-27627	-0-	41656	2	304	4	Y	5024	5006	0	1	8	119
							5526	9									
06	41160	X	31327	-0-	-9833	-0-	26884	2	110	4	Y	3939	3930	0	1	8	127
							4333	9									
07	45198	X	40869	-0-	-4329	-0-	31174	2	4096	4	Y	5090	5076	0			141
							5599	9									
08	41228	X	41228	-0-	-0-	-0-	32767	2	3171	4	Y	4809	4785	0			165
							5290	9									
09	39095	X	39095	-0-	-0-	-0-	34371	2	57	4	Y	4243	4258	0			150
							4667	9									
10	38192	X	32000	-0-	-6192	-0-	28257	2	32	4	Y	3374	3375	0			149
							3711	9									

STATE WHITE ROCK WELL #: 7H RRCID -> 296399 COMPL. DATE 12/02/2023 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11068 - 16211

05	293043	X	205677	-0-	-87366	-0-	194277	2	1421	4	Y	9072	9062	0	5	8	213
							9979	9									
06	283590	X	177931	-0-	-105659	-0-	168763	2	689	4	Y	7708	7671	0	3	8	247
							8479	9									
07	293043	X	166325	-0-	-126718	-0-	140028	2	18398	4	Y	7181	7230	0			198
							7899	9									
08	249085	X	153107	-0-	-95978	-0-	133001	2	12871	4	Y	6577	6550	0			225
							7235	9									
09	229410	X	139534	-0-	-89876	-0-	132505	2	219	4	Y	6191	6199	0			217
							6810	9									
10	205685	X	142816	-0-	-62869	-0-	136015	2	156	4	Y	6041	5993	0			265
							6645	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
LAKEWOOD ENERGY LLC //CONT.// 100119
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
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
RAINBOW STATE WELL #: 1 RRCID -> 205027 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 21547 PERF.10669 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETRO-HUNT PERMIAN, LLC 100313
COPPERHEAD 53-14 WELL #: W402HB RRCID -> 297789 COMPL. DATE 11/07/2023 TOTAL DEPTH 12606 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		32145	-0-	32145	32145	24551	2	1305	4	Y	5717	5204	0	427	1	86
							6289	9									

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	72					N	-0-					340
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	72					N	-0-					340
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	72					N	-0-					340
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	72					N	-0-					340
09	14B2 EXT		241	-0-	241	313	239	2	2	9	N	2					342
10	14B2 EXT		58	-0-	58	371	58	2			N	-0-					342

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
05	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	4286	2	230	9	N	209	181	1			160
06	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	4084	2	220	9	N	200	172	1			188
07	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	4117	2	222	9	N	202	181	1			209
08	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	3875	2	207	9	N	188	181	1			216
09	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	3912	2	222	9	N	202	182	1			236
10	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	3929	2	206	9	N	187	182	1			241

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					54
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					55
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					57
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	3	2	1	9	N	1					58
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					61

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	4402	X	676	-0-	-3726	-0-	655	2	21	4	N	-0-					203
06	4230	X	842	-0-	-3388	-0-	842	2			N	-0-					203
07	3844	X	1633	-0-	-2211	-0-	1633	2			N	-0-					203
08	3844	X	1688	-0-	-2156	-0-	1688	2			N	-0-					203
09	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	5204	2			N	-0-					203
10	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	4682	2			N	-0-					203

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
05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	250	2	23	9	N	21	183	1			67
06	450	N	424	-0-	-26	-0-	378	2	46	9	N	42					109
07	279	N	129	-0-	-150	-0-	126	2	3	9	N	3					112
08	279	N	26	-0-	-253	-0-	22	2	4	9	N	4					116
09	420	N	105	-0-	-315	-0-	82	2	23	9	N	21					137
10	124	N	32	-0-	-92	-0-	30	2	2	9	N	2					139

BECKHAM CALDWELL 5-43 WELL #: 1H RRCID -> 268221 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10827 - 15417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					239
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					239
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					239
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					239
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					239
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					239

ROLWING 4-33 WELL #: 1H RRCID -> 268222 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 10817 PERF. 9950 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					106

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

OATMAN C18-26 WELL #: 1H RRCID -> 268241 COMPL. DATE 03/28/2022 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10813 - 14523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	463	1	3986	2	N	304	182	1			181
							334	9									
06	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	593	1	4134	2	N	308	362	1			127
							339	9									
07	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	560	1	3913	2	N	320	352	1			95
							352	9									
08	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	580	1	4414	2	N	344	358	1			81
							378	9									
09	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	580	1	4222	2	N	355	178	1			258
							391	9									
10	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	565	1	4634	2	N	506	538	1			226
							557	9									

COLT 4-24 WELL #: 1H RRCID -> 268753 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10669 - 14892

05	279	N	131	-0-	-148	-0-	125	2	6	9	N	5					155
06	540	N	33	-0-	-507	-0-	16	2	17	9	N	15					170
07	558	N	78	-0-	-480	-0-	71	2	7	9	N	6					176
08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	245	2	55	9	N	50					226
09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					226
10	93	N	9	-0-	-84	-0-	7	2	2	9	N	2					228

OATMAN C19-4A WELL #: 2H RRCID -> 268921 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 10131 PERF.10058 - 14977

05	9143	X	9143	-0-	-0-	-0-	459	1	8117	2	Y	445	526	1			201
							77	4	490	9							
06	10362	X	10362	-0-	-0-	-0-	427	1	9496	2	Y	399	408	1			192
							439	9									
07	9033	X	9033	-0-	-0-	-0-	464	1	8166	2	Y	366	421	1			137
							403	9									
08	9145	X	8900	-0-	-245	-0-	470	1	8005	2	Y	386	247	1			276
							425	9									
09	10350	X	7133	-0-	-3217	-0-	560	1	6257	2	Y	287	271	1			292
							316	9									
10	10695	X	8944	-0-	-1751	-0-	447	1	8003	2	Y	449	518	1			223
							494	9									

OATMAN C19-4A WELL #: 3H RRCID -> 268988 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 10583 PERF.10600 - 15454

05	1550	X	169	-0-	-1381	-0-	9	1	155	2	Y	4	168	1			2
							1	4	4	9							
06	2610	X	1814	-0-	-796	-0-	70	1	1557	2	Y	170	90	1			82
							187	9									
07	2697	X	1322	-0-	-1375	-0-	64	1	1119	2	Y	126	161	1			47
							139	9									
08	2697	X	246	-0-	-2451	-0-	13	1	218	2	Y	14	51	1			10
							15	9									
09	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					Y	-0-	10	1			-0-
10	1860	X	1807	-0-	-53	-0-	86	1	1533	2	Y	171	86	1			85
							188	9									

HONEY BADGER 54-T4-34 WELL #: 1H RRCID -> 270063 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 10933 PERF.12991 - 15558

05	961	X	488	-0-	-473	-0-	485	2	3	9	N	3					152
06	1680	X	254	-0-	-1426	-0-	248	2	6	9	N	5					157
07	1736	X	244	-0-	-1492	-0-	241	2	3	9	N	3					160
08	1736	X	341	-0-	-1395	-0-	341	2			N	-0-					160
09	480	X	63	-0-	-417	-0-	57	2	6	9	N	5					165
10	945	X	945	-0-	-0-	-0-	943	2	2	9	N	2					167

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

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
05	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	132	1	2328	2	Y	287	217	1			130
							22	4	316	9							
06	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	104	1	2305	2	Y	189	228	1			91
							208	9									
07	1116	X	1061	-0-	-55	-0-	52	1	917	2	Y	84	144	1			31
							92	9									
08	2790	X	1510	-0-	-1280	-0-	77	1	1308	2	Y	114	64	1			81
							125	9									
09	2700	X	3	-0-	-2697	-0-	3	2			Y	-0-	79	1			2
10	2790	X	1921	-0-	-869	-0-	87	1	1562	2	Y	247	126	1			123
							272	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
05	10385	X	10159	-0-	-226	-0-	841	1	9096	2	N	202					448
							222	9									
06	9862	X	9862	-0-	-0-	-0-	840	1	8812	2	N	191	345	1			294
							210	9									
07	10075	X	9102	-0-	-973	-0-	812	1	8090	2	N	182	328	1			148
							200	9									
08	10168	X	8739	-0-	-1429	-0-	700	1	7839	2	N	182	183	1			147
							200	9									
09	9870	X	9310	-0-	-560	-0-	700	1	8437	2	N	157					304
							173	9									
10	10199	X	9249	-0-	-950	-0-	840	1	8229	2	N	164	183	1			285
							180	9									

FOLK 4-34 WELL #: 1H RRCID -> 270389 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10697 - 15416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	609	X	609	-0-	-0-	-0-	500	2	109	9	N	99					205
06	662	X	662	-0-	-0-	-0-	480	2	182	9	N	165	174	1			196
07	509	X	509	-0-	-0-	-0-	402	2	107	9	N	97					293
08	552	X	552	-0-	-0-	-0-	422	2	130	9	N	118	182	1			229
09	636	X	636	-0-	-0-	-0-	508	2	128	9	N	116					345
10	559	X	559	-0-	-0-	-0-	463	2	96	9	N	87					432

ROLWING 4-33 WELL #: 2H RRCID -> 270390 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10760 - 15508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					74
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					74
08	389	N	389	-0-	-0-	-0-	387	2	2	9	N	2					76
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					76
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	86	2	9	9	N	8					84

HEAGNEY 4-48 WELL #: 1H RRCID -> 270391 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 10687 PERF.10685 - 15269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3379	X	3369	-0-	-10	-0-	838	1	2305	2	N	174	184	1			641
							35	4	191	9							
06	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	831	1	2705	2	N	161	182	1			620
							177	9									
07	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	812	1	2557	2	N	153	182	1			591
							168	9									
08	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	840	1	2658	2	N	154	183	1			562
							169	9									
09	3270	X	3169	-0-	-101	-0-	784	1	2199	2	N	142					704
							30	4	156	9							
10	3379	X	3299	-0-	-80	-0-	868	1	2259	2	N	156	184	1			676
							172	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

ESSMAN C9-20 WELL #: 1H RRCID -> 270566 COMPL. DATE 05/09/2016 TOTAL DEPTH 10330 PERF.10402 - 15059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KNIGHT 4-51 WELL #: 1H RRCID -> 271644 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10932 - 15836

05	21510	X	21510	-0-	-0-	-0-	21153	2	80	4	N	252	151	1			131
							277	9									
06	18569	X	18569	-0-	-0-	-0-	18101	2	250	4	N	198	180	1			149
							218	9									
07	20777	X	20777	-0-	-0-	-0-	20610	2	167	9	N	152	177	1			124
08	21443	X	21443	-0-	-0-	-0-	21265	2	178	9	N	162	180	1			106
09	20777	X	20777	-0-	-0-	-0-	20220	2	557	9	N	506	178	1			434
10	20801	X	20801	-0-	-0-	-0-	20557	2	244	9	N	222	368	1			288

EGGERS 4-31 WELL #: 3H RRCID -> 271715 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 10872 PERF.11206 - 15243

05	31	N	26	-0-	-5	-0-	20	2	6	9	N	5					84
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	8					92
07	31	X	29	-0-	-2	-0-	25	2	4	9	N	4					96
08	31	X	17	-0-	-14	-0-	16	2	1	9	N	1					97
09	30	X	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					97
10	31	X	13	-0-	-18	-0-	9	2	4	9	N	4					101

COTTONMOUTH 58-47 WELL #: 1 RRCID -> 273043 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10197 - 12935

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170

MCAFEE C17-21 WELL #: 1H RRCID -> 274149 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 10900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	11966	X	11797	-0-	-169	-0-	868	1	10522	2	N	370	326	0			273
							407	9									
06	11970	X	10419	-0-	-1551	-0-	732	1	9348	2	N	308	308	0			273
							339	9									
07	12369	X	9921	-0-	-2448	-0-	807	1	8767	2	N	315	323	0			265
							347	9									
08	12369	X	10868	-0-	-1501	-0-	700	1	9652	2	N	394	391	0			268
							83	4	433	9							
09	11670	X	10402	-0-	-1268	-0-	784	1	9257	2	N	328	415	0			181
							361	9									
10	11811	X	10508	-0-	-1303	-0-	868	1	9245	2	N	359	346	0			194
							395	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

NINJA 4-50 49 WELL #: 1H RRCID -> 283587 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10544 - 19317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29326	X	28733	-0-	-593	-0-	730 2387	1 9	25616	2	N	2170	2151	0			404
06	28380	X	27339	-0-	-1041	-0-	842 2253	1 9	24244	2	N	2048	2056	0			396
07	29326	X	28887	-0-	-439	-0-	814 2322	1 9	25751	2	N	2111	2214	0			293
08	29078	X	28982	-0-	-96	-0-	758 2336	1 9	25888	2	N	2124	1968	0			449
09	28140	X	27996	-0-	-144	-0-	758 2268	1 9	24970	2	N	2062	2121	0			390
10	28892	X	26872	-0-	-2020	-0-	803 2094	1 9	23975	2	N	1904	1792	0			502

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					219
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					219
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					219
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					219
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					219
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					219

RIFLEMAN C19-3 WELL #: 1H RRCID -> 283606 COMPL. DATE 06/28/2017 TOTAL DEPTH 10280 PERF.10402 - 14863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10406	X	10406	-0-	-0-	-0-	620 667	1 9	9119	2	N	606	840	0			262
06	9548	X	9548	-0-	-0-	-0-	595 498	1 9	8455	2	N	453	202	0			513
07	9045	X	9045	-0-	-0-	-0-	580 567	1 9	7898	2	N	515	710	0			318
08	7422	X	7422	-0-	-0-	-0-	506 466	1 9	6450	2	N	424	524	0			218
09	7667	X	7667	-0-	-0-	-0-	538 627	1 9	6502	2	N	570	448	0			340
10	7692	X	7692	-0-	-0-	-0-	620 554	1 9	6518	2	N	504	596	0			248

KNIGHT 4-51 WELL #: 2H RRCID -> 283964 COMPL. DATE 10/21/2018 TOTAL DEPTH 10483 PERF.10855 - 14867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10044	X	9929	-0-	-115	-0-	758 985	1 9	8186	2	N	895	940	0			270
06	10047	X	10047	-0-	-0-	-0-	842 45	1 4	8180 980	2 9	N	891	810	0			351
07	10124	X	10124	-0-	-0-	-0-	814 975	1 9	8335	2	N	886	972	0			265
08	9920	X	9815	-0-	-105	-0-	758 1007	1 9	8050	2	N	915	794	0			386
09	10050	X	9283	-0-	-767	-0-	758 911	1 9	7614	2	N	828	906	0			308
10	10385	X	9924	-0-	-461	-0-	842 955	1 9	8127	2	N	868	834	0			342

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

BIG HOUSE C WELL #: 3H RRCID -> 284026 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 9747 PERF.10088 - 14238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23734	X	23734	-0-	-0-	-0-	22955	2	779	9	N	708	764	0			270
06	24990	X	24009	-0-	-981	-0-	337	1	22891	2	N	710	601	0			379
							781	9									
07	25823	X	25703	-0-	-120	-0-	315	1	24588	2	N	727	810	0			296
							800	9									
08	25823	X	24031	-0-	-1792	-0-	313	1	22966	2	N	684	598	0			382
							752	9									
09	24000	X	22758	-0-	-1242	-0-	292	1	21787	2	N	617	687	0			312
							679	9									
10	25699	X	19678	-0-	-6021	-0-	250	1	18821	2	N	552	563	0			301
							607	9									

CALIFORNIA CHROME UNIT WELL #: 5003HR RRCID -> 284036 COMPL. DATE 02/22/2018 TOTAL DEPTH 10871 PERF.11042 - 20040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23188	X	22290	-0-	-898	-0-	967	1	19055	2	N	2062	2193	0	2	8	271
							2268	9									
06	21840	X	21394	-0-	-446	-0-	825	1	18358	2	N	2010	1985	0			296
							2211	9									
07	22754	X	21968	-0-	-786	-0-	883	1	18757	2	N	2116	2136	0	5	8	271
							2328	9									
08	22754	X	21515	-0-	-1239	-0-	896	1	18340	2	N	2072	2089	0			254
							2279	9									
09	22020	X	20874	-0-	-1146	-0-	892	1	17547	2	N	2214	1940	0	196	8	332
							2435	9									
10	22289	X	20851	-0-	-1438	-0-	986	1	17592	2	N	2066	2149	0			249
							2273	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
05	23305	X	23305	-0-	-0-	-0-	756	1	21258	2	N	1174	1127	0			418
							1291	9									
06	23040	X	22911	-0-	-129	-0-	837	1	20805	2	N	1154	1165	0			407
							1269	9									
07	23808	X	23634	-0-	-174	-0-	809	1	21586	2	N	1126	1229	0			304
							1239	9									
08	23808	X	22495	-0-	-1313	-0-	728	1	20628	2	N	1035	1032	0			307
							1139	9									
09	22920	X	21435	-0-	-1485	-0-	732	1	19556	2	N	1011	1084	0			234
							35	4	1112	9							
10	26359	X	26359	-0-	-0-	-0-	840	1	24338	2	N	1074	1007	0			301
							1181	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
05	16554	X	16482	-0-	-72	-0-	722	1	14888	2	N	793	767	0			455
							872	9									
06	16522	X	16522	-0-	-0-	-0-	833	1	14832	2	N	779	869	0			365
							857	9									
07	16740	X	16740	-0-	-0-	-0-	809	1	15075	2	N	778	644	0			499
							856	9									
08	16554	X	16473	-0-	-81	-0-	728	1	14885	2	N	782	935	0			346
							860	9									
09	16894	X	16894	-0-	-0-	-0-	756	1	14791	2	N	704	651	0			399
							573	4	774	9							
10	19048	X	19048	-0-	-0-	-0-	837	1	17115	2	N	996	1147	0			248
							1096	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

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
05	28923	X	27938	-0-	-985	-0-	758	1	25483	2	N	1543	1577	0			482
							1697	9									
06	27540	X	26783	-0-	-757	-0-	842	1	24325	2	N	1469	1460	0			491
							1616	9									
07	28458	X	27467	-0-	-991	-0-	814	1	24885	2	N	1607	1713	0			385
							1768	9									
08	28458	X	27065	-0-	-1393	-0-	786	1	24648	2	N	1483	1486	0			382
							1631	9									
09	27180	X	26125	-0-	-1055	-0-	758	1	23805	2	N	1420	1523	0			279
							1562	9									
10	27931	X	26380	-0-	-1551	-0-	842	1	23936	2	N	1456	1367	0			368
							1602	9									

PISTOL C18-24 WELL #: 1H RRCID -> 284260 COMPL. DATE 08/16/2017 TOTAL DEPTH 10121 PERF.10336 - 14619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15345	X	14162	-0-	-1183	-0-	13117	2	1045	9	N	950	940	0			214
06	14370	X	-0-	-0-	-14370	-0-					N	1083	999	0			298
07	14849	X	14110	-0-	-739	-0-	12901	2	1209	9	N	1099	1108	0			289
08	14849	X	13501	-0-	-1348	-0-	12377	2	1124	9	N	1022	1052	0			259
09	13710	X	13279	-0-	-431	-0-	12082	2	1197	9	N	1088	1182	0			165
10	14167	X	13729	-0-	-438	-0-	12586	2	1143	9	N	1039	1005	0			199

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
05	27993	X	27013	-0-	-980	-0-	758	1	24282	2	N	1794	1775	0			379
							1973	9									
06	26370	X	25783	-0-	-587	-0-	842	1	23086	2	N	1686	1689	0			376
							1855	9									
07	27249	X	26328	-0-	-921	-0-	814	1	23554	2	N	1782	1815	0			343
							1960	9									
08	27249	X	25967	-0-	-1282	-0-	786	1	23329	2	N	1684	1570	0			457
							1852	9									
09	26190	X	23955	-0-	-2235	-0-	748	1	21493	2	N	1558	1669	0			346
							1714	9									
10	27001	X	25255	-0-	-1746	-0-	838	1	22594	2	N	1657	1738	0			265
							1823	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
05	15655	X	14002	-0-	-1653	-0-	13390	2	612	9	N	556	625	0			307
06	14997	X	14997	-0-	-0-	-0-	14432	2	565	9	N	514	500	0			321
07	14136	X	11916	-0-	-2220	-0-	11381	2	535	9	N	486	428	0			379
08	14012	X	12648	-0-	-1364	-0-	12150	2	498	9	N	453	411	0			421
09	15000	X	12502	-0-	-2498	-0-	11967	2	535	9	N	486	478	0			429
10	15500	X	15268	-0-	-232	-0-	14736	2	532	9	N	484	637	0			276

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
05	32748	X	32748	-0-	-0-	-0-	870	1	29831	2	N	1861	1900	0			429
							2047	9									
06	31696	X	31696	-0-	-0-	-0-	838	1	28980	2	N	1707	1768	0			368
							1878	9									
07	32612	X	32222	-0-	-390	-0-	842	1	28782	2	N	1865	1759	0			474
							546	4	2052	9							
08	32736	X	31461	-0-	-1275	-0-	805	1	28695	2	N	1783	1749	0			508
							1961	9									
09	31710	X	30017	-0-	-1693	-0-	786	1	27328	2	N	1723	1774	0			457
							8	4	1895	9							
10	32767	X	30474	-0-	-2293	-0-	758	1	27784	2	N	1756	1767	0			446
							1932	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15345	X	13972	-0-	-1373	-0-	843	1	11365	2	N	1604	1607	0			357
							1764	9									
06	14400	X	13310	-0-	-1090	-0-	873	1	10656	2	N	1619	1457	0			519
							1781	9									
07	14880	X	12679	-0-	-2201	-0-	815	1	10162	2	N	1547	1720	0			346
							1702	9									
08	14570	X	13107	-0-	-1463	-0-	811	1	10647	2	N	1499	1382	0			463
							1649	9									
09	13830	X	12117	-0-	-1713	-0-	756	1	9786	2	N	1432	1505	0			390
							1575	9									
10	13981	X	13029	-0-	-952	-0-	647	1	10730	2	N	1502	1493	0			399
							1652	9									

BIG HOUSE B 4 57-60 WELL #: 2H RRCID -> 284405 COMPL. DATE 05/14/2018 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10737 - 17780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17174	X	15854	-0-	-1320	-0-	1010	1	13613	2	N	1119	1069	0			415
							1231	9									
06	16230	X	14900	-0-	-1330	-0-	1036	1	12654	2	N	1100	1097	0			418
							1210	9									
07	16771	X	14309	-0-	-2462	-0-	967	1	12067	2	N	1159	1173	0			404
							1275	9									
08	16213	X	14891	-0-	-1322	-0-	963	1	12643	2	N	1168	1115	0			457
							1285	9									
09	15570	X	13703	-0-	-1867	-0-	898	1	11620	2	N	1077	1121	0			413
							1185	9									
10	15841	X	14637	-0-	-1204	-0-	769	1	12742	2	N	1024	999	0			438
							1126	9									

POP 4-59 60 WELL #: 1H RRCID -> 284518 COMPL. DATE 11/01/2016 TOTAL DEPTH 10339 PERF.11148 - 17874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	41685	X	41685	-0-	-0-	-0-	40642	2	1043	9	N	948	1066	0			231
06	39780	X	39751	-0-	-29	-0-	972	1	37823	2	N	869	773	0			327
							956	9									
07	41168	X	40420	-0-	-748	-0-	869	1	38560	2	N	901	909	0			319
							991	9									
08	41695	X	41268	-0-	-427	-0-	862	1	39431	2	N	886	803	0			402
							975	9									
09	40350	X	38757	-0-	-1593	-0-	873	1	36913	2	N	883	859	0			426
							971	9									
10	41695	X	41176	-0-	-519	-0-	983	1	39196	2	N	906	1013	0			319
							997	9									

TIN STAR A WELL #: L 33H RRCID -> 284618 COMPL. DATE 11/03/2018 TOTAL DEPTH 10433 PERF.10621 - 19778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15032	X	15032	-0-	-0-	-0-	765	1	12553	2	N	1558	1499	0			445
							1714	9									
06	16035	X	16035	-0-	-0-	-0-	830	1	13398	2	N	1643	1546	0			542
							1807	9									
07	16490	X	16490	-0-	-0-	-0-	796	1	13858	2	N	1669	1783	0			428
							1836	9									
08	15754	X	15754	-0-	-0-	-0-	532	1	13502	2	N	1564	1617	0			375
							1720	9									
09	15789	X	15789	-0-	-0-	-0-	692	1	12938	2	N	1766	1710	0			431
							216	4	1943	9							
10	16231	X	16231	-0-	-0-	-0-	868	1	13435	2	N	1753	1837	0			347
							1928	9									

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
05	10581	X	10581	-0-	-0-	-0-	866	1	8527	2	N	1080	1052	0			329
							1188	9									
06	9855	X	9855	-0-	-0-	-0-	833	1	7903	2	N	1017	919	0			427
							1119	9									
07	10154	X	10154	-0-	-0-	-0-	806	1	8204	2	N	1040	1110	0			357
							1144	9									
08	9747	X	9747	-0-	-0-	-0-	700	1	7939	2	N	1007	965	0			399
							1108	9									
09	9561	X	9561	-0-	-0-	-0-	776	1	7630	2	N	1050	981	0			468
							1155	9									
10	9730	X	9730	-0-	-0-	-0-	868	1	7804	2	N	962	1120	0			310
							1058	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
05	10106	X	9866	-0-	-240	-0-	7752	2	32	4	N	1893	1769	0			611
							2082	9									
06	9780	X	2651	-0-	-7129	-0-	739	1	1912	9	N	1738	1714	0			635
07	11201	X	11201	-0-	-0-	-0-	697	1	8517	2	N	1806	2072	0			369
							1987	9									
08	10721	X	10721	-0-	-0-	-0-	676	1	8213	2	N	1665	1561	0			473
							1832	9									
09	10595	X	10595	-0-	-0-	-0-	700	1	7695	2	N	1795	1902	0			366
							225	4	1975	9							
10	11191	X	9828	-0-	-1363	-0-	775	1	7351	2	N	1547	1531	0			382
							1702	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
05	27931	X	27621	-0-	-310	-0-	758	1	24792	2	N	1833	1830	0			346
							55	4	2016	9							
06	26940	X	25770	-0-	-1170	-0-	842	1	23030	2	N	1725	1700	0			371
							1898	9									
07	27590	X	26628	-0-	-962	-0-	805	1	23867	2	N	1778	1881	0			268
							1956	9									
08	27621	X	25854	-0-	-1767	-0-	659	1	23190	2	N	1823	1765	0			326
							2005	9									
09	26730	X	22361	-0-	-4369	-0-	758	1	19792	2	N	1646	1741	0			231
							1811	9									
10	27621	X	27266	-0-	-355	-0-	842	1	24531	2	N	1721	1634	0			318
							1893	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
05	19437	X	18321	-0-	-1116	-0-	1151	1	14929	2	N	2033	1952	0			393
							5	4	2236	9							
06	18030	X	17732	-0-	-298	-0-	1331	1	14392	2	N	1826	1784	0			435
							2009	9									
07	18445	X	18146	-0-	-299	-0-	1243	1	14810	2	N	1903	2065	0			273
							2093	9									
08	18414	X	18343	-0-	-71	-0-	1201	1	15169	2	N	1794	1688	0			379
							1973	9									
09	17897	X	17897	-0-	-0-	-0-	1198	1	14773	2	N	1751	1851	0			279
							1926	9									
10	18912	X	18912	-0-	-0-	-0-	1280	1	15453	2	N	1981	1914	0			346
							2179	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

NINJA 4-50 49 WELL #: 4H RRCID -> 285119 COMPL. DATE 03/07/2019 TOTAL DEPTH 11072 PERF.11204 - 20604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16771	X	16692	-0-	-79	-0-	758	1	13735	2	N	1958	2033	0			279
							45	4	2154	9							
06	16230	X	15518	-0-	-712	-0-	820	1	12831	2	N	1697	1611	0			365
							1867	9									
07	16771	X	16134	-0-	-637	-0-	814	1	13403	2	N	1743	1879	0			229
							1917	9									
08	16678	X	16214	-0-	-464	-0-	758	1	13551	2	N	1732	1643	0			318
							1905	9									
09	16205	X	16205	-0-	-0-	-0-	758	1	13730	2	N	1561	1550	0			329
							1717	9									
10	16678	X	11706	-0-	-4972	-0-	840	1	9028	2	N	1671	1710	0			290
							1838	9									

NINJA 4-50 49 WELL #: 2H RRCID -> 285225 COMPL. DATE 02/11/2019 TOTAL DEPTH 10703 PERF.10751 - 20917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13051	X	12586	-0-	-465	-0-	796	1	10316	2	N	1191	1122	0			376
							164	4	1310	9							
06	12150	X	12109	-0-	-41	-0-	915	1	9890	2	N	1128	1114	0			390
							63	4	1241	9							
07	12555	X	12222	-0-	-333	-0-	854	1	10178	2	N	1082	1140	0			332
							1190	9									
08	12586	X	12396	-0-	-190	-0-	821	1	10367	2	N	1098	1034	0			396
							1208	9									
09	12180	X	12164	-0-	-16	-0-	823	1	10153	2	N	1080	1119	0			357
							1188	9									
10	12669	X	12669	-0-	-0-	-0-	879	1	10620	2	N	1064	1014	0			407
							1170	9									

BIG HOUSE E WELL #: B 03HR RRCID -> 285381 COMPL. DATE 01/15/2019 TOTAL DEPTH 10817 PERF.11075 - 18323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11005	X	10992	-0-	-13	-0-	415	1	9028	2	N	1309	1289	0			371
							109	4	1440	9							
06	10650	X	10552	-0-	-98	-0-	506	1	8722	2	N	1204	1218	0			357
							1324	9									
07	10757	X	10593	-0-	-164	-0-	483	1	8715	2	N	1268	1288	0			337
							1395	9									
08	11005	X	10011	-0-	-994	-0-	451	1	8162	2	N	1271	1271	0			337
							1398	9									
09	10650	X	10270	-0-	-380	-0-	453	1	8457	2	N	1236	1289	0			284
							1360	9									
10	11005	X	9608	-0-	-1397	-0-	465	1	7913	2	N	1118	1042	0			360
							1230	9									

BIG HOUSE D WELL #: U 03H RRCID -> 285382 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 10461 PERF.10746 - 17817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18383	X	18126	-0-	-257	-0-	724	1	15730	2	N	1348	1365	0			340
							189	4	1483	9							
06	17730	X	17317	-0-	-413	-0-	873	1	15029	2	N	1286	1263	0			363
							1415	9									
07	18011	X	17327	-0-	-684	-0-	837	1	15122	2	N	1244	1286	0			321
							1368	9									
08	18135	X	16047	-0-	-2088	-0-	781	1	14124	2	N	1038	1058	0			301
							1142	9									
09	17550	X	16802	-0-	-748	-0-	786	1	14675	2	N	1219	1272	0			248
							1341	9									
10	18135	X	15558	-0-	-2577	-0-	806	1	13712	2	N	945	786	0			407
							1040	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
05	18414	X	17938	-0-	-476	-0-	714	1	15520	2	N	1379	1382	0			329
							187	4	1517	9							
06	17430	X	17095	-0-	-335	-0-	867	1	14933	2	N	1177	1116	0			390
							1295	9									
07	17763	X	17123	-0-	-640	-0-	830	1	14981	2	N	1193	1293	0			290
							1312	9									
08	17949	X	16219	-0-	-1730	-0-	780	1	14107	2	N	1211	1166	0			335
							1332	9									
09	17370	X	16756	-0-	-614	-0-	782	1	14601	2	N	1248	1307	0			276
							1373	9									
10	17949	X	15668	-0-	-2281	-0-	797	1	13548	2	N	1203	1203	0			276
							1323	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
05	14153	X	14153	-0-	-0-	-0-	11161	2	2992	9	Y	2720	2716	0			62
06	15108	X	15108	-0-	-0-	-0-	94	1	11666	2	Y	3003	3031	0	5	5	29
							45	4	3303	9							
07	13194	X	13194	-0-	-0-	-0-	11742	2	1452	9	Y	1320	1312	0	5	5	27
													5	8			
08	12509	X	12509	-0-	-0-	-0-	11179	2	6	4	Y	1204	1210	0			21
							1324	9									
*09	9158	X	9158	-0-	-0-	-0-	8058	2	1100	9	Y	1000	1007	0	1	8	13
*10	8110	X	8110	-0-	-0-	-0-	7074	2	3	4	Y	939	936	0	3	8	13
							1033	9									

CANTALOUPE MIPA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285649 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 10519 PERF.11082 - 17223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	6386	X	161	-0-	-6225	-0-	150	2	11	9	N	10	10	0			-0-
06	7963	X	7963	-0-	-0-	-0-	51	1	6398	2	N	1354	1338	0			16
							25	4	1489	9							
07	9809	X	9809	-0-	-0-	-0-	7422	2	2387	9	N	2170	2131	0	5	5	42
													8	8			
08	T. A.		8092	-0-	8092	8092	6366	2	4	4	N	1565	1580	0			27
							1722	9									
*09	T. A.		7734	-0-	7734	15826	6080	2	1654	9	N	1504	1510	0	1	8	20
*10	T. A.		7800	-0-	7800	23626	6218	2	2	4	N	1436	1431	0	5	8	20
							1580	9									

EADY C 4 59-60 WELL #: U 16H RRCID -> 286226 COMPL. DATE 02/14/2019 TOTAL DEPTH 10371 PERF.10623 - 17627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15723	X	15723	-0-	-0-	-0-	756	1	13597	2	Y	1006	1104	0			244
							263	4	1107	9							
06	15959	X	15959	-0-	-0-	-0-	812	1	14142	2	Y	879	805	0			318
							38	4	967	9							
07	15241	X	15241	-0-	-0-	-0-	812	1	13525	2	Y	822	967	0			173
							904	9									
08	17174	X	13887	-0-	-3287	-0-	764	1	12311	2	Y	738	673	0			238
							812	9									
09	15960	X	14415	-0-	-1545	-0-	753	1	12783	2	Y	799	814	0			223
							879	9									
10	16492	X	14137	-0-	-2355	-0-	816	1	12488	2	Y	757	730	0			250
							833	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
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
05	18136	X	18136	-0-	-0-	-0-	756	1	15543	2	Y	1396	1657	0			339
							301	4	1536	9							
06	17650	X	17650	-0-	-0-	-0-	812	1	15143	2	Y	1504	1299	0			544
							41	4	1654	9							
07	17947	X	17947	-0-	-0-	-0-	809	1	15467	2	Y	1519	1743	0			320
							1671	9									
08	19096	X	18380	-0-	-716	-0-	784	1	15929	2	Y	1515	1346	0			489
							1667	9									
09	17880	X	15290	-0-	-2590	-0-	725	1	13144	2	Y	1292	1421	0			360
							1421	9									
10	18228	X	15548	-0-	-2680	-0-	765	1	13324	2	Y	1326	1248	0			438
							1459	9									

MOSES MIPA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286519 COMPL. DATE 07/11/2018 TOTAL DEPTH 10594 PERF.10843 - 19530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24149	X	24149	-0-	-0-	-0-	19101	2	5048	9	Y	4589	4607	0			105
06	22464	X	22464	-0-	-0-	-0-	130	1	16202	2	Y	5517	5556	0	1	8	65
							63	4	6069	9							
07	19261	X	19261	-0-	-0-	-0-	13435	2	5826	9	Y	5296	5219	0	19	8	123
08	18414	X	16813	-0-	-1601	-0-	11349	2	6	4	Y	4962	4984	0			101
							5458	9									
09	17820	X	15959	-0-	-1861	-0-	10653	2	5306	9	Y	4824	4841	0	5	8	63
10	25899	X	25899	-0-	-0-	-0-	20395	2	8	4	Y	4996	4971	0	18	8	70
							5496	9									

GOLIATH MIPA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286521 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 10524 PERF.11302 - 23442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22395	X	22395	-0-	-0-	-0-	1312	1	16033	2	Y	4555	4563	0			82
							39	4	5011	9							
06	17430	X	13830	-0-	-3600	-0-	555	1	9398	2	Y	3491	3504	0			69
							37	4	3840	9							
07	18011	X	10211	-0-	-7800	-0-	756	1	6779	2	Y	2429	2449	0			49
							4	4	2672	9							
08	25586	X	25586	-0-	-0-	-0-	1055	1	17959	2	Y	5761	5673	0			137
							235	4	6337	9							
09	24442	X	24442	-0-	-0-	-0-	1040	1	18306	2	Y	4625	4685	0	2	8	75
							8	4	5088	9							
10	21790	X	21790	-0-	-0-	-0-	901	1	15835	2	Y	4584	4553	0	4	8	102
							12	4	5042	9							

WOLFMAN D 4 21-24 WELL #: C 45H RRCID -> 286636 COMPL. DATE 07/31/2019 TOTAL DEPTH 10731 PERF.10924 - 18796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27732	X	27732	-0-	-0-	-0-	25511	2	2221	9	N	2019	2092	0			326
06	26130	X	25807	-0-	-323	-0-	23824	2	1983	9	N	1803	1783	0			346
07	24366	X	23852	-0-	-514	-0-	22172	2	1680	9	N	1527	1580	0			293
08	27745	X	23993	-0-	-3752	-0-	22345	2	1648	9	N	1498	1493	0			298
09	26850	X	22693	-0-	-4157	-0-	21179	2	1514	9	N	1376	1372	0			302
10	27745	X	22868	-0-	-4877	-0-	21435	2	1433	9	N	1303	1335	0			270

POWDER KEG C WELL #: U 49H RRCID -> 286641 COMPL. DATE 12/16/2020 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10464 - 14655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
08	51	X	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					76
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/29/2024

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
TIN STAR D WELL #: U 46H RRCID -> 286680 COMPL. DATE 08/11/2019 TOTAL DEPTH 10288 PERF.10325 - 19705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29505	X	29505	-0-	-0-	-0-	868	1	26274	2	N	2148	2260	0			259
							2363	9									
06	29136	X	29136	-0-	-0-	-0-	840	1	25940	2	N	2142	2094	0			307
							2356	9									
07	29355	X	29355	-0-	-0-	-0-	808	1	26164	2	N	2166	2074	0			399
							2383	9									
08	28575	X	28575	-0-	-0-	-0-	697	1	25604	2	N	2067	1981	0			485
							2274	9									
09	27059	X	27059	-0-	-0-	-0-	784	1	24047	2	N	2025	2100	0			410
							2228	9									
10	27481	X	27481	-0-	-0-	-0-	856	1	24423	2	N	2002	2016	0			396
							2202	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9799	X	9799	-0-	-0-	-0-	1161	1	7256	2	N	1256	1289	0			374
							1382	9									
06	9329	X	9329	-0-	-0-	-0-	1122	1	6929	2	N	1162	1118	0			418
							1278	9									
07	9517	X	8811	-0-	-706	-0-	1062	1	6467	2	N	1165	1248	0			335
							1282	9									
08	9796	X	9289	-0-	-507	-0-	930	1	6966	2	N	1266	1216	0			385
							1393	9									
09	9480	X	9049	-0-	-431	-0-	1011	1	6764	2	N	1158	1217	0			326
							1274	9									
10	9796	X	9389	-0-	-407	-0-	1161	1	6880	2	N	1225	1110	0			441
							1348	9									

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
05	45756	X	-0-	-0-	-45756	-0-					N	-0-					792
06	44280	X	-0-	-0-	-44280	-0-					N	-0-					792
07	16740	X	-0-	-0-	-16740	-0-					N	-0-					792
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					792
09	9533	X	9533	-0-	-0-	-0-	9050	2	248	4	N	214	491	0	43	8	472
							235	9									
10	13344	X	13344	-0-	-0-	-0-	13067	2	2	4	N	250	187	0	13	8	522
							275	9									

POP B 4-59 60 WELL #: 2H RRCID -> 286840 COMPL. DATE 11/29/2018 TOTAL DEPTH 10568 PERF.10778 - 20276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19127	X	16370	-0-	-2757	-0-	885	1	13897	2	Y	1391	1404	0			258
							58	4	1530	9							
06	18510	X	14209	-0-	-4301	-0-	551	1	12194	2	Y	1315	1246	0			327
							17	4	1447	9							
07	17143	X	15864	-0-	-1279	-0-	512	1	13682	2	Y	1518	1553	0			292
							1670	9									
08	16368	X	13526	-0-	-2842	-0-	485	1	11662	2	Y	1254	1158	0			388
							1379	9									
09	15840	X	12868	-0-	-2972	-0-	495	1	11231	2	Y	1038	1151	0			275
							1142	9									
10	16368	X	15345	-0-	-1023	-0-	577	1	13724	2	Y	949	1042	0			182
							1044	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
POP C 4-59 60 WELL #: 3H RRCID -> 286841 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 10377 PERF.10646 - 20176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23684	X	21110	-0-	-2574	-0-	1113	1	17485	2	Y	2216	2259	0			411
							74	4	2438	9							
06	22470	X	18348	-0-	-4122	-0-	697	1	15424	2	Y	2005	1917	0			499
							21	4	2206	9							
07	23219	X	20318	-0-	-2901	-0-	657	1	17538	2	Y	1930	2057	0			372
							2123	9									
08	22909	X	18571	-0-	-4338	-0-	651	1	15678	2	Y	2038	1780	0			630
							2242	9									
09	21240	X	17194	-0-	-4046	-0-	623	1	14138	2	Y	2212	2256	0			586
							2433	9									
10	21111	X	19184	-0-	-1927	-0-	659	1	15675	2	Y	2591	2679	0			498
							2850	9									

BUFFALO TRACE STATE 22-21 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286870 COMPL. DATE 10/10/2018 TOTAL DEPTH 9992 PERF.10387 - 14607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20610	X	20610	-0-	-0-	-0-	2670	1	16351	2	N	1439	1541	0	21	8	207
							6	4	1583	9							
06	19482	X	19482	-0-	-0-	-0-	2590	1	15449	2	N	1312	1256	0	16	8	247
							1443	9									
07	18724	X	14884	-0-	-3840	-0-	2143	1	11816	2	N	841	932	0	6	8	150
							925	9									
08	20615	X	629	-0-	-19986	-0-	629	2			N	-0-					150
09	19950	X	-0-	-0-	-19950	-0-					N	1	1	8			150
10	20615	X	-0-	-0-	-20615	-0-					N	-0-					150

LAYDEN WELL #: U 23H RRCID -> 287000 COMPL. DATE 12/08/2018 TOTAL DEPTH 10562 PERF.10889 - 16507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7192	X	6895	-0-	-297	-0-	6108	2	787	9	N	715	701	0			263
06	6960	X	5953	-0-	-1007	-0-	5020	2	933	9	N	848	263	0			848
07	7192	X	2211	-0-	-4981	-0-	2204	2	7	9	N	6					854
08	7068	X	2727	-0-	-4341	-0-	1876	2	851	9	N	774	872	0			756
09	6840	X	2448	-0-	-4392	-0-	1790	2	658	9	N	598	584	0			770
10	6882	X	2401	-0-	-4481	-0-	2031	2	370	9	N	336	668	0			438

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
05	34410	X	32083	-0-	-2327	-0-	600	1	29303	2	N	1982	2158	0			245
							2180	9									
06	33090	X	30635	-0-	-2455	-0-	600	1	27863	2	N	1862	1720	0			387
							124	4	2048	9							
07	33356	X	31032	-0-	-2324	-0-	580	1	28250	2	N	1856	2037	0			206
							160	4	2042	9							
08	32891	X	30429	-0-	-2462	-0-	580	1	27549	2	N	1886	1819	0			273
							225	4	2075	9							
09	31110	X	29783	-0-	-1327	-0-	560	1	27007	2	N	1883	1908	0			248
							145	4	2071	9							
10	32085	X	28317	-0-	-3768	-0-	601	1	25639	2	N	1888	1896	0			240
							2077	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
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
05	29623	X	29623	-0-	-0-	-0-	992	1	25650	2	N	2595	2570	0			418
							126	4	2855	9							
06	28876	X	28876	-0-	-0-	-0-	1123	1	24945	2	N	2497	2338	0			577
							61	4	2747	9							
07	29605	X	28295	-0-	-1310	-0-	1048	1	24581	2	N	2424	2508	0			493
							2666	9									
08	29636	X	27623	-0-	-2013	-0-	1011	1	23938	2	N	2431	2422	0			502
							2674	9									
09	28890	X	26319	-0-	-2571	-0-	1011	1	22715	2	N	2357	2288	0			571
							2593	9									
10	29853	X	27076	-0-	-2777	-0-	1123	1	23414	2	N	2308	2352	0			527
							2539	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
05	43512	X	43512	-0-	-0-	-0-	992	1	39450	2	N	2791	2812	0			191
							3070	9									
06	43680	X	40546	-0-	-3134	-0-	928	1	36719	2	N	2635	2658	0			168
							2899	9									
07	45136	X	40690	-0-	-4446	-0-	891	1	36852	2	N	2679	2704	0			143
							2947	9									
08	45136	X	39885	-0-	-5251	-0-	928	1	36176	2	N	2528	2435	0			236
							2781	9									
09	42570	X	32258	-0-	-10312	-0-	765	1	28960	2	N	2303	2264	0			275
							2533	9									
10	43524	X	39914	-0-	-3610	-0-	992	1	35899	2	N	2748	2775	0			248
							3023	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
05	22419	X	22419	-0-	-0-	-0-	106	1	21851	2	Y	402	388	0	5	8	24
							20	4	442	9							
06	20755	X	20755	-0-	-0-	-0-	102	1	20316	2	Y	290	294	0	3	8	17
							18	4	319	9							
07	21103	X	21103	-0-	-0-	-0-	103	1	20605	2	Y	346	336	0	2	8	25
							14	4	381	9							
08	26841	X	26841	-0-	-0-	-0-	132	1	26242	2	Y	368	363	0	1	8	29
							62	4	405	9							
09	21690	X	18388	-0-	-3302	-0-	92	1	18028	2	Y	232	234	0	2	8	25
							13	4	255	9							
10	22413	X	18273	-0-	-4140	-0-	104	1	17873	2	Y	269	273	0			21
							296	9									

ICEMAN 4-24 23 WELL #: 1H RRCID -> 287155 COMPL. DATE 01/19/2017 TOTAL DEPTH 10121 PERF.10845 - 17571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17931	X	17931	-0-	-0-	-0-	590	1	15711	2	N	1482	1552	0			270
							1630	9									
06	17250	X	15682	-0-	-1568	-0-	568	1	13871	2	N	1130	1169	0			231
							1243	9									
07	17298	X	15927	-0-	-1371	-0-	577	1	14081	2	N	1154	1176	0			209
							1269	9									
08	17918	X	15057	-0-	-2861	-0-	488	1	13472	2	N	997	951	0			255
							1097	9									
09	17340	X	15392	-0-	-1948	-0-	560	1	13686	2	N	1042	1085	0			212
							1146	9									
10	17918	X	16077	-0-	-1841	-0-	620	1	14312	2	N	1041	1061	0			192
							1145	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

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
05	11850	X	11850	-0-	-0-	-0-	870	1	9217	2	N	1603	1639	0			530
							1763	9									
06	11008	X	11008	-0-	-0-	-0-	842	1	8677	2	N	1354	1282	0			602
							1489	9									
07	10726	X	10584	-0-	-142	-0-	813	1	8207	2	N	1422	1536	0			488
							1564	9									
08	11842	X	10797	-0-	-1045	-0-	691	1	8624	2	N	1347	1272	0			563
							1482	9									
09	11460	X	10866	-0-	-594	-0-	786	1	8475	2	N	1459	1620	0			402
							1605	9									
10	11842	X	10577	-0-	-1265	-0-	855	1	8272	2	N	1318	1299	0			421
							1450	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
05	17524	X	17524	-0-	-0-	-0-	16135	2	6	4	Y	1257	1258	0			359
							1383	9									
06	15960	X	13481	-0-	-2479	-0-	12330	2	142	4	Y	917	915	0			361
							1009	9									
07	16213	X	15559	-0-	-654	-0-	14451	2	107	4	Y	910	908	0			363
							1001	9									
08	17515	X	15045	-0-	-2470	-0-	14032	2	79	4	Y	849	801	0	45	1	366
							934	9									
09	16950	X	12768	-0-	-4182	-0-	11962	2	73	4	Y	666	671	0			361
							733	9									
10	17515	X	13627	-0-	-3888	-0-	12691	2	17	4	Y	835	813	0			383
							919	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
05	31000	X	16263	-0-	-14737	-0-	180	1	14562	2	Y	1378	1373	0			275
							5	4	1516	9							
06	30000	X	12938	-0-	-17062	-0-	473	1	11254	2	Y	983	981	0			277
							130	4	1081	9							
07	31000	X	13027	-0-	-17973	-0-	555	1	11309	2	Y	981	978	0			280
							84	4	1079	9							
08	16275	X	10917	-0-	-5358	-0-	540	1	9377	2	Y	861	813	0	46	1	282
							53	4	947	9							
09	15750	X	12012	-0-	-3738	-0-	540	1	10688	2	Y	654	659	0			277
							65	4	719	9							
10	16275	X	12232	-0-	-4043	-0-	11371	2	15	4	Y	769	750	0			296
							846	9									

HEAVEN HILL 23-13E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287247 COMPL. DATE 01/09/2019 TOTAL DEPTH 9685 PERF.10011 - 20295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	41416	X	36866	-0-	-4550	-0-	372	1	34006	2	N	2214	2161	0	55	8	332
							53	4	2435	9							
06	36330	X	21660	-0-	-14670	-0-	228	1	19742	2	N	1200	1256	0	6	8	270
							370	4	1320	9							
07	37541	X	-0-	-0-	-37541	-0-					N	-0-					270
08	37510	X	3125	-0-	-34385	-0-	24	1	2662	2	N	7	7	8			270
							431	4	8	9							
09	36300	X	15032	-0-	-21268	-0-	324	1	12116	2	N	864	422	0	87	8	625
							1642	4	950	9							
10	36859	X	24811	-0-	-12048	-0-	372	1	22259	2	N	1797	1988	0	71	8	363
							203	4	1977	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
POP E 4-59 60 WELL #: B 32H RRCID -> 287315 COMPL. DATE 01/19/2018 TOTAL DEPTH 10666 PERF.10823 - 20416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18941	X	18032	-0-	-909	-0-	270	1	16168	2	N	1449	1541	0			371
							1594	9									
06	17215	X	17215	-0-	-0-	-0-	300	1	15417	2	N	1362	1239	0			494
							1498	9									
07	17732	X	17600	-0-	-132	-0-	293	1	15766	2	N	1401	1466	0			429
							1541	9									
08	18042	X	15913	-0-	-2129	-0-	248	1	14188	2	N	1343	1432	0			340
							1477	9									
09	17460	X	13771	-0-	-3689	-0-	241	1	12274	2	N	1142	1221	0			261
							1256	9									
10	18042	X	16642	-0-	-1400	-0-	295	1	14804	2	N	1403	1359	0			305
							1543	9									

POWDER KEG A WELL #: U 05H RRCID -> 287316 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 10164 PERF.10294 - 17938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20553	X	20553	-0-	-0-	-0-	868	1	18485	2	N	1091	1030	0			301
							1200	9									
06	19824	X	19824	-0-	-0-	-0-	840	1	17810	2	N	1067	992	0			376
							1174	9									
07	20282	X	20282	-0-	-0-	-0-	812	1	18323	2	N	1043	942	0			477
							1147	9									
08	20553	X	19973	-0-	-580	-0-	691	1	18194	2	N	989	1134	0			332
							1088	9									
09	19890	X	19240	-0-	-650	-0-	778	1	17480	2	N	893	938	0			287
							982	9									
10	20553	X	19860	-0-	-693	-0-	856	1	17849	2	N	1050	946	0			391
							1155	9									

MERIDITH 183 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287385 COMPL. DATE 02/08/2019 TOTAL DEPTH 10774 PERF.11171 - 15645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12724	X	12724	-0-	-0-	-0-	1031	1	10194	2	Y	1363	1342	0	15	8	7
							1499	9									
06	13087	X	13087	-0-	-0-	-0-	1054	1	10513	2	Y	1382	1380	0	1	8	8
							1520	9									
07	12369	X	11578	-0-	-791	-0-	694	1	9577	2	Y	1188	1179	0	10	8	7
							1307	9									
08	14539	X	13984	-0-	-555	-0-	889	1	11538	2	Y	1415	1405	0	4	8	13
							1557	9									
09	14070	X	13981	-0-	-89	-0-	1348	1	11123	2	Y	1373	1374	0			12
							1510	9									
10	13516	X	12084	-0-	-1432	-0-	1415	1	9379	2	Y	1173	1168	0	11	8	6
							1290	9									

POP D 4-59 60 WELL #: U 31H RRCID -> 287403 COMPL. DATE 01/19/2018 TOTAL DEPTH 10387 PERF.10568 - 20039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	33976	X	31003	-0-	-2973	-0-	486	1	29046	2	N	1337	1304	0			365
							1471	9									
06	30450	X	29667	-0-	-783	-0-	540	1	27790	2	N	1215	1251	0			329
							1337	9									
07	31248	X	29610	-0-	-1638	-0-	516	1	27737	2	N	1234	1320	0			243
							1357	9									
08	31186	X	30969	-0-	-217	-0-	508	1	29110	2	N	1228	1167	0			304
							1351	9									
09	30030	X	26357	-0-	-3673	-0-	484	1	24615	2	N	1144	1150	0			298
							1258	9									
10	31000	X	29154	-0-	-1846	-0-	545	1	27293	2	N	1196	1268	0			226
							1316	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

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
05	4123	X	699	-0-	-3424	-0-	692	2	7	9	N	6					526
06	5580	X	22	-0-	-5558	-0-	22	2			N	-0-					526
07	5766	X	110	-0-	-5656	-0-	89	2	21	9	N	19	171	1			374
08	5766	X	21	-0-	-5745	-0-	21	2			N	-0-					374
09	1110	X	33	-0-	-1077	-0-	33	2			N	-0-					374
10	713	X	11	-0-	-702	-0-	11	2			N	-0-					374

STINGRAY WELL #: 1H RRCID -> 287504 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10881 - 15192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4774	X	1901	-0-	-2873	-0-	438	1	865	2	N	544	346	1	8	8	459
							598	9									
06	4410	X	3166	-0-	-1244	-0-	573	1	2044	2	N	499	524	1			434
							549	9									
07	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	814	1	3247	2	N	475	691	1	6	8	212
							523	9									
08	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	814	1	4233	2	N	524	533	1	2	8	201
							576	9									
09	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	723	1	2434	2	N	448	362	1	2	8	285
							493	9									
10	4588	X	3686	-0-	-902	-0-	845	1	2321	2	N	473	510	1			248
							520	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
05	7094	X	7094	-0-	-0-	-0-	6228	2	866	9	N	787	510	0	173	1	374
06	6499	X	6499	-0-	-0-	-0-	5397	2	1102	9	N	1002	672	0	344	1	360
07	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	4173	2	713	9	N	648	855	0			153
08	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	4409	2	801	9	N	728	513	0			368
09	6350	X	6350	-0-	-0-	-0-	5551	2	799	9	N	726	676	0			418
10	6852	X	6852	-0-	-0-	-0-	6012	2	840	9	N	764	847	0			335

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
05	52847	X	52847	-0-	-0-	-0-	1705	1	48338	2	N	2405	2352	0	31	8	152
							158	4	2646	9							
06	49244	X	49244	-0-	-0-	-0-	1650	1	45210	2	N	2167	2137	0	25	8	157
							2384	9									
07	48313	X	48313	-0-	-0-	-0-	1705	1	44195	2	N	2019	2034	0	9	8	133
							192	4	2221	9							
08	46655	X	46655	-0-	-0-	-0-	1705	1	42586	2	N	1987	1935	0	4	8	181
							178	4	2186	9							
09	44994	X	44994	-0-	-0-	-0-	1650	1	41047	2	N	1964	1987	0	17	8	141
							137	4	2160	9							
10	49820	X	49820	-0-	-0-	-0-	1705	1	45552	2	N	2193	2184	0			150
							151	4	2412	9							

HIGH NOON A WELL #: U 49H RRCID -> 287880 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 10179 PERF.10553 - 19504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	36487	X	33897	-0-	-2590	-0-	618	1	30652	2	N	2371	2552	0			301
							19	4	2608	9							
06	35310	X	29766	-0-	-5544	-0-	590	1	26996	2	N	1982	2035	0			248
							2180	9									
07	39153	X	29448	-0-	-9705	-0-	580	1	25681	2	N	2029	1923	0			354
							955	4	2232	9							
08	39153	X	28080	-0-	-11073	-0-	600	1	25230	2	N	1900	1998	0			256
							160	4	2090	9							
09	37890	X	25903	-0-	-11987	-0-	540	1	23409	2	N	1776	1792	0			240
							1954	9									
10	33883	X	26621	-0-	-7262	-0-	606	1	23209	2	N	1688	1674	0			254
							949	4	1857	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
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
05	31985	X	31985	-0-	-0-	-0-	1110	1	27876	2	Y	2502	2488	0	7	8	20
							247	4	2752	9							
06	31072	X	31072	-0-	-0-	-0-	1121	1	27593	2	Y	2128	2125	0	5	8	18
							17	4	2341	9							
07	31589	X	29699	-0-	-1890	-0-	1008	1	26136	2	Y	2323	2309	0	10	8	22
							2555	9									
08	37479	X	29187	-0-	-8292	-0-	1069	1	25564	2	Y	2322	2310	0	3	8	31
							2554	9									
09	31080	X	27171	-0-	-3909	-0-	1077	1	23700	2	Y	2176	2179	0			28
							2394	9									
10	32750	X	32750	-0-	-0-	-0-	1155	1	29025	2	Y	2336	2328	0	15	8	21
							2570	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
05	10120	X	10120	-0-	-0-	-0-	844	1	8486	2	N	718	633	0			404
							790	9									
06	10634	X	10634	-0-	-0-	-0-	837	1	8897	2	N	818	787	0			435
							900	9									
07	10295	X	10295	-0-	-0-	-0-	812	1	8655	2	N	753	833	0			355
							828	9									
08	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	334	1	3269	2	N	190					545
							209	9									
09	10238	X	10238	-0-	-0-	-0-	672	1	8667	2	N	817	718	0			644
							899	9									
10	10196	X	10196	-0-	-0-	-0-	779	1	8651	2	N	696	886	0			454
							766	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9300	X	650	-0-	-8650	-0-	55	1	585	2	Y	9	13	0			2
							10	9									
06	1770	X	706	-0-	-1064	-0-	65	1	641	2	Y	-0-	2	0			-0-
07	1333	X	312	-0-	-1021	-0-	28	1	284	2	Y	-0-					-0-
08	868	X	162	-0-	-706	-0-	14	1	148	2	Y	-0-					-0-
09	840	X	83	-0-	-757	-0-	8	1	75	2	Y	-0-					-0-
10	744	X	18	-0-	-726	-0-	2	1	16	2	Y	-0-					-0-

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
05	20665	X	20665	-0-	-0-	-0-	620	1	18626	2	N	1290	1368	0			343
							1419	9									
06	19023	X	19023	-0-	-0-	-0-	600	1	17141	2	N	1165	1101	0			407
							1282	9									
07	18856	X	18856	-0-	-0-	-0-	580	1	17047	2	N	1117	1178	0			346
							1229	9									
08	17743	X	17743	-0-	-0-	-0-	600	1	16028	2	N	1014	972	0			388
							1115	9									
09	16280	X	16280	-0-	-0-	-0-	540	1	14779	2	N	874	1024	0			238
							961	9									
10	16149	X	16149	-0-	-0-	-0-	563	1	13161	2	N	1045	1082	0			201
							1275	4	1150	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
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
05	37479	X	31599	-0-	-5880	-0-	600	1	29420	2	N	1172	1203	0			282
							290	4	1289	9							
06	36270	X	29460	-0-	-6810	-0-	590	1	27469	2	N	1140	1076	0			346
							147	4	1254	9							
07	33511	X	29281	-0-	-4230	-0-	580	1	27458	2	N	1040	1188	0			198
							99	4	1144	9							
08	33015	X	28730	-0-	-4285	-0-	560	1	26566	2	N	1147	994	0			351
							342	4	1262	9							
09	31410	X	27017	-0-	-4393	-0-	560	1	25362	2	N	995	1120	0			226
							1095	9									
10	31589	X	27590	-0-	-3999	-0-	620	1	25721	2	N	1074	1051	0			249
							68	4	1181	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
05	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	870	1	2411	2	N	350	360	1			128
							385	9									
06	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	840	1	1684	2	N	247	178	1			197
							272	9									
07	2427	X	2427	-0-	-0-	-0-	814	1	1324	2	N	260	179	1			278
							3	4	286	9							
08	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	839	1	1237	2	N	322	358	1			242
							354	9									
09	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	758	1	1089	2	N	209	179	1			272
							230	9									
10	2030	X	2030	-0-	-0-	-0-	847	1	985	2	N	180	180	1			272
							198	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
05	20796	X	20796	-0-	-0-	-0-	1489	1	17225	2	N	1893	1893	0	17	8	195
							2082	9									
06	17820	X	16478	-0-	-1342	-0-	1428	1	13222	2	N	1464	1372	0	2	8	285
							218	4	1610	9							
07	18414	X	17070	-0-	-1344	-0-	1444	1	13958	2	N	1516	1471	0			330
							1668	9									
08	20801	X	19304	-0-	-1497	-0-	1436	1	15975	2	N	1721	1714	0	50	8	287
							1893	9									
09	20130	X	16286	-0-	-3844	-0-	1388	1	13317	2	N	1437	1437	0	7	8	280
							1581	9									
10	20801	X	19200	-0-	-1601	-0-	1550	1	15643	2	N	1704	1742	0	10	8	232
							133	4	1874	9							

WL WELLER 22-21S UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288257 COMPL. DATE 05/15/2019 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 9984 - 17132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31124	X	29973	-0-	-1151	-0-	600	1	26223	2	N	2862	2708	0	56	8	265
							2	4	3148	9							
06	31553	X	31553	-0-	-0-	-0-	580	1	28093	2	N	2618	2670	0	8	8	205
							2880	9									
07	32091	X	32091	-0-	-0-	-0-	480	1	28761	2	N	2591	2458	0	31	8	307
							2850	9									
08	31124	X	30903	-0-	-221	-0-	480	1	27716	2	N	2461	2479	0	12	8	277
							2707	9									
09	30120	X	28867	-0-	-1253	-0-	560	1	25504	2	N	2547	2397	0	80	8	347
							1	4	2802	9							
10	31124	X	29545	-0-	-1579	-0-	620	1	26237	2	N	2444	2473	0	65	8	253
							2688	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
FOUR ROSES 23S UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288271 COMPL. DATE 08/04/2023 TOTAL DEPTH 9903 PERF.10218 - 20124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15946	X	15946	-0-	-0-	-0-	591	1	13109	2	N	2042	2081	0	1	8	178
							2246	9									
06	17238	X	17238	-0-	-0-	-0-	556	1	14446	2	N	1843	1744	0			277
							209	4	2027	9							
07	20102	X	20102	-0-	-0-	-0-	520	1	17455	2	N	1934	2010	0	13	8	188
							2127	9									
08	19103	X	19103	-0-	-0-	-0-	559	1	16381	2	N	1803	1701	0			290
							180	4	1983	9							
09	15629	X	15629	-0-	-0-	-0-	560	1	13111	2	N	1780	1664	0	41	8	365
							1958	9									
10	14863	X	14863	-0-	-0-	-0-	620	1	12205	2	N	1672	1819	0			218
							199	4	1839	9							

OATMAN C-19 A WELL #: U 10H RRCID -> 288303 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 10280 PERF.10503 - 16981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26041	X	26041	-0-	-0-	-0-	2144	1	22728	2	Y	1063	1003	0			232
							1169	9									
06	24762	X	24762	-0-	-0-	-0-	2181	1	21466	2	Y	1014	940	0			306
							1115	9									
07	25279	X	25279	-0-	-0-	-0-	2144	1	21979	2	Y	1051	1148	0			209
							1156	9									
08	24602	X	24602	-0-	-0-	-0-	2011	1	21465	2	Y	1024	1029	0			204
							1126	9									
09	23953	X	23953	-0-	-0-	-0-	2089	1	20766	2	Y	998	947	0			255
							1098	9									
10	23806	X	23806	-0-	-0-	-0-	2319	1	20403	2	Y	985	950	0			290
							1084	9									

STATE RIFLEMAN C-18 B WELL #: U 30H RRCID -> 288556 COMPL. DATE 11/07/2019 TOTAL DEPTH 10241 PERF.10547 - 18893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27807	X	26216	-0-	-1591	-0-	620	1	23775	2	N	1636	1681	0			418
							21	4	1800	9							
06	26370	X	2724	-0-	-23646	-0-	595	1	365	4	N	1604	1514	0			508
							1764	9									
07	27249	X	25317	-0-	-1932	-0-	580	1	22697	2	N	1500	1623	0			385
							390	4	1650	9							
08	27249	X	25177	-0-	-2072	-0-	600	1	22697	2	N	1509	1495	0			399
							220	4	1660	9							
09	25800	X	23953	-0-	-1847	-0-	530	1	21785	2	N	1489	1503	0			385
							1638	9									
10	26226	X	24464	-0-	-1762	-0-	605	1	22188	2	N	1519	1436	0			468
							1671	9									

DANIELLE 183 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288605 COMPL. DATE 04/07/2019 TOTAL DEPTH 10877 PERF.11507 - 19222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17924	X	17924	-0-	-0-	-0-	1091	1	14245	2	Y	2238	2227	0	6	8	17
							126	4	2462	9							
06	17359	X	17359	-0-	-0-	-0-	1102	1	13929	2	Y	2109	2103	0	5	8	18
							8	4	2320	9							
07	17882	X	17882	-0-	-0-	-0-	993	1	14385	2	Y	2276	2262	0	10	8	22
							2504	9									
08	19592	X	17893	-0-	-1699	-0-	1057	1	14392	2	Y	2222	2211	0	3	8	30
							2444	9									
09	17490	X	15191	-0-	-2299	-0-	1027	1	11967	2	Y	1997	2001	0			26
							2197	9									
10	17949	X	17487	-0-	-462	-0-	1146	1	13844	2	Y	2270	2260	0	15	8	21
							2497	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
FOLK ROLWING A 4-34 33 WELL #: 1H RRCID -> 288675 COMPL. DATE 02/05/2016 TOTAL DEPTH 9959 PERF.10469 - 16975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					91
06	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					91
07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					91
08	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					91
09	21304	X	21304	-0-	-0-	-0-	753	1	19244	2	N	1188	886	0			393
							1307	9									
10	20067	X	20067	-0-	-0-	-0-	863	1	17901	2	N	1012	1163	0			242
							190	4	1113	9							

OATMAN C18-25 WELL #: 4H RRCID -> 289044 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 10946 PERF.10990 - 15170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
05	849	X	849	-0-	-0-	-0-	692	2	157	9	N	143	369	1			145
06	1546	X	1546	-0-	-0-	-0-	1296	2	250	9	N	227	182	1			190
07	1660	X	1660	-0-	-0-	-0-	1400	2	260	9	N	236	182	1			244
08	1337	X	1337	-0-	-0-	-0-	1177	2	160	9	N	145	182	1			207
09	728	X	728	-0-	-0-	-0-	545	2	183	9	N	166					373
10	91	X	91	-0-	-0-	-0-	83	2	8	9	N	7	186	1			194

WILSON 184-185 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289049 COMPL. DATE 07/23/2019 TOTAL DEPTH 11317 PERF.11618 - 21747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
05	40240	X	40240	-0-	-0-	-0-	968	1	36589	2	Y	2439	2403	0	26	8	13
							2683	9									
06	41886	X	41886	-0-	-0-	-0-	1065	1	37953	2	Y	2607	2604	0	1	8	15
							2868	9									
07	36425	X	34692	-0-	-1733	-0-	726	1	31836	2	Y	1936	1923	0	17	8	11
							2130	9									
08	45539	X	45455	-0-	-84	-0-	934	1	41394	2	Y	2843	2818	0	9	8	27
							3127	9									
09	44185	X	44185	-0-	-0-	-0-	1246	1	39847	2	Y	2811	2814	0			24
							3092	9									
10	43276	X	37610	-0-	-5666	-0-	1111	1	33686	2	Y	2557	2543	0	24	8	14
							2813	9									

RAMSES MIPA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289059 COMPL. DATE 12/28/2018 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11451 - 20367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
05	33516	X	33516	-0-	-0-	-0-	29556	2	3960	9	Y	3600	3607	0			82
06	21959	X	21959	-0-	-0-	-0-	152	1	18980	2	Y	2503	2560	0			25
							74	4	2753	9							
07	30761	X	30761	-0-	-0-	-0-	26220	2	4541	9	Y	4128	4064	0	5	5	84
08	30163	X	12499	-0-	-17664	-0-	10710	2	6	4	Y	1621	1677	0			28
							1783	9									
09	34839	X	34839	-0-	-0-	-0-	29447	2	5392	9	Y	4902	4866	0			64
*10	30163	X	26573	-0-	-3590	-0-	23015	2	8	4	Y	3227	3246	0			45
							3550	9									

BROOKE 184-185 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289112 COMPL. DATE 07/22/2019 TOTAL DEPTH 11281 PERF.11363 - 21322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
05	38972	X	38972	-0-	-0-	-0-	1123	1	35092	2	Y	2224	2212	0	6	8	17
							311	4	2446	9							
06	37005	X	37005	-0-	-0-	-0-	1176	1	33781	2	Y	1844	1840	0	5	8	16
							20	4	2028	9							
07	40440	X	40440	-0-	-0-	-0-	1044	1	36889	2	Y	2279	2263	0	10	8	22
							2507	9									
08	47988	X	43980	-0-	-4008	-0-	1086	1	40441	2	Y	2230	2219	0	3	8	30
							2453	9									
09	39877	X	39877	-0-	-0-	-0-	1096	1	36407	2	Y	2158	2160	0			28
							2374	9									
10	42229	X	42229	-0-	-0-	-0-	1164	1	38693	2	Y	2156	2150	0	14	8	20
							2372	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

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
05	38745	X	38745	-0-	-0-	-0-	835	1	35153	2	N	2506	2502	0	1	8	40
							2757	9									
06	35824	X	35824	-0-	-0-	-0-	749	1	32859	2	N	1856	1868	0			28
							174	4	2042	9							
07	35801	X	35801	-0-	-0-	-0-	693	1	33147	2	N	1783	1782	0	2	8	27
							1961	9									
08	37098	X	37098	-0-	-0-	-0-	753	1	34061	2	N	2076	2076	0			27
							2284	9									
09	37245	X	37245	-0-	-0-	-0-	814	1	33705	2	N	2478	2465	0	3	8	37
							2726	9									
10	35457	X	35457	-0-	-0-	-0-	849	1	31818	2	N	2536	2535	0			38
							2790	9									

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
05	27796	X	27796	-0-	-0-	-0-	523	1	23999	2	Y	2976	3035	0	23	8	224
							3274	9									
06	26856	X	26856	-0-	-0-	-0-	480	1	22912	2	Y	3149	3182	0	1	8	190
							3464	9									
07	28587	X	28587	-0-	-0-	-0-	556	1	24016	2	Y	3650	3615	0	18	8	207
							4015	9									
08	26483	X	26483	-0-	-0-	-0-	466	1	23054	2	Y	2694	2638	0	6	8	257
							2963	9									
09	23626	X	23626	-0-	-0-	-0-	373	1	21504	2	Y	1590	1639	0			208
							1749	9									
10	27336	X	27336	-0-	-0-	-0-	25301	2	2035	9	Y	1850	1828	0			230

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
05	36444	X	36444	-0-	-0-	-0-	1473	1	32378	2	Y	2347	2310	0	28	8	295
							11	4	2582	9							
06	33900	X	29583	-0-	-4317	-0-	1055	1	26134	2	Y	2102	2092	0	1	8	304
							82	4	2312	9							
07	35030	X	30515	-0-	-4515	-0-	604	1	27554	2	Y	2143	2235	0	21	8	191
							2357	9									
08	41075	X	30564	-0-	-10511	-0-	538	1	27636	2	Y	2173	2059	0	7	8	298
							2390	9									
09	36090	X	14671	-0-	-21419	-0-	397	1	12718	2	Y	1123	1231	0	5	8	185
							321	4	1235	9							
*10	36456	X	28	-0-	-36428	-0-	17	2	1	4	Y	9	46	0			148
							10	9									

BLACK MAPLE HILL STATE 12 WELL #: 1H RRCID -> 289240 COMPL. DATE 08/15/2020 TOTAL DEPTH 9924 PERF.10102 - 14765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31341	X	29731	-0-	-1610	-0-	1050	1	26864	2	N	1652	1568	0	15	8	322
							1817	9									
06	30120	X	29128	-0-	-992	-0-	1050	1	26317	2	N	1601	1528	0	12	8	383
							1761	9									
07	30845	X	29229	-0-	-1616	-0-	1015	1	26446	2	N	1607	1668	0	5	8	317
							1768	9									
08	30845	X	28812	-0-	-2033	-0-	1050	1	26079	2	N	1530	1370	0	2	8	475
							1683	9									
09	29130	X	27948	-0-	-1182	-0-	980	1	25331	2	N	1488	1473	0	9	8	481
							1637	9									
10	30101	X	28353	-0-	-1748	-0-	1085	1	25554	2	N	1558	1689	0			350
							1714	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

MARY GRACE 201-202 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289387 COMPL. DATE 07/12/2019 TOTAL DEPTH 2095 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	41509	X	-0-	-0-	-41509	-0-					N	4	1	8			411
06	35220	X	-0-	-0-	-35220	-0-					N	-0-					411
07	33728	X	-0-	-0-	-33728	-0-					N	6					417
08	33728	X	-0-	-0-	-33728	-0-					N	3	3	8			417
09	107	X	107	-0-	-0-	-0-	13	4	94	9	N	85	85	8			417
10	270	X	270	-0-	-0-	-0-	84	1	114	4	N	65	65	8			417
							72	9									

KNOB CREEK 12-11 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289427 COMPL. DATE 09/08/2019 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 10109 - 18128

05	56668	X	53354	-0-	-3314	-0-	600	1	51560	2	N	1085	1050	0	17	8	235
							1194	9									
06	54390	X	50509	-0-	-3881	-0-	600	1	48814	2	N	995	908	0	14	8	308
							1095	9									
07	55242	X	51414	-0-	-3828	-0-	600	1	49397	2	N	988	1053	0	6	8	237
							330	4	1087	9							
08	54374	X	50645	-0-	-3729	-0-	580	1	47115	2	N	953	911	0	2	8	277
							1902	4	1048	9							
09	52140	X	48078	-0-	-4062	-0-	560	1	46526	2	N	902	856	0	10	8	313
							992	9									
10	53351	X	49634	-0-	-3717	-0-	620	1	47929	2	N	973	1011	0			275
							15	4	1070	9							

BULLEIT 12-15-16 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289485 COMPL. DATE 03/09/2020 TOTAL DEPTH 9771 PERF. 9906 - 20554

05	23547	X	23547	-0-	-0-	-0-	91	1	22653	2	Y	730	713	0	10	8	37
							803	9									
06	21480	X	21406	-0-	-74	-0-	86	1	20562	2	Y	687	689	0	8	8	27
							2	4	756	9							
07	22196	X	22059	-0-	-137	-0-	90	1	21171	2	Y	721	702	0	3	8	43
							5	4	793	9							
08	23839	X	20804	-0-	-3035	-0-	98	1	19907	2	Y	691	687	0	1	8	46
							39	4	760	9							
09	23070	X	17710	-0-	-5360	-0-	74	1	17093	2	Y	483	483	0	4	8	42
							12	4	531	9							
10	23560	X	19397	-0-	-4163	-0-	88	1	18775	2	Y	485	496	0			31
							534	9									

MARY GRACE 201-202 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289515 COMPL. DATE 04/25/2021 TOTAL DEPTH 11217 PERF. 11611 - 21661

05	27718	X	27718	-0-	-0-	-0-	566	1	24704	2	Y	2225	2034	0	25	8	425
							2448	9									
06	26662	X	26662	-0-	-0-	-0-	503	1	23967	2	Y	1993	2213	0	1	8	204
							2192	9									
07	27327	X	27327	-0-	-0-	-0-	446	1	24677	2	Y	2004	2075	0	20	8	113
							2204	9									
08	27198	X	27198	-0-	-0-	-0-	416	1	24531	2	Y	2046	1957	0	6	8	196
							2251	9									
09	24541	X	24541	-0-	-0-	-0-	423	1	21911	2	Y	2006	1992	0			210
							2207	9									
10	27161	X	27161	-0-	-0-	-0-	24631	2	2530	9	Y	2300	2319	0			191

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

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
05	25637	X	24527	-0-	-1110	-0-	1710	1	20354	2	N	2010	2176	0			372
							252	4	2211	9							
06	23970	X	23255	-0-	-715	-0-	1537	1	18979	2	N	1838	1613	0			597
							717	4	2022	9							
07	25513	X	23515	-0-	-1998	-0-	1418	1	19330	2	N	1914	2161	0			350
							662	4	2105	9							
08	25513	X	23155	-0-	-2358	-0-	1608	1	18771	2	N	1817	1767	0			400
							777	4	1999	9							
09	24690	X	19296	-0-	-5394	-0-	1517	1	13204	2	N	1676	1732	0			344
							2731	4	1844	9							
10	24521	X	19547	-0-	-4974	-0-	1767	1	14198	2	N	1621	1687	0			278
							1799	4	1783	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
05	38905	X	38795	-0-	-110	-0-	1550	1	34715	2	N	2300	2307	0	1	8	269
							2530	9									
06	38972	X	38972	-0-	-0-	-0-	1428	1	35047	2	N	2270	2315	0			224
							2497	9									
07	39835	X	39130	-0-	-705	-0-	1443	1	35160	2	N	2297	2293	0	2	8	226
							2527	9									
08	39835	X	38612	-0-	-1223	-0-	1434	1	34666	2	N	2284	2249	0			261
							2512	9									
09	38970	X	36356	-0-	-2614	-0-	1390	1	32469	2	N	2270	2258	0			273
							2497	9									
10	40269	X	37514	-0-	-2755	-0-	1550	1	33480	2	N	2258	2155	0			376
							2484	9									

MARY GRACE 201-202 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289534 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 11220 PERF.11508 - 21714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28252	X	28252	-0-	-0-	-0-	840	1	25001	2	Y	2192	2004	0	25	8	419
							2411	9									
06	27060	X	27047	-0-	-13	-0-	845	1	23993	2	Y	2008	2220	0	1	8	206
							2209	9									
07	27962	X	26967	-0-	-995	-0-	808	1	23931	2	Y	2025	2097	0	20	8	114
							2228	9									
08	29388	X	25759	-0-	-3629	-0-	762	1	22793	2	Y	2004	1920	0	6	8	192
							2204	9									
09	27330	X	23609	-0-	-3721	-0-	767	1	20721	2	Y	1928	1918	0			202
							2121	9									
10	28241	X	24879	-0-	-3362	-0-	22613	2	2266	9	Y	2060	2091	0			171

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
05	41827	X	41827	-0-	-0-	-0-	634	1	38583	2	Y	2373	2389	0	1	8	154
							2610	9									
06	39248	X	39248	-0-	-0-	-0-	550	1	36468	2	Y	2027	1974	0			207
							2230	9									
07	38006	X	34656	-0-	-3350	-0-	555	1	31733	2	Y	2153	2162	0	1	8	197
							2368	9									
08	44395	X	44395	-0-	-0-	-0-	640	1	41423	2	Y	2120	2159	0			158
							2332	9									
09	42321	X	42321	-0-	-0-	-0-	793	1	39140	2	Y	2171	2224	0			105
							2388	9									
10	43727	X	43727	-0-	-0-	-0-	971	1	40296	2	Y	2236	2174	0	4	8	163
							2460	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
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
05	43710	X	43356	-0-	-354	-0-	1767	1	37989	2	N	3144	3341	0			421
							142	4	3458	9							
06	43440	X	40908	-0-	-2532	-0-	1653	1	34460	2	N	2981	2723	0			679
							1516	4	3279	9							
07	44888	X	41533	-0-	-3355	-0-	1653	1	35481	2	N	3024	3207	0			496
							1073	4	3326	9							
08	44888	X	32724	-0-	-12164	-0-	1456	1	28387	2	N	2227	2230	0			493
							431	4	2450	9							
09	41970	X	29588	-0-	-12382	-0-	1538	1	24947	2	N	2821	2915	0			399
							3103	9									
10	43369	X	35665	-0-	-7704	-0-	1739	1	28975	2	N	2870	2767	0			502
							1794	4	3157	9							

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
05	42284	X	41299	-0-	-985	-0-	157	1	39178	2	Y	1753	1709	0	23	8	97
							36	4	1928	9							
06	40560	X	38237	-0-	-2323	-0-	151	1	36219	2	Y	1668	1672	0	19	8	74
							32	4	1835	9							
07	40517	X	33313	-0-	-7204	-0-	134	1	31521	2	Y	1487	1457	0	7	8	97
							22	4	1636	9							
08	41292	X	10774	-0-	-30518	-0-	49	1	10005	2	Y	633	663	0	1	8	66
							24	4	696	9							
09	39960	X	31293	-0-	-8667	-0-	129	1	29928	2	Y	1104	1056	0	10	8	104
							22	4	1214	9							
10	41292	X	38819	-0-	-2473	-0-	175	1	37171	2	Y	1339	1357	0			86
							1473	9									

EVAN WILLIAMS 23-13W UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289568 COMPL. DATE 10/31/2019 TOTAL DEPTH 9659 PERF.10010 - 18733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16647	X	13446	-0-	-3201	-0-	1758	1	10888	2	N	719	647	0	11	8	248
							9	4	791	9							
06	16110	X	11602	-0-	-4508	-0-	1644	1	6167	2	N	745	749	0	2	8	242
							2971	4	820	9							
07	13330	X	1819	-0-	-11511	-0-	1492	1	324	2	N	3	3	8			242
							3	9									
08	13454	X	5460	-0-	-7994	-0-	1354	1	4096	2	N	9	1	8			250
							10	9									
09	13020	X	8818	-0-	-4202	-0-	647	1	7678	2	N	448	350	0	16	8	332
							493	9									
10	36461	X	36461	-0-	-0-	-0-	360	1	32042	2	N	3690	3480	0	29	8	513
							4059	9									

GARRISON BROTHERS STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289574 COMPL. DATE 02/03/2021 TOTAL DEPTH 9627 PERF. 9775 - 20414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	69575	X	69575	-0-	-0-	-0-	246	1	62712	2	Y	3266	3226	0	9	8	260
							3024	4	3593	9							
06	63587	X	63587	-0-	-0-	-0-	235	1	56756	2	Y	2864	2914	0	1	8	209
							3446	4	3150	9							
07	59329	X	59329	-0-	-0-	-0-	201	1	44985	2	Y	2708	2591	0	5	8	321
							11164	4	2979	9							
08	77035	X	57862	-0-	-19173	-0-	210	1	50211	2	Y	2529	2441	0	2	8	407
							4659	4	2782	9							
09	74550	X	53714	-0-	-20836	-0-	233	1	49618	2	Y	2368	2454	0	10	8	311
							1258	4	2605	9							
10	69564	X	53175	-0-	-16389	-0-	246	1	50088	2	Y	2212	2098	0	8	8	417
							408	4	2433	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
GARRISON BROTHERS STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289594 COMPL. DATE 02/21/2021 TOTAL DEPTH 9629 PERF.12335 - 20731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	36231	X	36231	-0-	-0-	-0-	126	1	32051	2	Y	2280	2239	0	7	8	182
							1546	4	2508	9							
06	34581	X	34581	-0-	-0-	-0-	125	1	30372	2	Y	2036	2068	0	1	8	149
							1844	4	2240	9							
07	34689	X	33328	-0-	-1361	-0-	111	1	24935	2	Y	1904	1824	0	3	8	226
							6188	4	2094	9							
08	36239	X	31874	-0-	-4365	-0-	114	1	27304	2	Y	1748	1691	0	1	8	282
							2533	4	1923	9							
09	35070	X	23990	-0-	-11080	-0-	103	1	21953	2	Y	1252	1365	0	5	8	164
							557	4	1377	9							
10	36239	X	27768	-0-	-8471	-0-	126	1	25748	2	Y	1531	1401	0	5	8	289
							210	4	1684	9							

TIN STAR G WELL #: U 17H RRCID -> 289652 COMPL. DATE 03/21/2020 TOTAL DEPTH 10163 PERF.10406 - 15524

05	10561	X	10561	-0-	-0-	-0-	487	1	9268	2	Y	733	787	0			132
							806	9									
06	9210	X	8467	-0-	-743	-0-	396	1	7312	2	Y	690	648	0			174
							759	9									
07	11098	X	8850	-0-	-2248	-0-	396	1	7727	2	Y	661	652	0			183
							727	9									
08	11098	X	8998	-0-	-2100	-0-	322	1	7811	2	Y	786	704	0			265
							865	9									
09	10740	X	9442	-0-	-1298	-0-	436	1	8337	2	Y	608	651	0			222
							669	9									
10	10571	X	7358	-0-	-3213	-0-	360	1	6237	2	Y	692	733	0			181
							761	9									

TIN STAR H WELL #: T 10H RRCID -> 289653 COMPL. DATE 03/21/2020 TOTAL DEPTH 10020 PERF.10258 - 15438

05	30361	X	30361	-0-	-0-	-0-	1372	1	26133	2	Y	2596	2617	0			467
							2856	9									
06	28191	X	28191	-0-	-0-	-0-	1325	1	24437	2	Y	2208	2118	0			557
							2429	9									
07	28458	X	28435	-0-	-23	-0-	1254	1	24466	2	Y	2468	2341	0			684
							2715	9									
08	34844	X	27670	-0-	-7174	-0-	991	1	24016	2	Y	2421	2288	0			817
							2663	9									
09	33720	X	26204	-0-	-7516	-0-	1182	1	22574	2	Y	2225	2229	0			813
							2448	9									
10	30349	X	26349	-0-	-4000	-0-	1318	1	22831	2	Y	2000	2290	0			523
							2200	9									

TIN STAR I WELL #: U 03H RRCID -> 289654 COMPL. DATE 03/21/2020 TOTAL DEPTH 10143 PERF.10436 - 15513

05	11966	X	9063	-0-	-2903	-0-	435	1	8284	2	Y	313	374	0			56
							344	9									
06	11580	X	9000	-0-	-2580	-0-	452	1	8346	2	Y	184	194	0			46
							202	9									
07	11222	X	10090	-0-	-1132	-0-	488	1	9513	2	Y	81	105	0			22
							89	9									
08	10912	X	9127	-0-	-1785	-0-	359	1	8699	2	Y	63	64	0			21
							69	9									
09	10560	X	9167	-0-	-1393	-0-	454	1	8676	2	Y	34	43	0			12
							37	9									
10	10075	X	9361	-0-	-714	-0-	499	1	8643	2	Y	199	159	0			52
							219	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

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
05	42047	X	42047	-0-	-0-	-0-	290	1	38239	2	Y	3186	3227	0	33	8	70
							13	4	3505	9							
06	38580	X	9703	-0-	-28877	-0-	649	1	7839	2	Y	1083	1125	0	1	8	27
							24	4	1191	9							
07	39866	X	25577	-0-	-14289	-0-	1223	1	21674	2	Y	2436	2386	0	18	8	59
							2680	9									
08	48236	X	30105	-0-	-18131	-0-	1262	1	26177	2	Y	2424	2361	0	7	8	115
							2666	9									
09	40680	X	3107	-0-	-37573	-0-	554	1	2277	2	Y	198	302	0			11
							58	4	218	9							
10	42036	X	1016	-0-	-41020	-0-	22	1	895	2	Y	48	54	0			5
							46	4	53	9							

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
05	46522	X	46522	-0-	-0-	-0-	1109	1	40795	2	Y	4185	4255	0	43	8	92
							14	4	4604	9							
06	42780	X	42042	-0-	-738	-0-	1101	1	36498	2	Y	3935	3928	0	2	8	97
							114	4	4329	9							
07	45292	X	45292	-0-	-0-	-0-	707	1	39934	2	Y	4228	4191	0	32	8	102
							4651	9									
08	46396	X	46396	-0-	-0-	-0-	626	1	41107	2	Y	4239	4130	0	11	8	200
							4663	9									
09	46071	X	46071	-0-	-0-	-0-	1287	1	38974	2	Y	4387	4340	0			247
							984	4	4826	9							
10	46345	X	46012	-0-	-333	-0-	1974	1	37146	2	Y	4520	4262	0			505
							1920	4	4972	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
05	11586	X	11586	-0-	-0-	-0-	540	1	9664	2	N	1256	1281	0	7	8	359
							1382	9									
06	9568	X	9568	-0-	-0-	-0-	560	1	7524	2	N	1349	1125	0			583
							1484	9									
07	9552	X	9552	-0-	-0-	-0-	494	1	7528	2	N	1391	1637	0	4	8	333
							1530	9									
08	12001	X	12001	-0-	-0-	-0-	477	1	9856	2	N	1507	1220	0			620
							10	4	1658	9							
09	14194	X	14194	-0-	-0-	-0-	560	1	11733	2	N	1646	1943	0			323
							90	4	1811	9							
10	16904	X	16904	-0-	-0-	-0-	620	1	14446	2	N	1620	1375	0			568
							56	4	1782	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
05	15510	X	15510	-0-	-0-	-0-	600	1	12591	2	Y	2108	2104	0	18	8	280
							2319	9									
06	15449	X	15449	-0-	-0-	-0-	580	1	12572	2	Y	2058	2129	0			209
							33	4	2264	9							
07	16376	X	16376	-0-	-0-	-0-	540	1	13474	2	Y	2108	2130	0	31	8	156
							43	4	2319	9							
08	16926	X	16022	-0-	-904	-0-	558	1	13201	2	Y	2047	1993	0	43	8	167
							11	4	2252	9							
09	15450	X	15176	-0-	-274	-0-	520	1	12392	2	Y	1962	1946	0	13	8	170
							106	4	2158	9							
10	16368	X	15141	-0-	-1227	-0-	613	1	12396	2	Y	1938	1974	0			134
							2132	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
05	27776	X	25778	-0-	-1998	-0-	1834	1	20428	2	Y	3196	3175	0	28	8	425
							3516	9									
06	26880	X	26460	-0-	-420	-0-	1820	1	21171	2	Y	3103	3212	0			316
							56	4	3413	9							
07	27776	X	27285	-0-	-491	-0-	1747	1	21942	2	Y	3205	3236	0	48	8	237
							70	4	3526	9							
08	27460	X	27460	-0-	-0-	-0-	1806	1	22221	2	Y	3104	3021	0	66	8	254
							19	4	3414	9							
09	26460	X	25897	-0-	-563	-0-	1820	1	20703	2	Y	2906	2888	0	19	8	253
							177	4	3197	9							
10	28118	X	28118	-0-	-0-	-0-	2010	1	22774	2	Y	3031	3075	0			209
							3334	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
05	23906	X	23906	-0-	-0-	-0-	20132	2	3774	9	Y	3431	3434	0	30	8	456
06	21767	X	21767	-0-	-0-	-0-	18266	2	48	4	Y	3139	3276	0			319
							3453	9									
07	21570	X	21570	-0-	-0-	-0-	18008	2	58	4	Y	3185	3221	0	47	8	236
							3504	9									
08	21608	X	21608	-0-	-0-	-0-	18066	2	15	4	Y	3206	3112	0	68	8	262
							3527	9									
09	20370	X	19985	-0-	-385	-0-	16552	2	142	4	Y	2992	2974	0	20	8	260
							3291	9									
10	21057	X	21057	-0-	-0-	-0-	17735	2	3322	9	Y	3020	3072	0			208

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
05	52963	X	52963	-0-	-0-	-0-	46356	2	6607	9	Y	6006	6029	0	5	5	127
06	43700	X	43700	-0-	-0-	-0-	1650	1	34206	2	Y	7010	7070	0	5	5	61
							133	4	7711	9			1	8			
07	20977	X	20977	-0-	-0-	-0-	1296	1	15578	2	Y	3730	3694	0	5	5	79
							4103	9					13	8			
08	57340	X	57340	-0-	-0-	-0-	1203	1	47761	2	Y	7591	7539	0	1	5	130
							26	4	8350	9							
09	48436	X	48436	-0-	-0-	-0-	1288	1	39876	2	Y	6611	6647	0	7	8	87
							7272	9									
*10	47308	X	47308	-0-	-0-	-0-	1318	1	38835	2	Y	6492	6465	0	23	8	91
							14	4	7141	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
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	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

MIDWAY 45-46 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290257 COMPL. DATE 09/12/2019 TOTAL DEPTH 8479 PERF.10679 - 20291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	40877	X	40877	-0-	-0-	-0-	218	1	37014	2	Y	3162	3101	0	4	8	260
							167	4	3478	9							
06	39299	X	39299	-0-	-0-	-0-	226	1	36180	2	Y	2630	2520	0	2	8	368
							2893	9									
07	38293	X	38293	-0-	-0-	-0-	249	1	35143	2	Y	2637	2630	0	29	8	346
							2901	9									
08	37355	X	23197	-0-	-14158	-0-	145	1	21303	2	Y	1536	1692	0	1	8	189
							59	4	1690	9							
09	36150	X	31946	-0-	-4204	-0-	180	1	28298	2	Y	2778	2669	0	122	8	176
							412	4	3056	9							
10	37355	X	36162	-0-	-1193	-0-	196	1	32741	2	Y	2886	2731	0	26	8	305
							50	4	3175	9							

MIDWAY 45-46 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 290258 COMPL. DATE 09/08/2019 TOTAL DEPTH 9915 PERF.10260 - 19737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MIDWAY 45-46 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290259 COMPL. DATE 02/26/2019 TOTAL DEPTH 10487 PERF.10840 - 19472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25806	X	25806	-0-	-0-	-0-	135	1	22951	2	Y	2378	2342	0	3	8	195
							104	4	2616	9							
06	18642	X	18642	-0-	-0-	-0-	105	1	16785	2	Y	1593	1564	0	1	8	223
							1752	9									
07	19220	X	-0-	-0-	-19220	-0-					Y	-0-	223	0			-0-
08	26985	X	26985	-0-	-0-	-0-	162	1	23835	2	Y	2657	2329	0	2	8	326
							65	4	2923	9							
09	28001	X	28001	-0-	-0-	-0-	159	1	24928	2	Y	2319	2396	0	102	8	147
							363	4	2551	9							
10	27459	X	27459	-0-	-0-	-0-	150	1	25002	2	Y	2063	1974	0	18	8	218
							38	4	2269	9							

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
05	16274	X	16274	-0-	-0-	-0-	619	1	13201	2	Y	2231	2241	0			51
							2454	9									
06	16564	X	16564	-0-	-0-	-0-	701	1	12607	2	Y	2915	2935	0	5	5	26
							49	4	3207	9							
07	18247	X	18247	-0-	-0-	-0-	559	1	14594	2	Y	2813	2769	0	3	5	57
							3094	9					10	8			
08	18662	X	17656	-0-	-1006	-0-	520	1	14107	2	Y	2746	2756	0			47
							8	4	3021	9							
09	16560	X	15927	-0-	-633	-0-	560	1	12409	2	Y	2689	2698	0	3	8	35
							2958	9									
10	18259	X	15899	-0-	-2360	-0-	606	1	12369	2	Y	2654	2643	0	9	8	37
							5	4	2919	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
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
05	16140	X	16140	-0-	-0-	-0-	2001	1	11778	2	Y	2146	2157	0			49
							2361	9									
06	15240	X	14580	-0-	-660	-0-	2018	1	9468	2	Y	2779	2798	0	5	5	25
							37	4	3057	9							
07	21681	X	21681	-0-	-0-	-0-	1820	1	16824	2	Y	2761	2717	0	3	5	56
							3037	9					10	8			
08	20019	X	20019	-0-	-0-	-0-	1690	1	15400	2	Y	2655	2665	0			46
							8	4	2921	9							
09	23395	X	23395	-0-	-0-	-0-	1820	1	18749	2	Y	2569	2578	0	3	8	34
							2826	9									
10	20585	X	20585	-0-	-0-	-0-	2015	1	15747	2	Y	2561	2550	0	9	8	36
							6	4	2817	9							

VINTAGE A WELL #: U 06H RRCID -> 290622 COMPL. DATE 01/19/2021 TOTAL DEPTH 10401 PERF.10819 - 19054

05	12338	X	9481	-0-	-2857	-0-	7955	2	1526	9	Y	1387	1385	0			64
06	11940	X	9695	-0-	-2245	-0-	8309	2	1386	9	Y	1260	1272	0			52
07	12338	X	10550	-0-	-1788	-0-	9110	2	1440	9	Y	1309	1328	0			33
08	13051	X	10765	-0-	-2286	-0-	9247	2	1518	9	Y	1380	1316	0	66	1	31
09	10732	X	10732	-0-	-0-	-0-	9274	2	1458	9	Y	1325	1327	0			29
10	10932	X	10932	-0-	-0-	-0-	9315	2	1617	9	Y	1470	1463	0			36

VINTAGE UNIT A WELL #: U 19H RRCID -> 290629 COMPL. DATE 01/15/2021 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10773 - 18565

05	10068	X	10068	-0-	-0-	-0-	8426	2	1642	9	Y	1493	1484	0			69
06	9775	X	9775	-0-	-0-	-0-	8268	2	1507	9	Y	1370	1382	0			57
07	10219	X	10219	-0-	-0-	-0-	8668	2	1551	9	Y	1410	1431	0			36
08	10383	X	10383	-0-	-0-	-0-	8903	2	1480	9	Y	1345	1286	0	65	1	30
09	9918	X	9918	-0-	-0-	-0-	8651	2	1267	9	Y	1152	1156	0			26
10	10928	X	10928	-0-	-0-	-0-	9560	2	1368	9	Y	1244	1239	0			31

VINTAGE D WELL #: T 26H RRCID -> 290688 COMPL. DATE 01/14/2021 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10587 - 18955

05	39518	X	39518	-0-	-0-	-0-	35754	2	3764	9	Y	3422	3409	0			157
06	37249	X	37249	-0-	-0-	-0-	34240	2	3009	9	Y	2735	2779	0			113
07	37773	X	37773	-0-	-0-	-0-	34586	2	3187	9	Y	2897	2936	0			74
08	37437	X	37437	-0-	-0-	-0-	34323	2	3114	9	Y	2831	2705	0	137	1	63
09	35823	X	35823	-0-	-0-	-0-	32816	2	3007	9	Y	2734	2736	0			61
10	37068	X	37068	-0-	-0-	-0-	33942	2	3126	9	Y	2842	2832	0			71

COLLIE A WEST WELL #: S 12H RRCID -> 290749 COMPL. DATE 02/03/2019 TOTAL DEPTH 10633 PERF.11176 - 20378

05	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	2779	3	1108	9	Y	1007	1009	0	6	8	21
06	3480	X	3345	-0-	-135	-0-	2354	3	991	9	Y	901	904	0	1	8	17
07	3596	X	3010	-0-	-586	-0-	2170	3	7	4	Y	757	753	0	4	8	17
							833	9									
08	3968	X	1458	-0-	-2510	-0-	1066	3	392	9	Y	356	363	0	1	8	9
09	3840	X	-0-	-0-	-3840	-0-					Y	-0-	9	0			-0-
10	3875	X	107	-0-	-3768	-0-	79	3	28	9	Y	25	24	0			1

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

PERKINS 2-2S WELL #: 81H RRCID -> 290752 COMPL. DATE 10/17/2019 TOTAL DEPTH 10323 PERF. 9853 - 20300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14237	X	14237	-0-	-0-	-0-	11841	3	2396	9	Y	2178	2133	0	20	8	45
06	12180	X	10562	-0-	-1618	-0-	9074	3	1488	9	Y	1353	1370	0	2	8	26
07	11539	X	11539	-0-	-0-	-0-	9508	3	29	4	Y	1820	1791	0	15	8	40
							2002	9									
08	14229	X	9559	-0-	-4670	-0-	7954	3	1605	9	Y	1459	1456	0	5	8	38
09	13770	X	8583	-0-	-5187	-0-	7072	3	1511	9	Y	1374	1303	0	35	1	73
													1	8			
10	14229	X	9802	-0-	-4427	-0-	8033	3	1769	9	Y	1608	1616	0	27	8	38

PERKINS 2-4S WELL #: 12H RRCID -> 290775 COMPL. DATE 10/13/2019 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 10773 - 21342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12090	X	10828	-0-	-1262	-0-	8940	3	1888	9	Y	1716	1715	0	14	8	36
06	11700	X	10152	-0-	-1548	-0-	8147	3	2005	9	Y	1823	1822	0	2	8	35
07	11594	X	10081	-0-	-1513	-0-	8259	3	25	4	Y	1634	1623	0	10	8	36
							1797	9									
08	11036	X	10113	-0-	-923	-0-	7923	3	2190	9	Y	1991	1971	0	4	8	52
09	11601	X	11601	-0-	-0-	-0-	9215	3	2386	9	Y	2169	2050	0	55	1	115
													1	8			
10	12740	X	12740	-0-	-0-	-0-	10331	3	2409	9	Y	2190	2225	0	27	8	53

PERKINS 2-3S WELL #: 32H RRCID -> 290780 COMPL. DATE 10/13/2019 TOTAL DEPTH 10974 PERF. 11303 - 21384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12772	X	11137	-0-	-1635	-0-	9200	3	1937	9	Y	1761	1770	0	17	8	37
06	12360	X	5944	-0-	-6416	-0-	4629	3	1315	9	Y	1195	1207	0	2	8	23
07	12741	X	9737	-0-	-3004	-0-	7656	3	23	4	Y	1871	1837	0	15	8	42
							2058	9									
08	15897	X	15897	-0-	-0-	-0-	13479	3	2418	9	Y	2198	2173	0	10	8	57
09	11460	X	11077	-0-	-383	-0-	9450	3	1627	9	Y	1479	1418	0	38	1	79
													1	8			
10	12348	X	12348	-0-	-0-	-0-	9925	3	2423	9	Y	2203	2191	0	38	8	53

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
05	15872	X	15698	-0-	-174	-0-	14284	2	1414	9	Y	1285	1288	0			15
06	15360	X	6441	-0-	-8919	-0-	5879	2	25	4	Y	488	498	0			5
							537	9									
07	17871	X	17871	-0-	-0-	-0-	16624	2	1247	9	Y	1134	1112	0	4	8	23
08	21503	X	21503	-0-	-0-	-0-	20336	2	11	4	Y	1051	1056	0			18
							1156	9									
09	24060	X	24060	-0-	-0-	-0-	23405	2	655	9	Y	595	604	0	1	8	8
10	30375	X	30375	-0-	-0-	-0-	29373	2	11	4	Y	901	893	0	3	8	13
							991	9									

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
05	24543	X	24543	-0-	-0-	-0-	1300	1	20766	2	Y	2252	2259	0			27
							2477	9									
06	21630	X	10987	-0-	-10643	-0-	917	1	9229	2	Y	729	749	0			7
							39	4	802	9							
07	22963	X	22963	-0-	-0-	-0-	1222	1	20705	2	Y	942	927	0	3	8	19
							1036	9									
08	28331	X	28331	-0-	-0-	-0-	1065	1	24798	2	Y	2231	2212	0			38
							14	4	2454	9							
09	25040	X	25040	-0-	-0-	-0-	1113	1	21748	2	Y	1981	1991	0	2	8	26
							2179	9									
10	24552	X	22469	-0-	-2083	-0-	1288	1	19474	2	Y	1545	1544	0	5	8	22
							7	4	1700	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
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
05	42921	X	42921	-0-	-0-	-0-	39702	2	3219	9	Y	2926	2926	0			135
06	39495	X	39495	-0-	-0-	-0-	36734	2	2761	9	Y	2510	2541	0			104
07	39683	X	39683	-0-	-0-	-0-	36810	2	2873	9	Y	2612	2649	0			67
08	45632	X	38987	-0-	-6645	-0-	36217	2	2770	9	Y	2518	2407	0	122	1	56
09	44160	X	37234	-0-	-6926	-0-	34577	2	2657	9	Y	2415	2417	0			54
10	42935	X	38283	-0-	-4652	-0-	35624	2	2659	9	Y	2417	2411	0			60

SHADRACH 68 UNIT WELL #: 223H RRCID -> 290829 COMPL. DATE 11/14/2020 TOTAL DEPTH 10531 PERF.10935 - 20535

05	37668	X	37668	-0-	-0-	-0-	1635	1	33098	2	Y	2668	2675	0			32
							2935	9									
06	36259	X	36259	-0-	-0-	-0-	1359	1	31986	2	Y	2525	2533	0			24
							136	4	2778	9							
07	36208	X	25856	-0-	-10352	-0-	1296	1	21301	2	Y	2963	2917	0	10	8	60
							3259	9									
08	37510	X	25583	-0-	-11927	-0-	1203	1	21172	2	Y	2905	2915	0			50
							12	4	3196	9							
09	36300	X	23810	-0-	-12490	-0-	1289	1	19424	2	Y	2815	2825	0	3	8	37
							3097	9									
10	37510	X	21703	-0-	-15807	-0-	1332	1	17502	2	Y	2603	2595	0	9	8	36
							6	4	2863	9							

CANTALOUPE MIPA UNIT WELL #: 222H RRCID -> 290847 COMPL. DATE 11/14/2020 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10834 - 18609

05	22537	X	20421	-0-	-2116	-0-	870	1	16750	2	Y	2546	2553	0			30
							2801	9									
06	21810	X	16213	-0-	-5597	-0-	608	1	13767	2	Y	1618	1633	0			15
							58	4	1780	9							
07	22537	X	16779	-0-	-5758	-0-	595	1	14110	2	Y	1885	1855	0	7	8	38
							2074	9									
08	27892	X	27892	-0-	-0-	-0-	726	1	24095	2	Y	2780	2770	0			48
							13	4	3058	9							
09	22972	X	22972	-0-	-0-	-0-	797	1	19498	2	Y	2434	2448	0	2	8	32
							2677	9									
10	20429	X	19478	-0-	-951	-0-	859	1	15813	2	Y	2545	2532	0	9	8	36
							6	4	2800	9							

SHADRACH 68 UNIT WELL #: 332H RRCID -> 290882 COMPL. DATE 11/16/2020 TOTAL DEPTH 11050 PERF.11282 - 21482

05	34131	X	13268	-0-	-20863	-0-	11739	2	1529	9	Y	1390	1414	0			17
06	33030	X	22849	-0-	-10181	-0-	20395	2	87	4	Y	2152	2149	0			20
							2367	9									
07	29109	X	28839	-0-	-270	-0-	25903	2	2936	9	Y	2669	2626	0	9	8	54
08	30154	X	30154	-0-	-0-	-0-	27519	2	15	4	Y	2382	2395	0			41
							2620	9									
09	29891	X	29891	-0-	-0-	-0-	27940	2	1951	9	Y	1774	1790	0	2	8	23
10	30564	X	30564	-0-	-0-	-0-	29508	2	11	4	Y	950	957	0	3	8	13
							1045	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
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
05	58633	X	58633	-0-	-0-	-0-	3194	1	50258	2	Y	4710	4733	0			56
							5181	9									
06	59704	X	59704	-0-	-0-	-0-	3061	1	52448	2	Y	3611	3633	0			34
							223	4	3972	9							
07	68657	X	68657	-0-	-0-	-0-	2831	1	61381	2	Y	4041	3979	0	14	8	82
							4445	9									
08	67019	X	67019	-0-	-0-	-0-	2612	1	60583	2	Y	3446	3469	0			59
							33	4	3791	9							
09	63996	X	63996	-0-	-0-	-0-	2825	1	57721	2	Y	3136	3151	0	3	8	41
							3450	9									
10	64232	X	64232	-0-	-0-	-0-	3014	1	57360	2	Y	3488	3468	0	12	8	49
							21	4	3837	9							

SHADRACH 68 UNIT WELL #: 134H RRCID -> 290927 COMPL. DATE 11/16/2020 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10742 - 21086

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	17422	X	15995	-0-	-1427	-0-	1466	1	12061	2	Y	2244	2246	0	1	8	146
							2468	9									
06	16202	X	16202	-0-	-0-	-0-	1095	1	12526	2	Y	2346	2252	0			240
							2581	9									
07	15748	X	14948	-0-	-800	-0-	1078	1	11061	2	Y	2554	2558	0	2	8	234
							2809	9									
08	19293	X	19293	-0-	-0-	-0-	1375	1	15033	2	Y	2623	2662	0			195
							2885	9									
09	19473	X	19473	-0-	-0-	-0-	1491	1	14934	2	Y	2771	2832	0			134
							3048	9									
10	19592	X	19592	-0-	-0-	-0-	1457	1	15057	2	Y	2798	2722	0	6	8	204
							3078	9									

SHADRACH MOSES CANTALOUPE WELL #: 221H RRCID -> 291009 COMPL. DATE 11/17/2020 TOTAL DEPTH 10547 PERF.10886 - 20486

05	34720	X	29591	-0-	-5129	-0-	1711	1	27085	2	Y	723	725	0			9
							795	9									
06	35554	X	35554	-0-	-0-	-0-	1385	1	32833	2	Y	1088	1087	0			10
							139	4	1197	9							
07	38649	X	38649	-0-	-0-	-0-	1296	1	36411	2	Y	856	846	0	3	8	17
							942	9									
08	34773	X	34773	-0-	-0-	-0-	1203	1	32764	2	Y	716	721	0			12
							18	4	788	9							
09	35040	X	33657	-0-	-1383	-0-	1288	1	31288	2	Y	983	981	0	1	8	13
							1081	9									
10	36208	X	34922	-0-	-1286	-0-	1327	1	32585	2	Y	907	904	0	3	8	13
							12	4	998	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

POWDERED DONUT STATE C WELL #: C 13H RRCID -> 291081 COMPL. DATE 01/24/2022 TOTAL DEPTH 10679 PERF.10898 - 19537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	42036	X	37128	-0-	-4908	-0-	34112	2	3016	9	Y	2742	2767	0			85
06	38430	X	37057	-0-	-1373	-0-	33976	2	138	4	Y	2675	2668	0			92
							2943	9									
07	39370	X	36451	-0-	-2919	-0-	33572	2	2879	9	Y	2617	2598	0			111
08	39370	X	35889	-0-	-3481	-0-	32793	2	505	4	Y	2355	2374	0			92
							2591	9									
09	37920	X	34443	-0-	-3477	-0-	31606	2	2837	9	Y	2579	2573	0			98
10	38285	X	35458	-0-	-2827	-0-	32347	2	19	4	Y	2811	2839	0			70
							3092	9									

CABRITO STATE WELL #: 6H RRCID -> 291105 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 10912 PERF.11144 - 15248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7781	X	5999	-0-	-1782	-0-	5315	2	684	9	N	622	634	0			298
06	7380	X	6393	-0-	-987	-0-	801	1	4973	2	N	563	312	0			549
							619	9									
07	7373	X	7373	-0-	-0-	-0-	720	1	5949	2	N	640	749	0			440
							704	9									
08	6913	X	6414	-0-	-499	-0-	748	1	4996	2	N	609	550	0			499
							670	9									
09	6868	X	6868	-0-	-0-	-0-	776	1	5535	2	N	506	473	0			532
							557	9									
10	7451	X	7451	-0-	-0-	-0-	830	1	6048	2	N	521	596	0			457
							573	9									

IRON EAGLE DEEP UNIT WELL #: C 43H RRCID -> 291151 COMPL. DATE 02/14/2021 TOTAL DEPTH 10579 PERF.10760 - 18830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27485	X	27485	-0-	-0-	-0-	1341	1	24528	2	Y	1167	1183	0	1	8	147
							332	4	1284	9							
06	23426	X	23426	-0-	-0-	-0-	1211	1	21199	2	Y	924	915	0	2	8	154
							1016	9									
07	23082	X	23082	-0-	-0-	-0-	1063	1	20946	2	Y	975	1002	0	8	8	119
							1073	9									
08	27497	X	21332	-0-	-6165	-0-	953	1	19317	2	Y	965	952	0	3	8	129
							1062	9									
09	26610	X	19223	-0-	-7387	-0-	931	1	16960	2	Y	1211	1085	0	30	8	225
							1332	9									
10	27497	X	19347	-0-	-8150	-0-	1092	1	17048	2	Y	1097	1053	0			269
							1207	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
05	46500	X	43465	-0-	-3035	-0-	40786	2	2679	9	Y	2435	2452	0			75
06	44580	X	41324	-0-	-3256	-0-	38677	2	157	4	Y	2264	2262	0			77
							2490	9									
07	44826	X	42176	-0-	-2650	-0-	39625	2	2551	9	Y	2319	2298	0			98
08	42439	X	32988	-0-	-9451	-0-	28945	2	445	4	Y	3271	3242	0			127
							3598	9									
09	41070	X	37990	-0-	-3080	-0-	35749	2	2241	9	Y	2037	2087	0			77
10	42439	X	37875	-0-	-4564	-0-	35667	2	21	4	Y	1988	2015	0			50
							2187	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
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
05	15965	X	7949	-0-	-8016	-0-	322	1	5897	2	Y	1500	1589	0	1	8	189
							80	4	1650	9							
06	15450	X	9253	-0-	-6197	-0-	388	1	6798	2	Y	1879	1751	0	4	8	313
							2067	9									
07	15965	X	9250	-0-	-6715	-0-	374	1	7372	2	Y	1367	1503	0	11	8	166
							1504	9									
08	10435	X	10435	-0-	-0-	-0-	418	1	8471	2	Y	1405	1379	0	4	8	188
							1546	9									
09	13787	X	13787	-0-	-0-	-0-	631	1	11486	2	Y	1518	1386	0	37	8	283
							1670	9									
10	12167	X	12167	-0-	-0-	-0-	647	1	10092	2	Y	1298	1262	0			319
							1428	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
05	13640	X	10732	-0-	-2908	-0-	540	1	8577	2	Y	1466	1457	0	18	8	38
							2	4	1613	9							
06	12429	X	12429	-0-	-0-	-0-	560	1	10219	2	Y	1499	1491	0			46
							1	4	1649	9							
07	12803	X	11392	-0-	-1411	-0-	560	1	9658	2	Y	1067	1079	0			34
							1174	9									
08	12803	X	12178	-0-	-625	-0-	500	1	10465	2	Y	1103	1062	0			75
							1213	9									
09	12420	X	11625	-0-	-795	-0-	560	1	10027	2	Y	944	929	0	7	8	83
							1038	9									
10	12834	X	11707	-0-	-1127	-0-	618	1	10071	2	Y	925	968	0			40
							1018	9									

CABRITO LONG STATE A WELL #: T 38H RRCID -> 291711 COMPL. DATE 06/28/2021 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10839 - 20550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23405	X	19821	-0-	-3584	-0-	16386	2	3435	9	Y	3123	3248	0			114
06	21810	X	19306	-0-	-2504	-0-	16033	2	3273	9	Y	2975	2844	0	10	8	235
07	20305	X	19798	-0-	-507	-0-	16483	2	3315	9	Y	3014	3074	0			175
08	18507	X	16831	-0-	-1676	-0-	13296	2	3535	9	Y	3214	3139	0	12	8	238
09	18588	X	18588	-0-	-0-	-0-	14819	2	3769	9	Y	3426	3538	0			126
10	19062	X	19062	-0-	-0-	-0-	16040	2	3022	9	Y	2747	2685	0	17	8	171

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
05	16957	X	16856	-0-	-101	-0-	14347	2	2509	9	Y	2281	2294	0			83
06	16877	X	16877	-0-	-0-	-0-	14486	2	2391	9	Y	2174	2073	0	13	8	171
07	18384	X	18384	-0-	-0-	-0-	15880	2	2504	9	Y	2276	2315	0			132
08	16864	X	15949	-0-	-915	-0-	13726	2	2223	9	Y	2021	1988	0	16	8	149
09	16890	X	16345	-0-	-545	-0-	14682	2	1663	9	Y	1512	1605	0			56
10	18502	X	18502	-0-	-0-	-0-	15778	2	2724	9	Y	2476	2357	0	21	8	154

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
05	33790	X	31948	-0-	-1842	-0-	27899	2	4049	9	Y	3681	3648	0	22	8	32
06	33756	X	33756	-0-	-0-	-0-	28738	2	5018	9	Y	4562	4554	0			40
07	34526	X	34526	-0-	-0-	-0-	29625	2	4901	9	Y	4455	4444	0			51
08	32395	X	30284	-0-	-2111	-0-	26123	2	138	4	Y	3657	3695	0			13
							4023	9									
09	31350	X	24920	-0-	-6430	-0-	22521	2	2399	9	Y	2181	2171	0	19	8	4
10	32395	X	23559	-0-	-8836	-0-	20312	2	3247	9	Y	2952	2913	0	30	8	13

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

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
05	31439	X	31439	-0-	-0-	-0-	24951	2	6488	9	Y	5898	5846	0	35	8	50
06	29477	X	29477	-0-	-0-	-0-	23869	2	5608	9	Y	5098	5103	0			45
07	23405	X	16869	-0-	-6536	-0-	13482	2	3387	9	Y	3079	3089	0			35
08	26319	X	182	-0-	-26137	-0-	90	2	92	9	Y	84	119	0			-0-
09	25470	X	9527	-0-	-15943	-0-	8738	2	789	9	Y	717	710	0	6	8	1
10	26319	X	13708	-0-	-12611	-0-	12071	2	1637	9	Y	1488	1467	0	15	8	7

LUCY 203-204 UNIT WELL #: 331H RRCID -> 292689 COMPL. DATE 12/06/2021 TOTAL DEPTH 11268 PERF.11562 - 21437

05	66656	X	66656	-0-	-0-	-0-	1779	1	61526	2	Y	3046	3019	0	1	8	50
							3351	9									
06	62087	X	62087	-0-	-0-	-0-	1591	1	57643	2	Y	2594	2602	0			42
							2853	9									
07	63519	X	62402	-0-	-1117	-0-	1654	1	58305	2	Y	2221	2238	0	1	8	24
							2443	9									
08	68107	X	60770	-0-	-7337	-0-	1272	1	57395	2	Y	1912	1908	0			28
							2103	9									
09	64500	X	58557	-0-	-5943	-0-	1705	1	54782	2	Y	1882	1895	0			15
							2070	9									
10	66650	X	61465	-0-	-5185	-0-	1896	1	56437	2	Y	2847	2817	0			45
							3132	9									

JOHN PHILLIP LONG STATE 18-19 A WELL #: 134H RRCID -> 292705 COMPL. DATE 06/25/2023 TOTAL DEPTH 10568 PERF.11194 - 21724

05	46819	X	46819	-0-	-0-	-0-	37735	2	9084	9	Y	8258	8183	0	49	8	71
06	43972	X	43972	-0-	-0-	-0-	35793	2	8179	9	Y	7435	7440	0			66
07	44232	X	44232	-0-	-0-	-0-	35574	2	8658	9	Y	7871	7847	0			90
08	43358	X	43358	-0-	-0-	-0-	35347	2	187	4	Y	7113	7177	0			26
							7824	9									
09	42243	X	42243	-0-	-0-	-0-	34675	2	7568	9	Y	6880	6836	0	59	8	11
10	42659	X	42659	-0-	-0-	-0-	34898	2	7761	9	Y	7055	6962	0	72	8	32

LONGWAY 16 UNIT WELL #: 131H RRCID -> 292737 COMPL. DATE 10/05/2021 TOTAL DEPTH 10605 PERF.11361 - 20784

05	43747	X	43747	-0-	-0-	-0-	37061	2	6686	9	Y	6078	6025	0	36	8	52
06	39736	X	39736	-0-	-0-	-0-	33932	2	5804	9	Y	5276	5281	0			47
07	40811	X	40811	-0-	-0-	-0-	34518	2	6293	9	Y	5721	5702	0			66
08	40771	X	40771	-0-	-0-	-0-	34900	2	185	4	Y	5169	5216	0			19
							5686	9									
09	39280	X	39280	-0-	-0-	-0-	34422	2	4858	9	Y	4416	4390	0	38	8	7
10	40303	X	40303	-0-	-0-	-0-	35063	2	5240	9	Y	4764	4700	0	49	8	22

LONGWAY 16 UNIT WELL #: 232H RRCID -> 292745 COMPL. DATE 10/01/2021 TOTAL DEPTH 10878 PERF.11346 - 21070

05	29640	X	29640	-0-	-0-	-0-	620	1	26966	2	Y	1867	1849	0	11	8	16
							2054	9									
06	30158	X	30158	-0-	-0-	-0-	600	1	27746	2	Y	1647	1648	0			15
							1812	9									
07	29288	X	29288	-0-	-0-	-0-	600	1	27015	2	Y	1521	1519	0			17
							1673	9									
08	32457	X	28878	-0-	-3579	-0-	560	1	26213	2	Y	1787	1798	0			6
							139	4	1966	9							
09	30990	X	28441	-0-	-2549	-0-	560	1	25889	2	Y	1811	1798	0	16	8	3
							1992	9									
10	31155	X	29579	-0-	-1576	-0-	620	1	25986	2	Y	2703	2666	0	28	8	12
							2973	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
LONGWAY 16 UNIT WELL #: 132H RRCID -> 292747 COMPL. DATE 10/01/2021 TOTAL DEPTH 10639 PERF.11981 - 21556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23597	X	23597	-0-	-0-	-0-	620	1	19553	2	Y	3113	3085	0	19	8	27
							3424	9									
06	23700	X	23700	-0-	-0-	-0-	600	1	19913	2	Y	2897	2898	0			26
							3187	9									
07	23710	X	23710	-0-	-0-	-0-	600	1	20439	2	Y	2428	2426	0			28
							2671	9									
08	24273	X	23080	-0-	-1193	-0-	560	1	19726	2	Y	2445	2464	0			9
							104	4	2690	9							
09	23700	X	23422	-0-	-278	-0-	560	1	20086	2	Y	2524	2507	0	22	8	4
							2776	9									
10	26407	X	26407	-0-	-0-	-0-	620	1	22689	2	Y	2816	2778	0	29	8	13
							3098	9									

LUCY 203-204 UNIT WELL #: 232H RRCID -> 292748 COMPL. DATE 12/04/2021 TOTAL DEPTH 10843 PERF.11311 - 21026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	47833	X	47697	-0-	-136	-0-	1802	1	42301	2	Y	3267	3232	0	1	8	54
							3594	9									
06	46290	X	44606	-0-	-1684	-0-	1614	1	39536	2	Y	3142	3145	0			51
							3456	9									
07	47833	X	45817	-0-	-2016	-0-	1646	1	40583	2	Y	3262	3275	0	2	8	36
							3588	9									
08	45176	X	45176	-0-	-0-	-0-	1870	1	39764	2	Y	3220	3209	0			47
							3542	9									
09	42980	X	42980	-0-	-0-	-0-	1614	1	37713	2	Y	3321	3341	0			27
							3653	9									
10	44206	X	42606	-0-	-1600	-0-	1829	1	37261	2	Y	3196	3172	0			51
							3516	9									

LONGWAY 16 UNIT WELL #: 331H RRCID -> 292777 COMPL. DATE 10/01/2021 TOTAL DEPTH 11203 PERF.11653 - 21678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	36704	X	36509	-0-	-195	-0-	33488	2	3021	9	Y	2746	2722	0	16	8	24
06	35520	X	14002	-0-	-21518	-0-	12836	2	1166	9	Y	1060	1075	0			9
07	36704	X	34318	-0-	-2386	-0-	31501	2	2817	9	Y	2561	2541	0			29
08	36766	X	33620	-0-	-3146	-0-	31043	2	164	4	Y	2194	2215	0			8
							2413	9									
09	35580	X	32604	-0-	-2976	-0-	30458	2	2146	9	Y	1951	1939	0	17	8	3
10	36518	X	32628	-0-	-3890	-0-	30451	2	2177	9	Y	1979	1953	0	20	8	9

LUCY 203-204 UNIT WELL #: 222H RRCID -> 292816 COMPL. DATE 12/04/2021 TOTAL DEPTH 10805 PERF.11168 - 20818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	57206	X	57206	-0-	-0-	-0-	1803	1	49978	2	Y	4932	4892	0	2	8	81
							5425	9									
06	54480	X	54480	-0-	-0-	-0-	1608	1	47649	2	Y	4748	4752	0			77
							5223	9									
07	55470	X	55470	-0-	-0-	-0-	791	1	49120	2	Y	5054	5072	0	3	8	56
							5559	9									
08	61056	X	61056	-0-	-0-	-0-	1638	1	53534	2	Y	5349	5327	0			78
							5884	9									
09	56548	X	56548	-0-	-0-	-0-	1604	1	48792	2	Y	5593	5625	0			46
							6152	9									
10	56067	X	56067	-0-	-0-	-0-	1820	1	48436	2	Y	5283	5245	0			84
							5811	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
CASON 203-204 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292834 COMPL. DATE 12/03/2021 TOTAL DEPTH 11219 PERF.11612 - 24599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	72447	X	65242	-0-	-7205	-0-	1391 6172	1 9	57679	2	Y	5611	5579	0	54	8	134
06	70110	X	65412	-0-	-4698	-0-	1119 5672	1 9	58621	2	Y	5156	5206	0	3	8	81
07	70339	X	65886	-0-	-4453	-0-	1036 5905	1 9	58945	2	Y	5368	5253	0	41	8	155
08	69905	X	67345	-0-	-2560	-0-	1141 5863	1 9	60341	2	Y	5330	5246	0	14	8	225
09	65400	X	22072	-0-	-43328	-0-	561 2160	1 9	19351	2	Y	1964	2111	0			78
10	85615	X	85615	-0-	-0-	-0-	537 6719	1 9	78359	2	Y	6108	6054	0	9	8	123

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
05	81296	X	81296	-0-	-0-	-0-	709 7315	1 9	73272	2	Y	6650	6619	0	63	8	159
06	74010	X	73990	-0-	-20	-0-	771 6890	1 9	66329	2	Y	6264	6321	0	3	8	99
07	76477	X	76335	-0-	-142	-0-	711 7185	1 9	68439	2	Y	6532	6393	0	50	8	188
08	80600	X	77533	-0-	-3067	-0-	749 7099	1 9	69685	2	Y	6454	6352	0	17	8	273
09	78000	X	67449	-0-	-10551	-0-	1315 6991	1 9	59143	2	Y	6355	6375	0			253
10	80600	X	69636	-0-	-10964	-0-	1627 7499	1 9	60510	2	Y	6817	6923	0	10	8	137

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
05	60339	X	60339	-0-	-0-	-0-	1816 5192	1 9	53331	2	Y	4720	4679	0	1	8	78
06	57339	X	57339	-0-	-0-	-0-	1667 4843	1 9	50829	2	Y	4403	4410	0			71
07	59563	X	59563	-0-	-0-	-0-	1720 5089	1 9	52754	2	Y	4626	4643	0	3	8	51
08	61721	X	57897	-0-	-3824	-0-	1870 5129	1 9	50898	2	Y	4663	4646	0			68
09	58380	X	52761	-0-	-5619	-0-	1618 5137	1 9	46006	2	Y	4670	4700	0			38
10	60326	X	56668	-0-	-3658	-0-	1765 4983	1 9	49920	2	Y	4530	4496	0			72

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
05	103305	X	103305	-0-	-0-	-0-	96738 6250	2 9	317	4	N	5682	5557	0	74	8	358
06	96110	X	96110	-0-	-0-	-0-	90477 5632	2 9	1	4	N	5120	5048	0	59	8	371
07	94080	X	94080	-0-	-0-	-0-	88447 5248	2 9	385	4	N	4771	4806	0	22	8	314
08	90454	X	90454	-0-	-0-	-0-	85532 4565	2 9	357	4	N	4150	4078	0	8	8	378
09	84521	X	84521	-0-	-0-	-0-	79755 4499	2 9	267	4	N	4090	4140	0	35	8	293
10	89263	X	89263	-0-	-0-	-0-	83927 5057	2 9	279	4	N	4597	4576	0			314

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
ICEMAN C WELL #: U 31H RRCID -> 293106 COMPL. DATE 02/07/2022 TOTAL DEPTH 10151 PERF.10302 - 16871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	36341	X	36341	-0-	-0-	-0-	32495	2	787	4	Y	2781	2500	0			433
							3059	9									
06	33741	X	33741	-0-	-0-	-0-	943	1	29796	2	Y	2415	2423	0			425
							345	4	2657	9							
07	35687	X	35687	-0-	-0-	-0-	912	1	32584	2	Y	1925	1966	0			384
							73	4	2118	9							
08	34316	X	34316	-0-	-0-	-0-	880	1	31401	2	Y	1814	1934	0			264
							40	4	1995	9							
09	32610	X	31618	-0-	-992	-0-	880	1	28757	2	Y	1801	1836	0			229
							1981	9									
10	33697	X	32396	-0-	-1301	-0-	975	1	29416	2	Y	1799	1796	0			232
							26	4	1979	9							

ICEMAN A WELL #: T 22H RRCID -> 293107 COMPL. DATE 02/07/2022 TOTAL DEPTH 10013 PERF.10204 - 15909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30131	X	30131	-0-	-0-	-0-	28054	2	680	4	Y	1270	1726	0			198
							1397	9									
06	27748	X	27748	-0-	-0-	-0-	943	1	25415	2	Y	995	1018	0			175
							295	4	1095	9							
07	27747	X	27747	-0-	-0-	-0-	908	1	25188	2	Y	1450	1336	0			289
							56	4	1595	9							
08	30628	X	28237	-0-	-2391	-0-	880	1	25627	2	Y	1544	1608	0			225
							32	4	1698	9							
09	29640	X	27848	-0-	-1792	-0-	880	1	25436	2	Y	1393	1441	0			177
							1532	9									
10	30132	X	28267	-0-	-1865	-0-	969	1	25751	2	Y	1386	1384	0			179
							22	4	1525	9							

ST. LUCIA 17 UNIT WELL #: 331H RRCID -> 293120 COMPL. DATE 10/13/2021 TOTAL DEPTH 11118 PERF.11531 - 21706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	37437	X	37437	-0-	-0-	-0-	33448	2	3989	9	Y	3626	3585	0	21	8	33
06	35992	X	35992	-0-	-0-	-0-	32332	2	24	4	Y	3305	3273	0			65
							3636	9									
07	33635	X	32727	-0-	-908	-0-	29216	2	3511	9	Y	3192	3228	0			29
08	35875	X	35875	-0-	-0-	-0-	32358	2	3517	9	Y	3197	3186	0			40
09	31920	X	29351	-0-	-2569	-0-	26371	2	2980	9	Y	2709	2729	0	8	8	12
10	32984	X	21704	-0-	-11280	-0-	19135	2	38	4	Y	2301	2286	0			27
							2531	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	44020	X	38918	-0-	-5102	-0-	33155	2	5763	9	Y	5239	5196	0	31	8	47
06	42600	X	20188	-0-	-22412	-0-	16890	2	12	4	Y	2987	2975	0			59
							3286	9									
07	51380	X	51380	-0-	-0-	-0-	42528	2	8852	9	Y	8047	8034	0			72
08	60946	X	50716	-0-	-10230	-0-	42619	2	8097	9	Y	7361	7340	0			93
09	58980	X	47369	-0-	-11611	-0-	39649	2	7720	9	Y	7018	7059	0	20	8	32
10	51782	X	51782	-0-	-0-	-0-	44282	2	89	4	Y	6737	6689	0	1	8	79
							7411	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

POWDERED DONUT STATE G WELL #: C 28H RRCID -> 293346 COMPL. DATE 03/06/2022 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10934 - 20822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	55397	X	52093	-0-	-3304	-0-	49180	2	2913	9	Y	2648	2662	0			82
06	53610	X	50698	-0-	-2912	-0-	47753	2	194	4	Y	2501	2497	0			86
							2751	9									
07	55397	X	50324	-0-	-5073	-0-	47570	2	2754	9	Y	2504	2484	0			106
08	54405	X	49659	-0-	-4746	-0-	46503	2	715	4	Y	2219	2239	0			86
							2441	9									
09	50700	X	46722	-0-	-3978	-0-	44130	2	2592	9	Y	2356	2352	0			90
10	52390	X	47467	-0-	-4923	-0-	44894	2	26	4	Y	2315	2347	0			58
							2547	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	55335	X	50534	-0-	-4801	-0-	45935	2	4599	9	Y	4181	4195	0			129
06	53550	X	50307	-0-	-3243	-0-	45728	2	186	4	Y	3994	3986	0			137
							4393	9									
07	53072	X	49341	-0-	-3731	-0-	45085	2	4256	9	Y	3869	3842	0			164
08	53072	X	47043	-0-	-6029	-0-	42773	2	658	4	Y	3284	3320	0			128
							3612	9									
09	50310	X	43895	-0-	-6415	-0-	40082	2	3813	9	Y	3466	3462	0			132
10	51987	X	43583	-0-	-8404	-0-	39781	2	23	4	Y	3435	3481	0			86
							3779	9									

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
05	32143	X	32143	-0-	-0-	-0-	1265	1	25473	2	Y	4914	4927	0			59
							5405	9									
06	29544	X	29544	-0-	-0-	-0-	1274	1	23747	2	Y	4020	4041	0			38
							101	4	4422	9							
07	31519	X	31519	-0-	-0-	-0-	1131	1	25702	2	Y	4260	4196	0	15	8	87
							4686	9									
08	33139	X	32647	-0-	-492	-0-	1156	1	26585	2	Y	4446	4457	0			76
							15	4	4891	9							
09	31110	X	30091	-0-	-1019	-0-	1180	1	24320	2	Y	4174	4191	0	4	8	55
							4591	9									
10	32147	X	31179	-0-	-968	-0-	1301	1	25334	2	Y	4123	4105	0	15	8	58
							9	4	4535	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
05	77159	X	60149	-0-	-17010	-0-	56278	2	3871	9	Y	3519	3517	0			109
06	74670	X	56082	-0-	-18588	-0-	52192	2	212	4	Y	3344	3339	0			114
							3678	9									
07	77159	X	54536	-0-	-22623	-0-	50852	2	3684	9	Y	3349	3321	0			142
08	77128	X	52628	-0-	-24500	-0-	48664	2	749	4	Y	2923	2951	0			114
							3215	9									
09	58710	X	49628	-0-	-9082	-0-	46135	2	3493	9	Y	3175	3168	0			121
10	60140	X	49883	-0-	-10257	-0-	46284	2	27	4	Y	3247	3287	0			81
							3572	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
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
05	50677	X	50677	-0-	-0-	-0-	47597	2	3080	9	Y	2800	2813	0			87
06	49638	X	49638	-0-	-0-	-0-	46581	2	189	4	Y	2607	2605	0			89
							2868	9									
07	49190	X	49190	-0-	-0-	-0-	46366	2	2824	9	Y	2567	2547	0			109
08	51832	X	48078	-0-	-3754	-0-	44924	2	691	4	Y	2239	2261	0			87
							2463	9									
09	49650	X	46335	-0-	-3315	-0-	43686	2	2649	9	Y	2408	2403	0			92
10	51305	X	47043	-0-	-4262	-0-	44403	2	26	4	Y	2376	2409	0			59
							2614	9									

LAYDEN WELL #: 2H RRCID -> 293771 COMPL. DATE 08/31/2016 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10854 - 16081

05	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	-0-	113	0			477
06	3600	X	5	-0-	-3595	-0-	2	2	3	9	Y	3	86	0			394
07	3441	X	222	-0-	-3219	-0-	128	2	94	9	Y	85	165	0	2	8	312
08	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	2635	2	1454	9	Y	1322	916	0	2	8	716
09	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	3467	2	1543	9	Y	1403	1581	0			538
10	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	3897	2	1549	9	Y	1408	1458	0	8	8	480

IWO JIMA 26-14 UNIT WELL #: 223H RRCID -> 294386 COMPL. DATE 01/12/2022 TOTAL DEPTH 9987 PERF.11013 - 17588

05	26729	X	26729	-0-	-0-	-0-	23560	2	12	4	Y	2870	2896	0	9	8	191
							3157	9									
06	27118	X	27118	-0-	-0-	-0-	24206	2	2912	9	Y	2647	2693	0	1	8	144
07	26567	X	25949	-0-	-618	-0-	22907	2	225	4	Y	2561	2560	0	11	8	134
							2817	9									
08	29419	X	23740	-0-	-5679	-0-	21069	2	126	4	Y	2314	2226	0	35	8	187
							2545	9									
09	27120	X	23103	-0-	-4017	-0-	20134	2	163	4	Y	2551	2455	0	55	8	228
							2806	9									
10	28024	X	24850	-0-	-3174	-0-	21336	2	19	4	Y	3177	3199	0			206
							3495	9									

ALYSE 51 UNIT WELL #: 222H RRCID -> 294757 COMPL. DATE 04/17/2022 TOTAL DEPTH 10749 PERF.11120 - 20545

05	46461	X	46461	-0-	-0-	-0-	1972	1	39714	2	Y	4341	4334	0	1	8	70
							4775	9									
06	43912	X	43912	-0-	-0-	-0-	1857	1	38410	2	Y	3129	3151	0			48
							203	4	3442	9							
07	43502	X	43502	-0-	-0-	-0-	1738	1	38498	2	Y	2969	2968	0	3	8	46
							3266	9									
08	44747	X	44747	-0-	-0-	-0-	1932	1	38899	2	Y	3560	3560	0			46
							3916	9									
09	43027	X	43027	-0-	-0-	-0-	2034	1	36337	2	Y	4233	4210	0	5	8	64
							4656	9									
10	42471	X	42471	-0-	-0-	-0-	2020	1	35894	2	Y	4143	4145	0			62
							4557	9									

ALYSE 51 UNIT WELL #: 231H RRCID -> 294758 COMPL. DATE 04/17/2022 TOTAL DEPTH 10852 PERF.11076 - 19601

05	49084	X	49084	-0-	-0-	-0-	1991	1	42250	2	Y	4403	4397	0	1	8	71
							4843	9									
06	49394	X	49394	-0-	-0-	-0-	1888	1	43595	2	Y	3346	3366	0			51
							230	4	3681	9							
07	51587	X	51587	-0-	-0-	-0-	1783	1	46185	2	Y	3290	3287	0	3	8	51
							3619	9									
08	49228	X	49228	-0-	-0-	-0-	1958	1	43175	2	Y	3723	3726	0			48
							4095	9									
09	46448	X	46448	-0-	-0-	-0-	2058	1	39660	2	Y	4300	4278	0	5	8	65
							4730	9									
10	51437	X	51437	-0-	-0-	-0-	2080	1	44341	2	Y	4560	4557	0			68
							5016	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

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
05	70025	X	70025	-0-	-0-	-0-	1200	1	65327	2	Y	3180	3175	0	1	8	51
							3498	9									
06	67020	X	65261	-0-	-1759	-0-	947	1	61472	2	Y	2288	2304	0			35
							325	4	2517	9							
07	69254	X	66413	-0-	-2841	-0-	842	1	63155	2	Y	2196	2195	0	2	8	34
							2416	9									
08	75051	X	66486	-0-	-8565	-0-	966	1	62685	2	Y	2577	2578	0			33
							2835	9									
09	70950	X	24291	-0-	-46659	-0-	550	1	22474	2	Y	1152	1167	0	1	8	17
							1267	9									
10	70029	X	65961	-0-	-4068	-0-	1318	1	61156	2	Y	3170	3140	0			47
							3487	9									

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
05	36582	X	36582	-0-	-0-	-0-	196	1	33241	2	Y	2723	2653	0	4	8	224
							150	4	2995	9							
06	36440	X	36440	-0-	-0-	-0-	206	1	33008	2	Y	2933	2745	0	2	8	410
							3226	9									
07	32519	X	32271	-0-	-248	-0-	205	1	28986	2	Y	2800	2812	0	31	8	367
							3080	9									
08	36580	X	29559	-0-	-7021	-0-	181	1	26654	2	Y	2410	2480	0	1	8	296
							73	4	2651	9							
09	35550	X	27720	-0-	-7830	-0-	155	1	24383	2	Y	2570	2590	0	113	8	163
							355	4	2827	9							
10	38495	X	38495	-0-	-0-	-0-	207	1	34495	2	Y	3400	3174	0	30	8	359
							53	4	3740	9							

ARUBA STATE 15-14 UNIT WELL #: 131H RRCID -> 294796 COMPL. DATE 01/18/2022 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10812 - 20525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27501	X	27501	-0-	-0-	-0-	59	1	21962	2	Y	4982	4762	0	77	8	238
							5480	9									
06	25985	X	25985	-0-	-0-	-0-	59	1	20772	2	Y	4673	4799	0	17	8	95
							14	4	5140	9							
07	26813	X	26813	-0-	-0-	-0-	57	1	21235	2	Y	5019	4905	0	106	8	103
							5521	9									
08	25931	X	25931	-0-	-0-	-0-	56	1	20720	2	Y	4686	4513	0	144	8	132
							5155	9									
09	24200	X	24200	-0-	-0-	-0-	56	1	19837	2	Y	3909	3846	0	36	8	159
							7	4	4300	9							
10	24322	X	24322	-0-	-0-	-0-	59	1	20775	2	Y	3171	3245	0			85
							3488	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
05	16802	X	11226	-0-	-5576	-0-	367	1	9198	2	Y	1424	1305	0	23	8	168
							95	4	1566	9							
06	16260	X	14345	-0-	-1915	-0-	400	1	11712	2	Y	1694	1707	0	4	8	151
							370	4	1863	9							
07	16802	X	14155	-0-	-2647	-0-	352	1	11797	2	Y	1814	1787	0	13	8	165
							11	4	1995	9							
08	19220	X	17605	-0-	-1615	-0-	431	1	14860	2	Y	2104	1896	0	151	8	222
							2314	9									
09	15994	X	15994	-0-	-0-	-0-	449	1	13535	2	Y	1827	1801	0	40	8	208
							2010	9									
10	21335	X	21335	-0-	-0-	-0-	625	1	18682	2	Y	1844	1854	0			198
							2028	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

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
05	18693	X	12931	-0-	-5762	-0-	425	1	10658	2	Y	1580	1473	0	26	8	187
							110	4	1738	9							
06	18090	X	12267	-0-	-5823	-0-	333	1	9764	2	Y	1692	1724	0	4	8	151
							309	4	1861	9							
07	16647	X	12173	-0-	-4474	-0-	301	1	10088	2	Y	1614	1606	0	12	8	147
							9	4	1775	9							
08	13330	X	10773	-0-	-2557	-0-	258	1	8892	2	Y	1475	1360	0	106	8	156
							1623	9									
09	12510	X	10446	-0-	-2064	-0-	290	1	8757	2	Y	1272	1255	0	28	8	145
							1399	9									
10	12927	X	11029	-0-	-1898	-0-	303	1	9053	2	Y	1521	1503	0			163
							1673	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
05	35061	X	26719	-0-	-8342	-0-	3197	1	21472	2	Y	1854	1894	0	6	8	123
							11	4	2039	9							
06	33930	X	21805	-0-	-12125	-0-	2109	1	18082	2	Y	1467	1509	0	1	8	80
							1614	9									
07	33945	X	16464	-0-	-17481	-0-	1620	1	13362	2	Y	1228	1239	0	5	8	64
							131	4	1351	9							
08	33945	X	24467	-0-	-9478	-0-	1577	1	20658	2	Y	1916	1796	0	29	8	155
							124	4	2108	9							
09	31230	X	20202	-0-	-11028	-0-	2406	1	16127	2	Y	1398	1398	0	30	8	125
							131	4	1538	9							
10	26900	X	26900	-0-	-0-	-0-	24944	2	23	4	Y	1757	1768	0			114
							1933	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
05	44957	X	44957	-0-	-0-	-0-	1970	1	38493	2	Y	4085	4089	0	1	8	65
							4494	9									
06	42988	X	42988	-0-	-0-	-0-	1852	1	37640	2	Y	2997	3016	0			46
							199	4	3297	9							
07	42966	X	42846	-0-	-120	-0-	1735	1	38000	2	Y	2828	2827	0	3	8	44
							3111	9									
08	46872	X	44087	-0-	-2785	-0-	1930	1	38514	2	Y	3312	3313	0			43
							3643	9									
09	44070	X	41807	-0-	-2263	-0-	2029	1	35513	2	Y	3877	3857	0	4	8	59
							4265	9									
10	44950	X	41795	-0-	-3155	-0-	2019	1	35518	2	Y	3871	3872	0			58
							4258	9									

BROOKE 184-185 UNIT WELL #: 221H RRCID -> 295189 COMPL. DATE 02/05/2023 TOTAL DEPTH 10937 PERF.11062 - 20938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	68753	X	68753	-0-	-0-	-0-	931	1	60611	2	Y	6067	6034	0	18	8	47
							537	4	6674	9							
06	62582	X	62582	-0-	-0-	-0-	973	1	55808	2	Y	5244	5233	0	13	8	45
							33	4	5768	9							
07	60135	X	60135	-0-	-0-	-0-	881	1	53291	2	Y	5421	5391	0	24	8	51
							5963	9									
08	64139	X	57287	-0-	-6852	-0-	947	1	50653	2	Y	5170	5146	0	6	8	69
							5687	9									
09	62070	X	51356	-0-	-10714	-0-	953	1	44890	2	Y	5012	5016	0			65
							5513	9									
10	64139	X	55275	-0-	-8864	-0-	998	1	48782	2	Y	4995	4981	0	33	8	46
							5495	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	56687	X	56687	-0-		-0-	-0-		873	1	50547	2	Y	4381	4356	0	13	8	34
									448	4	4819	9							
06	53509	X	53509	-0-		-0-	-0-		978	1	48265	2	Y	3852	3843	0	10	8	33
									29	4	4237	9							
07	54622	X	54326	-0-		-296	-0-		901	1	49003	2	Y	4020	3997	0	18	8	38
									4422	9									
08	54374	X	52759	-0-		-1615	-0-		948	1	47644	2	Y	3788	3770	0	5	8	51
									4167	9									
09	61440	X	61440	-0-		-0-	-0-		829	1	56529	2	Y	3711	3714	0			48
									4082	9									
10	54374	X	46758	-0-		-7616	-0-		970	1	41797	2	Y	3628	3619	0	24	8	33
									3991	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	44175	X	42314	-0-		-1861	-0-		821	1	37398	2	Y	3422	3403	0	10	8	27
									331	4	3764	9							
06	42750	X	40198	-0-		-2552	-0-		941	1	35907	2	Y	3026	3020	0	7	8	26
									21	4	3329	9							
07	44175	X	40203	-0-		-3972	-0-		874	1	35893	2	Y	3124	3106	0	14	8	30
									3436	9									
08	49631	X	38699	-0-		-10932	-0-		930	1	34614	2	Y	2868	2855	0	4	8	39
									3155	9									
09	40950	X	34600	-0-		-6350	-0-		934	1	30566	2	Y	2818	2821	0			36
									3100	9									
10	42315	X	38710	-0-		-3605	-0-		991	1	34510	2	Y	2917	2907	0	19	8	27
									3209	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25544	X	5357	-0-		-20187	-0-		3098	2	49	4	Y	2009	1983	0			29
									2210	9									
06	23160	X	12868	-0-		-10292	-0-		10539	2	130	4	Y	1999	2008	0			20
									2199	9									
07	23932	X	16053	-0-		-7879	-0-		13657	2	41	4	Y	2141	2138	0			23
									2355	9									
08	23935	X	23935	-0-		-0-	-0-		20318	2	430	4	Y	2897	2850	0			70
									3187	9									
09	27224	X	27224	-0-		-0-	-0-		23370	2	537	4	Y	3015	2941	0	104	1	40
									3317	9									
10	28635	X	28635	-0-		-0-	-0-		24498	2	721	4	Y	3105	3122	0			23
									3416	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	41903	X	41903	-0-		-0-	-0-		4511	1	34273	2	Y	2820	2734	0	9	8	188
									17	4	3102	9							
06	34462	X	34462	-0-		-0-	-0-		4182	1	27875	2	Y	2186	2254	0	1	8	119
									2405	9									
07	35340	X	35340	-0-		-0-	-0-		4016	1	28519	2	Y	2295	2284	0	10	8	120
									280	4	2525	9							
08	41912	X	34556	-0-		-7356	-0-		2538	1	29420	2	Y	2201	2109	0	34	8	178
									177	4	2421	9							
09	40560	X	26140	-0-		-14420	-0-		3209	1	21040	2	Y	1564	1568	0	34	8	140
									171	4	1720	9							
10	41912	X	27494	-0-		-14418	-0-		25614	2	23	4	Y	1688	1718	0			110
									1857	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
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
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	101	2	157	9	Y	143	16	0	3	8	209
06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	123	2	142	9	Y	129	37	0	3	8	298
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	144	2	81	9	Y	74	125	0	1	8	246
08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	210	2	176	9	Y	160	319	0			87
09	437	N	437	-0-	-0-	-0-	188	2	249	9	Y	226	226	0			87
10	572	N	572	-0-	-0-	-0-	285	2	287	9	Y	261	257	0	2	8	89

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
05	48360	X	46637	-0-	-1723	-0-	1830	1	41026	2	Y	3437	3429	0	1	8	31
							3781	9									
06	47588	X	47588	-0-	-0-	-0-	1812	1	40684	2	Y	4629	4622	0			38
							5092	9									
07	50642	X	50642	-0-	-0-	-0-	1395	1	42025	2	Y	4895	4892	0	1	8	40
							1837	4	5385	9							
08	48205	X	43296	-0-	-4909	-0-	1342	1	37722	2	Y	3847	3855	0			32
							4232	9									
09	47580	X	34496	-0-	-13084	-0-	1409	1	29437	2	Y	3318	3310	0			40
							3650	9									
10	50654	X	38880	-0-	-11774	-0-	1581	1	31721	2	Y	3882	3871	0			51
							1308	4	4270	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
05	51429	X	48277	-0-	-3152	-0-	1506	1	40740	2	Y	5483	5464	0	2	8	50
							6031	9									
06	49770	X	46200	-0-	-3570	-0-	1179	1	39209	2	Y	5284	5290	0			44
							5812	9									
07	48732	X	45682	-0-	-3050	-0-	899	1	37241	2	Y	5376	5375	0	1	8	44
							1628	4	5914	9							
08	48267	X	45809	-0-	-2458	-0-	892	1	39125	2	Y	5265	5266	0			43
							5792	9									
09	46710	X	43405	-0-	-3305	-0-	926	1	36827	2	Y	5138	5119	0			62
							5652	9									
10	48267	X	42577	-0-	-5690	-0-	1024	1	35023	2	Y	4623	4624	0			61
							1445	4	5085	9							

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
05	59086	X	51619	-0-	-7467	-0-	698	1	45712	2	Y	4367	4343	0	13	8	34
							405	4	4804	9							
06	61560	X	49070	-0-	-12490	-0-	868	1	43852	2	Y	3931	3922	0	10	8	33
							26	4	4324	9							
07	63612	X	48854	-0-	-14758	-0-	867	1	43445	2	Y	4129	4105	0	18	8	39
							4542	9									
08	47585	X	47182	-0-	-403	-0-	937	1	41921	2	Y	3931	3912	0	5	8	53
							4324	9									
09	46050	X	15395	-0-	-30655	-0-	364	1	13491	2	Y	1400	1435	0			18
							1540	9									
10	51942	X	51942	-0-	-0-	-0-	966	1	46256	2	Y	4291	4242	0	28	8	39
							4720	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

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
05	74648	X	55464	-0-	-19184	-0-	775	1	49608	2	Y	4619	4550	0	49	8	25
							5081	9									
06	69510	X	49507	-0-	-20003	-0-	818	1	44390	2	Y	3908	3909	0	2	8	22
							4299	9									
07	60822	X	47348	-0-	-13474	-0-	470	1	42584	2	Y	3904	3870	0	34	8	22
							4294	9									
08	52204	X	42546	-0-	-9658	-0-	789	1	37337	2	Y	4018	3990	0	12	8	38
							4420	9									
09	50520	X	44146	-0-	-6374	-0-	595	1	39239	2	Y	3920	3925	0			33
							4312	9									
10	52204	X	48378	-0-	-3826	-0-	292	1	43887	2	Y	3817	3793	0	36	8	21
							4199	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
05	60419	X	43501	-0-	-16918	-0-	588	1	38282	2	Y	4210	4147	0	45	8	22
							4631	9									
06	53640	X	39352	-0-	-14288	-0-	665	1	34751	2	Y	3578	3578	0	2	8	20
							3936	9									
07	50902	X	37746	-0-	-13156	-0-	488	1	33357	2	Y	3546	3515	0	31	8	20
							3901	9									
08	43400	X	38146	-0-	-5254	-0-	783	1	33240	2	Y	3748	3722	0	11	8	35
							4123	9									
09	42000	X	13568	-0-	-28432	-0-	457	1	11557	2	Y	1413	1436	0			12
							1554	9									
10	43400	X	42317	-0-	-1083	-0-	357	1	37816	2	Y	3767	3722	0	36	8	21
							4144	9									

WILSON 184-185 UNIT WELL #: 232H RRCID -> 295706 COMPL. DATE 02/04/2023 TOTAL DEPTH 11041 PERF.11278 - 21486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	56265	X	52166	-0-	-4099	-0-	708	1	46872	2	Y	4169	4107	0	44	8	22
							4586	9									
06	55110	X	47875	-0-	-7235	-0-	853	1	42971	2	Y	3683	3682	0	2	8	21
							4051	9									
07	56947	X	49761	-0-	-7186	-0-	631	1	45403	2	Y	3388	3360	0	30	8	19
							3727	9									
08	53134	X	52497	-0-	-637	-0-	849	1	47880	2	Y	3425	3402	0	10	8	32
							3768	9									
09	51420	X	46662	-0-	-4758	-0-	1032	1	42140	2	Y	3173	3178	0			27
							3490	9									
10	52173	X	48087	-0-	-4086	-0-	999	1	43462	2	Y	3296	3274	0	31	8	18
							3626	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
05	81127	X	74292	-0-	-6835	-0-	101	1	67458	2	Y	6121	6029	0	65	8	32
							6733	9									
06	78510	X	69970	-0-	-8540	-0-	98	1	63493	2	Y	5799	5795	0	3	8	33
							6379	9									
07	81127	X	80172	-0-	-955	-0-	115	1	72676	2	Y	6710	6647	0	59	8	37
							7381	9									
08	70767	X	70767	-0-	-0-	-0-	102	1	64565	2	Y	5545	5513	0	17	8	52
							6100	9									
09	58950	X	28011	-0-	-30939	-0-	54	1	25351	2	Y	2369	2401	0			20
							2606	9									
10	82674	X	82674	-0-	-0-	-0-	116	1	75760	2	Y	6180	6108	0	58	8	34
							6798	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
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
05	19493	X	19493	-0-	-0-	-0-	9867	2	156	4	Y	8609	8498	0			124
							9470	9									
06	22472	X	22472	-0-	-0-	-0-	17514	2	216	4	Y	4311	4391	0			44
							4742	9									
07	24781	X	24781	-0-	-0-	-0-	20815	2	62	4	Y	3549	3555	0			38
							3904	9									
08	27358	X	27358	-0-	-0-	-0-	23788	2	503	4	Y	2788	2759	0			67
							3067	9									
09	24154	X	24154	-0-	-0-	-0-	21458	2	493	4	Y	2003	1974	0	70	1	26
							2203	9									
10	24769	X	23948	-0-	-821	-0-	21349	2	629	4	Y	1791	1804	0			13
							1970	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
05	85343	X	52344	-0-	-32999	-0-	47428	2	4916	9	Y	4469	4460	0	2	8	41
06	82590	X	47278	-0-	-35312	-0-	599	1	41893	2	Y	4351	4356	0			36
							4786	9									
07	85343	X	48545	-0-	-36798	-0-	851	1	40886	2	Y	4564	4562	0	1	8	37
							1788	4	5020	9							
08	67549	X	47628	-0-	-19921	-0-	727	1	41965	2	Y	4487	4487	0			37
							4936	9									
09	65310	X	46200	-0-	-19110	-0-	769	1	40593	2	Y	4398	4382	0			53
							4838	9									
10	52359	X	45964	-0-	-6395	-0-	1008	1	38372	2	Y	4546	4539	0			60
							1583	4	5001	9							

PRICE 46 UNIT WELL #: 222H RRCID -> 295779 COMPL. DATE 08/31/2022 TOTAL DEPTH 10675 PERF.11054 - 21679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	56575	X	50700	-0-	-5875	-0-	1778	1	43368	2	Y	5049	5032	0	2	8	46
							5554	9									
06	54750	X	46562	-0-	-8188	-0-	1472	1	40228	2	Y	4420	4430	0			36
							4862	9									
07	53568	X	47735	-0-	-5833	-0-	1104	1	39850	2	Y	4581	4578	0	1	8	38
							1742	4	5039	9							
08	T. A.		47228	-0-	47228	47228	1097	1	41068	2	Y	4603	4603	0			38
							5063	9									
09	T. A.		44518	-0-	44518	91746	1162	1	38498	2	Y	4416	4400	0			54
							4858	9									
10	T. A.		47254	-0-	47254	139000	1376	1	39047	2	Y	4746	4738	0			62
							1610	4	5221	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
05	49569	X	40628	-0-	-8941	-0-	36609	2	4019	9	Y	3654	3645	0	1	8	33
06	47970	X	18225	-0-	-29745	-0-	16401	2	1824	9	Y	1658	1677	0			14
07	49569	X	17247	-0-	-32322	-0-	14756	2	645	4	Y	1678	1678	0			14
							1846	9									
08	47058	X	39505	-0-	-7553	-0-	35500	2	4005	9	Y	3641	3625	0			30
09	45540	X	34825	-0-	-10715	-0-	31173	2	3652	9	Y	3320	3310	0			40
10	40641	X	33465	-0-	-7176	-0-	28689	2	1183	4	Y	3266	3263	0			43
							3593	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

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
05	57567	X	52283	-0-	-5284	-0-	687	1	47688	2	Y	3553	3544	0	1	8	32
							3908	9									
06	55710	X	49702	-0-	-6008	-0-	753	1	45498	2	Y	3137	3143	0			26
							3451	9									
07	56358	X	50902	-0-	-5456	-0-	1007	1	44787	2	Y	2864	2866	0	1	8	23
							1958	4	3150	9							
08	T. A.		49474	-0-	49474	49474	949	1	45831	2	Y	2449	2452	0			20
							2694	9									
09	T. A.		46965	-0-	46965	96439	941	1	43795	2	Y	2026	2021	0			25
							2229	9									
10	T. A.		44952	-0-	44952	141391	1093	1	40240	2	Y	1781	1783	0			23
							1660	4	1959	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
05	37107	X	25890	-0-	-11217	-0-	19962	3	5928	9	Y	5389	5409	0	32	8	112
06	31650	X	24443	-0-	-7207	-0-	18919	3	5524	9	Y	5022	5035	0	4	8	95
07	28861	X	24067	-0-	-4794	-0-	18650	3	57	4	Y	4873	4838	0	21	8	109
							5360	9									
08	24087	X	22628	-0-	-1459	-0-	17580	3	5048	9	Y	4589	4570	0	8	8	120
09	23310	X	20988	-0-	-2322	-0-	16819	3	4169	9	Y	3790	3610	0	97	1	202
													1	8			
10	24087	X	21356	-0-	-2731	-0-	17008	3	4348	9	Y	3953	4012	0	48	8	95

PALMER 52 UNIT WELL #: 332H RRCID -> 295794 COMPL. DATE 04/16/2022 TOTAL DEPTH 11290 PERF.11470 - 19932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	63705	X	53153	-0-	-10552	-0-	1632	1	48538	2	Y	2712	2710	0	1	8	43
							2983	9									
06	60540	X	43948	-0-	-16592	-0-	1297	1	40399	2	Y	1854	1869	0			28
							213	4	2039	9							
07	60140	X	41580	-0-	-18560	-0-	1199	1	38437	2	Y	1767	1766	0	2	8	27
							1944	9									
08	52886	X	39764	-0-	-13122	-0-	1335	1	36185	2	Y	2040	2041	0			26
							2244	9									
09	59602	X	59602	-0-	-0-	-0-	1414	1	54863	2	Y	3023	3000	0	3	8	46
							3325	9									
10	54232	X	54232	-0-	-0-	-0-	1524	1	49622	2	Y	2805	2809	0			42
							3086	9									

COLLIE B UNIT WELL #: 331H RRCID -> 295800 COMPL. DATE 11/14/2022 TOTAL DEPTH 12447 PERF.11467 - 21493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	44795	X	42868	-0-	-1927	-0-	34070	3	8798	9	Y	7998	7993	0	80	8	166
06	41340	X	40770	-0-	-570	-0-	32389	3	8381	9	Y	7619	7630	0	11	8	144
07	43183	X	40979	-0-	-2204	-0-	33321	3	101	4	Y	6870	6805	0	57	8	152
							7557	9									
08	41821	X	41821	-0-	-0-	-0-	33688	3	8133	9	Y	7394	7330	0	23	8	193
09	41879	X	41879	-0-	-0-	-0-	34808	3	7071	9	Y	6428	6110	0	164	1	342
													5	8			
10	47968	X	47968	-0-	-0-	-0-	39699	3	8269	9	Y	7517	7524	0	156	8	179

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19964	X	14934	-0-	-5030	-0-	1820	1	9796	3	Y	3016	3041	0	11	8	63
							3318	9									
06	16440	X	14514	-0-	-1926	-0-	2100	1	8784	3	Y	3300	3298	0	2	8	63
							3630	9									
07	16957	X	12217	-0-	-4740	-0-	2030	1	6544	3	Y	3294	3276	0	7	8	74
							20	4	3623	9							
08	16957	X	13196	-0-	-3761	-0-	1788	1	7836	3	Y	3247	3233	0	3	8	85
							3572	9									
09	16350	X	13587	-0-	-2763	-0-	1560	1	8901	3	Y	2842	2703	0	72	1	151
							3126	9					1	8			
10	15004	X	12261	-0-	-2743	-0-	2170	1	7471	3	Y	2382	2454	0	22	8	57
							2620	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	85343	X	56809	-0-	-28534	-0-	54	1	51737	2	Y	4145	4128	0	12	8	32
							458	4	4560	9							
06	82590	X	58698	-0-	-23892	-0-	62	1	53575	2	Y	4572	4554	0	11	8	39
							32	4	5029	9							
07	80166	X	58057	-0-	-22109	-0-	56	1	53857	2	Y	3767	3754	0	16	8	36
							4144	9									
08	70990	X	57658	-0-	-13332	-0-	58	1	53168	2	Y	4029	4006	0	5	8	54
							4432	9									
09	68370	X	17883	-0-	-50487	-0-	22	1	16495	2	Y	1242	1280	0			16
							1366	9									
10	61883	X	61883	-0-	-0-	-0-	57233	2	4650	9	Y	4227	4176	0	28	8	39

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
05	46445	X	46445	-0-	-0-	-0-	43002	2	3443	9	Y	3130	3105	0	1	8	28
06	38736	X	38736	-0-	-0-	-0-	35828	2	2908	9	Y	2644	2650	0			22
07	36008	X	36008	-0-	-0-	-0-	31847	2	1392	4	Y	2517	2517	0	1	8	21
							2769	9									
08	46438	X	32323	-0-	-14115	-0-	29954	2	2369	9	Y	2154	2157	0			18
09	44940	X	29957	-0-	-14983	-0-	27479	2	2478	9	Y	2253	2244	0			27
10	46438	X	29039	-0-	-17399	-0-	25561	2	1054	4	Y	2204	2202	0			29
							2424	9									

GOLIATH MIPA UNIT WELL #: 131H RRCID -> 296043 COMPL. DATE 10/13/2022 TOTAL DEPTH 10330 PERF.10915 - 22591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	44640	X	40623	-0-	-4017	-0-	1340	1	31158	2	Y	7317	7326	0			131
							76	4	8049	9							
06	40950	X	36390	-0-	-4560	-0-	1342	1	27669	2	Y	6608	6609	0			130
							110	4	7269	9							
07	41726	X	38371	-0-	-3355	-0-	1034	1	29692	2	Y	6935	6925	0			140
							16	4	7629	9							
08	38362	X	38362	-0-	-0-	-0-	859	1	29647	2	Y	6788	6767	0			161
							389	4	7467	9							
09	36295	X	36295	-0-	-0-	-0-	969	1	28297	2	Y	6378	6433	0	3	8	103
							13	4	7016	9							
10	36407	X	36407	-0-	-0-	-0-	984	1	28452	2	Y	6317	6273	0	6	8	141
							22	4	6949	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

COLLIE B UNIT WELL #: 332H RRCID -> 296066 COMPL. DATE 11/14/2022 TOTAL DEPTH 11043 PERF.11683 - 21077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	41602	X	37360	-0-	-4242	-0-	30192	3	7168	9	Y	6516	6488	0	81	8	135
06	42036	X	42036	-0-	-0-	-0-	34714	3	7322	9	Y	6656	6652	0	13	8	126
07	39705	X	39705	-0-	-0-	-0-	32579	3	99	4	Y	6388	6310	0	62	8	142
							7027	9									
08	37355	X	23724	-0-	-13631	-0-	19293	3	4431	9	Y	4028	4049	0	16	8	105
09	40020	X	30630	-0-	-9390	-0-	25012	3	5618	9	Y	5107	4807	0	129	1	272
													4	8			
10	41354	X	37845	-0-	-3509	-0-	31290	3	6555	9	Y	5959	5952	0	138	8	141

GOLIATH MIPA UNIT WELL #: 331H RRCID -> 296084 COMPL. DATE 10/09/2022 TOTAL DEPTH 11039 PERF.11517 - 23068

05	63426	X	56133	-0-	-7293	-0-	45788	2	112	4	Y	9303	9308	0			167
							10233	9									
06	60210	X	52210	-0-	-8000	-0-	42932	2	171	4	Y	8279	8283	0			163
							9107	9									
07	62578	X	62578	-0-	-0-	-0-	51467	2	28	4	Y	10075	10034	0			204
							11083	9									
08	76418	X	76418	-0-	-0-	-0-	63186	2	828	4	Y	11276	11212	0			268
							12404	9									
09	76874	X	76874	-0-	-0-	-0-	64873	2	29	4	Y	10884	10970	0	6	8	176
							11972	9									
10	81821	X	81821	-0-	-0-	-0-	69735	2	53	4	Y	10939	10861	0	11	8	243
							12033	9									

PRICE 46 UNIT WELL #: 331H RRCID -> 296093 COMPL. DATE 09/07/2022 TOTAL DEPTH 11206 PERF.11682 - 22247

05	57738	X	57738	-0-	-0-	-0-	1052	1	50843	2	Y	5312	5294	0	2	8	48
							5843	9									
06	58110	X	53785	-0-	-4325	-0-	905	1	47314	2	Y	5060	5066	0			42
							5566	9									
07	60047	X	55868	-0-	-4179	-0-	692	1	47248	2	Y	5329	5326	0	1	8	44
							2066	4	5862	9							
08	60047	X	53675	-0-	-6372	-0-	680	1	47466	2	Y	5026	5029	0			41
							5529	9									
09	56760	X	49166	-0-	-7594	-0-	725	1	43154	2	Y	4806	4789	0			58
							5287	9									
10	57753	X	49966	-0-	-7787	-0-	987	1	41801	2	Y	4958	4951	0			65
							1724	4	5454	9							

JERSEY LILLY 17-7 A1 WELL #: 131H RRCID -> 296129 COMPL. DATE 03/11/2023 TOTAL DEPTH 10294 PERF.10530 - 18513

05	26861	X	26861	-0-	-0-	-0-	626	1	18614	2	Y	6254	5978	0	272	1	30
							742	4	6879	9			4	8			
06	28260	X	22876	-0-	-5384	-0-	640	1	13624	2	Y	5816	5748	0			98
							2214	4	6398	9							
07	29202	X	15644	-0-	-13558	-0-	573	1	9001	2	Y	4552	4632	0	7	1	10
							1063	4	5007	9			1	8			
08	23374	X	5397	-0-	-17977	-0-	205	1	2345	2	Y	1896	1897	0	4	1	5
							761	4	2086	9							
09	22620	X	20060	-0-	-2560	-0-	218	1	12534	2	Y	5676	5524	0	54	8	103
							1064	4	6244	9							
10	23374	X	14141	-0-	-9233	-0-	9	1	9167	2	Y	4230	4286	0	7	1	26
							312	4	4653	9			14	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
ARUBA STATE 15-14 UNIT WELL #: 132H RRCID -> 296188 COMPL. DATE 01/19/2022 TOTAL DEPTH 10297 PERF.10513 - 20307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26722	X	21835	-0-	-4887	-0-	49	1	18125	2	Y	3328	3181	0	51	8	159
							3661	9									
06	25110	X	19845	-0-	-5265	-0-	49	1	17119	2	Y	2423	2524	0	9	8	49
							12	4	2665	9							
07	25947	X	20639	-0-	-5308	-0-	47	1	17426	2	Y	2878	2807	0	61	8	59
							3166	9									
08	22320	X	20397	-0-	-1923	-0-	46	1	17307	2	Y	2767	2663	0	85	8	78
							3044	9									
09	21480	X	19127	-0-	-2353	-0-	46	1	16490	2	Y	2350	2311	0	22	8	95
							6	4	2585	9							
10	24528	X	24528	-0-	-0-	-0-	58	1	20136	2	Y	3940	3930	0			105
							4334	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
05	62155	X	44245	-0-	-17910	-0-	33406	2	10839	9	Y	9854	9853	0			55
06	57060	X	40799	-0-	-16261	-0-	30862	2	29	4	Y	9007	8991	0	1	8	70
							9908	9									
07	57877	X	40055	-0-	-17822	-0-	30628	2	4	4	Y	8566	8502	0	1	8	133
							9423	9									
08	39050	X	39050	-0-	-0-	-0-	29578	2	23	4	Y	8590	8445	0	225	8	53
							9449	9									
09	37500	X	35096	-0-	-2404	-0-	26771	2	6	4	Y	7563	7519	0	24	8	73
							8319	9									
10	38750	X	35962	-0-	-2788	-0-	27291	2	95	4	Y	7796	7802	0			67
							8576	9									

KING DAVID MIPA UNIT WELL #: 132H RRCID -> 296211 COMPL. DATE 10/14/2022 TOTAL DEPTH 10383 PERF.10744 - 21400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	41633	X	33281	-0-	-8352	-0-	408	1	26166	2	Y	6039	6051	0			108
							64	4	6643	9							
06	37110	X	30954	-0-	-6156	-0-	401	1	24092	2	Y	5786	5780	0			114
							96	4	6365	9							
07	37603	X	31079	-0-	-6524	-0-	339	1	24004	2	Y	6112	6102	0			124
							13	4	6723	9							
08	34347	X	34347	-0-	-0-	-0-	356	1	26560	2	Y	6439	6410	0			153
							348	4	7083	9							
09	34655	X	34655	-0-	-0-	-0-	699	1	27072	2	Y	6247	6296	0	3	8	101
							12	4	6872	9							
10	36623	X	36623	-0-	-0-	-0-	877	1	28760	2	Y	6331	6285	0	6	8	141
							22	4	6964	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
05	44950	X	36936	-0-	-8014	-0-	1430	1	27961	2	Y	6797	6806	0			122
							68	4	7477	9							
06	40470	X	34340	-0-	-6130	-0-	1488	1	26071	2	Y	6070	6073	0			119
							104	4	6677	9							
07	41819	X	34162	-0-	-7657	-0-	1406	1	25951	2	Y	6174	6168	0			125
							14	4	6791	9							
08	33480	X	33480	-0-	-0-	-0-	915	1	26674	2	Y	5037	5042	0			120
							350	4	5541	9							
09	31377	X	31377	-0-	-0-	-0-	968	1	24587	2	Y	5283	5315	0	3	8	85
							11	4	5811	9							
10	31543	X	31543	-0-	-0-	-0-	987	1	24635	2	Y	5365	5326	0	5	8	119
							19	4	5902	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
KING DAVID MIPA UNIT WELL #: 223H RRCID -> 296235 COMPL. DATE 10/14/2022 TOTAL DEPTH 10546 PERF.10825 - 21681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	44082	X	41078	-0-	-3004	-0-	1431	1	31508	2	Y	7329	7337	0			131
							77	4	8062	9							
06	42660	X	39372	-0-	-3288	-0-	1492	1	30540	2	Y	6562	6564	0			129
							122	4	7218	9							
07	42687	X	38183	-0-	-4504	-0-	1455	1	29508	2	Y	6549	6545	0			133
							16	4	7204	9							
08	38807	X	38807	-0-	-0-	-0-	915	1	30485	2	Y	6370	6352	0			151
							400	4	7007	9							
09	35352	X	35352	-0-	-0-	-0-	968	1	27889	2	Y	5894	5947	0	3	8	95
							12	4	6483	9							
10	36146	X	35397	-0-	-749	-0-	987	1	27981	2	Y	5825	5784	0	6	8	130
							21	4	6408	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
05	112499	X	89352	-0-	-23147	-0-	745	1	84132	2	Y	3998	3899	0	53	8	244
							77	4	4398	9							
06	108870	X	86177	-0-	-22693	-0-	747	1	81080	2	Y	3889	3896	0	45	8	192
							72	4	4278	9							
07	101060	X	87194	-0-	-13866	-0-	758	1	82090	2	Y	3899	3803	0	17	8	271
							57	4	4289	9							
08	92938	X	76579	-0-	-16359	-0-	720	1	72339	2	Y	3045	3054	0	6	8	256
							170	4	3350	9							
09	89940	X	80888	-0-	-9052	-0-	721	1	76693	2	Y	3107	3036	0	28	8	299
							56	4	3418	9							
10	89342	X	77390	-0-	-11952	-0-	774	1	73441	2	Y	2886	2966	0			219
							3175	9									

BULLEIT 12-15-16 UNIT WELL #: 224H RRCID -> 296260 COMPL. DATE 05/20/2023 TOTAL DEPTH 9809 PERF. 9852 - 20037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	113832	X	85007	-0-	-28825	-0-	702	1	79257	2	Y	4524	4396	0	60	8	299
							72	4	4976	9							
06	110160	X	82532	-0-	-27628	-0-	713	1	77374	2	Y	3978	4002	0	46	8	229
							69	4	4376	9							
07	113832	X	82451	-0-	-31381	-0-	716	1	77590	2	Y	3719	3638	0	16	8	294
							54	4	4091	9							
08	86955	X	79123	-0-	-7832	-0-	741	1	74381	2	Y	3478	3457	0	7	8	308
							175	4	3826	9							
09	84150	X	75395	-0-	-8755	-0-	664	1	70559	2	Y	3745	3650	0	34	8	369
							52	4	4120	9							
10	85281	X	72770	-0-	-12511	-0-	719	1	68184	2	Y	3515	3609	0			275
							3867	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
05	48050	X	32667	-0-	-15383	-0-	25891	2	6776	9	Y	6160	6157	0			34
06	41250	X	31929	-0-	-9321	-0-	25470	2	24	4	Y	5850	5838	0	1	8	45
							6435	9									
07	42625	X	30917	-0-	-11708	-0-	24680	2	4	4	Y	5666	5622	0	1	8	88
							6233	9									
08	30844	X	30844	-0-	-0-	-0-	24639	2	19	4	Y	5624	5530	0	147	8	35
							6186	9									
09	28639	X	28639	-0-	-0-	-0-	23038	2	5	4	Y	5087	5057	0	16	8	49
							5596	9									
10	28004	X	28004	-0-	-0-	-0-	22406	2	78	4	Y	5018	5024	0			43
							5520	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

ZACCHAEUS 3 UNIT WELL #: 231H RRCID -> 296277 COMPL. DATE 05/29/2023 TOTAL DEPTH 10623 PERF.11005 - 19393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18476	X	15184	-0-	-3292	-0-	11709	2	3475	9	Y	3159	3158	0			18
06	17880	X	14022	-0-	-3858	-0-	10843	2	10	4	Y	2881	2877	0			22
							3169	9									
07	18476	X	14399	-0-	-4077	-0-	11241	2	2	4	Y	2869	2846	0			45
							3156	9									
08	14478	X	14478	-0-	-0-	-0-	11319	2	9	4	Y	2864	2816	0	75	8	18
							3150	9									
09	15154	X	15154	-0-	-0-	-0-	12065	2	3	4	Y	2805	2787	0	9	8	27
							3086	9									
10	15699	X	15699	-0-	-0-	-0-	12463	2	43	4	Y	2903	2905	0			25
							3193	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
05	61163	X	42006	-0-	-19157	-0-	33732	2	8274	9	Y	7522	7520	0			42
06	53640	X	38054	-0-	-15586	-0-	30547	2	29	4	Y	6798	6786	0	1	8	53
							7478	9									
07	55428	X	37723	-0-	-17705	-0-	30466	2	4	4	Y	6594	6543	0	1	8	103
							7253	9									
08	39370	X	32885	-0-	-6485	-0-	26409	2	20	4	Y	5869	5782	0	154	8	36
							6456	9									
09	38100	X	30182	-0-	-7918	-0-	24178	2	5	4	Y	5454	5420	0	17	8	53
							5999	9									
10	39370	X	33706	-0-	-5664	-0-	26922	2	94	4	Y	6082	6083	0			52
							6690	9									

ARUBA STATE 15-14 UNIT WELL #: 223H RRCID -> 296328 COMPL. DATE 01/19/2022 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10959 - 20534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	35526	X	32670	-0-	-2856	-0-	74	1	27532	2	Y	4604	4394	0	71	8	220
							5064	9									
06	32896	X	32896	-0-	-0-	-0-	81	1	28470	2	Y	3933	4059	0	14	8	80
							19	4	4326	9							
07	31806	X	25182	-0-	-6624	-0-	58	1	21442	2	Y	3347	3288	0	70	8	69
							3682	9									
08	29357	X	28819	-0-	-538	-0-	65	1	24031	2	Y	4294	4110	0	132	8	121
							4723	9									
09	30502	X	30502	-0-	-0-	-0-	73	1	25880	2	Y	4127	4043	0	38	8	167
							9	4	4540	9							
10	31674	X	31674	-0-	-0-	-0-	77	1	26889	2	Y	4280	4333	0			114
							4708	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
05	42780	X	37687	-0-	-5093	-0-	29488	2	8199	9	Y	7454	7451	0			42
06	41400	X	35489	-0-	-5911	-0-	27986	2	26	4	Y	6797	6785	0	1	8	53
							7477	9									
07	56770	X	56770	-0-	-0-	-0-	46493	2	7	4	Y	9336	9242	0	2	8	145
							10270	9									
08	62674	X	62674	-0-	-0-	-0-	51727	2	40	4	Y	9915	9740	0	259	8	61
							10907	9									
09	57102	X	57102	-0-	-0-	-0-	47993	2	10	4	Y	8272	8227	0	26	8	80
							9099	9									
10	59456	X	59456	-0-	-0-	-0-	50194	2	175	4	Y	8261	8270	0			71
							9087	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

SYCAMORE 4 UNIT WELL #: 232HR RRCID -> 296398 COMPL. DATE 05/30/2023 TOTAL DEPTH 10621 PERF.10874 - 20820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	44795	X	36308	-0-	-8487	-0-	27339	2	8969	9	Y	8154	8151	0			45
06	43350	X	32117	-0-	-11233	-0-	24075	2	23	4	Y	7290	7277	0	1	8	57
							8019	9									
07	44795	X	35628	-0-	-9167	-0-	27203	2	4	4	Y	7655	7592	0	1	8	119
							8421	9									
08	43679	X	32889	-0-	-10790	-0-	24884	2	19	4	Y	7260	7144	0	190	8	45
							7986	9									
09	38400	X	30639	-0-	-7761	-0-	23410	2	5	4	Y	6567	6527	0	21	8	64
							7224	9									
10	36301	X	32395	-0-	-3906	-0-	24715	2	86	4	Y	6904	6909	0			59
							7594	9									

SYCAMORE 4 UNIT WELL #: 331H RRCID -> 296402 COMPL. DATE 06/01/2023 TOTAL DEPTH 11028 PERF.11351 - 21268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	43937	X	43937	-0-	-0-	-0-	34253	2	9684	9	Y	8804	8800	0			49
06	41345	X	41345	-0-	-0-	-0-	32256	2	30	4	Y	8235	8219	0	1	8	64
							9059	9									
07	41365	X	41365	-0-	-0-	-0-	32564	2	5	4	Y	7996	7935	0	1	8	124
							8796	9									
08	39739	X	39739	-0-	-0-	-0-	31122	2	24	4	Y	7812	7684	0	204	8	48
							8593	9									
09	36295	X	36295	-0-	-0-	-0-	28692	2	6	4	Y	6906	6865	0	22	8	67
							7597	9									
10	36184	X	36184	-0-	-0-	-0-	27041	2	94	4	Y	8226	8222	0			71
							9049	9									

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
05	51925	X	49048	-0-	-2877	-0-	39603	2	309	4	Y	8305	8304	0			26
							9136	9									
06	50250	X	45548	-0-	-4702	-0-	37253	2	80	4	Y	7468	7452	0	7	8	35
							8215	9									
07	51925	X	45197	-0-	-6728	-0-	37075	2	56	4	Y	7333	7339	0			29
							8066	9									
08	51925	X	46390	-0-	-5535	-0-	38321	2	64	4	Y	7277	7262	0			44
							8005	9									
09	50250	X	15303	-0-	-34947	-0-	12432	2	85	4	Y	2533	2550	0	6	8	21
							2786	9									
10	49042	X	48650	-0-	-392	-0-	39638	2	210	4	Y	8002	7937	0	52	8	34
							8802	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
05	75051	X	67733	-0-	-7318	-0-	57103	2	446	4	Y	9258	9256	0			29
							10184	9									
06	72630	X	64953	-0-	-7677	-0-	55501	2	120	4	Y	8484	8466	0	8	8	39
							9332	9									
07	75051	X	65631	-0-	-9420	-0-	56304	2	85	4	Y	8402	8408	0			33
							9242	9									
08	75051	X	64657	-0-	-10394	-0-	55734	2	93	4	Y	8027	8012	0			48
							8830	9									
09	68640	X	25161	-0-	-43479	-0-	21546	2	147	4	Y	3153	3167	0	8	8	26
							3468	9									
10	67735	X	61123	-0-	-6612	-0-	51391	2	273	4	Y	8599	8532	0	56	8	37
							9459	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

JACKIE STATE A WELL #: 221H RRCID -> 296515 COMPL. DATE 07/13/2023 TOTAL DEPTH 10631 PERF.11091 - 22825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	53810	X	53810	-0-	-0-	-0-	44894	2	351	4	Y	7786	7781	0			24
							8565	9									
06	55748	X	55748	-0-	-0-	-0-	46978	2	101	4	Y	7881	7861	0	7	8	37
							8669	9									
07	51018	X	51018	-0-	-0-	-0-	42712	2	64	4	Y	7493	7501	0			29
							8242	9									
08	49383	X	47990	-0-	-1393	-0-	40189	2	67	4	Y	7031	7018	0			42
							7734	9									
09	47790	X	43043	-0-	-4747	-0-	35697	2	243	4	Y	6457	6429	0	16	8	54
							7103	9									
10	49383	X	43734	-0-	-5649	-0-	36483	2	194	4	Y	6415	6401	0	41	8	27
							7057	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
05	38161	X	18031	-0-	-20130	-0-	13002	2	101	4	Y	4480	4480	0			14
							4928	9									
06	33900	X	15802	-0-	-18098	-0-	11305	2	24	4	Y	4066	4057	0	4	8	19
							4473	9									
07	29357	X	10389	-0-	-18968	-0-	6297	2	9	4	Y	3712	3716	0			15
							4083	9									
08	24335	X	4702	-0-	-19633	-0-	821	2	1	4	Y	3527	3521	0			21
							3880	9									
09	18990	X	10636	-0-	-8354	-0-	6710	2	45	4	Y	3528	3511	0	9	8	29
							3881	9									
10	18042	X	5456	-0-	-12586	-0-	1938	2	10	4	Y	3189	3183	0	21	8	14
							3508	9									

JESSE JAMES 5-4 EAST A UNIT WELL #: 133H RRCID -> 296610 COMPL. DATE 04/25/2023 TOTAL DEPTH 10549 PERF.10805 - 21158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	95883	X	64144	-0-	-31739	-0-	29	1	47440	2	Y	14741	14690	0	51	8	64
							460	4	16215	9							
06	92610	X	80360	-0-	-12250	-0-	65	1	62425	2	Y	16081	16061	0			84
							181	4	17689	9							
07	87451	X	68150	-0-	-19301	-0-	66	1	51021	2	Y	14121	14136	0			69
							1530	4	15533	9							
08	81437	X	79524	-0-	-1913	-0-	103	1	61023	2	Y	15345	15324	0	16	8	74
							1518	4	16880	9							
09	80370	X	73188	-0-	-7182	-0-	167	1	56546	2	Y	14186	14176	0	26	8	58
							870	4	15605	9							
10	83049	X	68210	-0-	-14839	-0-	196	1	52245	2	Y	13473	13454	0			77
							949	4	14820	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
05	55242	X	53176	-0-	-2066	-0-	47293	2	370	4	Y	5012	5011	0			16
							5513	9									
06	45810	X	45068	-0-	-742	-0-	39951	2	86	4	Y	4574	4565	0	4	8	21
							5031	9									
07	54529	X	43842	-0-	-10687	-0-	38838	2	59	4	Y	4495	4498	0			18
							4945	9									
08	54529	X	44619	-0-	-9910	-0-	39683	2	66	4	Y	4427	4418	0			27
							4870	9									
09	52770	X	41611	-0-	-11159	-0-	36870	2	252	4	Y	4081	4064	0	10	8	34
							4489	9									
10	53165	X	44330	-0-	-8835	-0-	39410	2	210	4	Y	4282	4270	0	28	8	18
							4710	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

SHELL 41 UNIT WELL #: 331H RRCID -> 296615 COMPL. DATE 07/14/2023 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11439 - 21569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	73436	X	73436	-0-	-0-	-0-	65032	2	509	4	Y	7177	7177	0			22
							7895	9									
06	75360	X	69270	-0-	-6090	-0-	62084	2	134	4	Y	6411	6397	0	6	8	30
							7052	9									
07	77872	X	70617	-0-	-7255	-0-	63657	2	96	4	Y	6240	6246	0			24
							6864	9									
08	77872	X	69074	-0-	-8798	-0-	62509	2	104	4	Y	5874	5863	0			35
							6461	9									
09	73440	X	66979	-0-	-6461	-0-	60021	2	410	4	Y	5953	5924	0	15	8	49
							6548	9									
10	73439	X	60554	-0-	-12885	-0-	54294	2	289	4	Y	5428	5419	0	35	8	23
							5971	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
05	82522	X	67894	-0-	-14628	-0-	60796	2	476	4	Y	6020	6019	0			19
							6622	9									
06	79860	X	63760	-0-	-16100	-0-	57619	2	124	4	Y	5470	5459	0	5	8	25
							6017	9									
07	82522	X	69427	-0-	-13095	-0-	63058	2	95	4	Y	5704	5707	0			22
							6274	9									
08	78616	X	69881	-0-	-8735	-0-	63745	2	106	4	Y	5482	5471	0			33
							6030	9									
09	70890	X	68616	-0-	-2274	-0-	62264	2	426	4	Y	5387	5361	0	14	8	45
							5926	9									
10	69440	X	65607	-0-	-3833	-0-	59925	2	319	4	Y	4875	4868	0	31	8	21
							5363	9									

VINTAGE C WELL #: C 03H RRCID -> 296685 COMPL. DATE 08/18/2023 TOTAL DEPTH 10847 PERF.11271 - 23708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	136307	X	110788	-0-	-25519	-0-	99809	2	10979	9	Y	9981	9964	0			459
06	131910	X	101840	-0-	-30070	-0-	92005	2	9835	9	Y	8941	9030	0			370
07	130572	X	100058	-0-	-30514	-0-	90053	2	10005	9	Y	9095	9233	0			232
08	124651	X	97856	-0-	-26795	-0-	88668	2	9188	9	Y	8353	7994	0	404	1	187
09	112740	X	92306	-0-	-20434	-0-	83679	2	8627	9	Y	7843	7856	0			174
10	110794	X	92648	-0-	-18146	-0-	84056	2	8592	9	Y	7811	7791	0			194

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
05	123721	X	96302	-0-	-27419	-0-	83386	2	12916	9	Y	11742	11747	0			540
06	119730	X	89300	-0-	-30430	-0-	77790	2	11510	9	Y	10464	10571	0			433
07	115320	X	91333	-0-	-23987	-0-	79405	2	11928	9	Y	10844	11001	0			276
08	108252	X	88055	-0-	-20197	-0-	76617	2	11438	9	Y	10398	9939	0	502	1	233
09	100620	X	80781	-0-	-19839	-0-	70165	2	10616	9	Y	9651	9669	0			215
10	96317	X	80821	-0-	-15496	-0-	70186	2	10635	9	Y	9668	9643	0			240

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
05	44067	X	44067	-0-	-0-	-0-	35690	2	8377	9	Y	7615	7613	0			42
06	38820	X	38820	-0-	-0-	-0-	32344	2	30	4	Y	5860	5855	0	1	8	46
							6446	9									
07	39618	X	35410	-0-	-4208	-0-	29486	2	4	4	Y	5382	5343	0	1	8	84
							5920	9									
08	40732	X	40732	-0-	-0-	-0-	34128	2	26	4	Y	5980	5871	0	156	8	37
							6578	9									
09	38340	X	34665	-0-	-3675	-0-	28973	2	6	4	Y	5169	5140	0	16	8	50
							5686	9									
*10	39618	X	35540	-0-	-4078	-0-	29665	2	103	4	Y	5247	5252	0			45
							5772	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

SHELL 41 UNIT WELL #: 131H RRCID -> 296823 COMPL. DATE 07/14/2023 TOTAL DEPTH 10449 PERF.10743 - 20638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	55757	X	55757	-0-	-0-	-0-	43857	2	342	4	Y	10507	10499	0			33
							11558	9									
06	52650	X	44001	-0-	-8649	-0-	34734	2	75	4	Y	8356	8342	0	8	8	39
							9192	9									
07	54405	X	44573	-0-	-9832	-0-	35578	2	53	4	Y	8129	8136	0			32
							8942	9									
08	54405	X	48913	-0-	-5492	-0-	39902	2	66	4	Y	8132	8115	0			49
							8945	9									
09	52650	X	47185	-0-	-5465	-0-	38551	2	263	4	Y	7610	7577	0	19	8	63
							8371	9									
10	54405	X	50242	-0-	-4163	-0-	41160	2	219	4	Y	8057	8034	0	52	8	34
							8863	9									

SHELL 41 UNIT WELL #: 221H RRCID -> 296883 COMPL. DATE 09/15/2024 TOTAL DEPTH 10690 PERF.11019 - 21495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	81902	X	56650	-0-	-25252	-0-	47836	2	374	4	Y	7673	7672	0			24
							8440	9									
06	79260	X	53554	-0-	-25706	-0-	45884	2	99	4	Y	6883	6869	0	6	8	32
							7571	9									
07	70525	X	54663	-0-	-15862	-0-	47017	2	71	4	Y	6886	6891	0			27
							7575	9									
08	66340	X	53622	-0-	-12718	-0-	46321	2	77	4	Y	6567	6555	0			39
							7224	9									
09	59610	X	37976	-0-	-21634	-0-	32631	2	223	4	Y	4656	4644	0	12	8	39
							5122	9									
10	63046	X	63046	-0-	-0-	-0-	55838	2	297	4	Y	6283	6254	0	41	8	27
							6911	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
05	SHUT IN		172348	-0-	172348	1114190	205	1	163649	2	Y	7722	7844	0			67
							8494	9									
06	SHUT IN		162920	-0-	162920	1277110	206	1	147978	2	Y	13396	13313	0			150
							14736	9									
*07	1434662	X	157552	-0-	-1277110	-0-	194	1	143788	2	Y	12336	12329	0			157
							13570	9									
*08	154349	X	153092	-0-	-1257	-0-	152	1	140108	2	Y	11621	11636	0			142
							49	4	12783	9							
*09	149370	X	141272	-0-	-8098	-0-	204	1	126194	2	Y	10421	10442	0			121
							3411	4	11463	9							
*10	154349	X	141602	-0-	-12747	-0-	226	1	129157	2	Y	9590	9598	0			113
							1670	4	10549	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
05	SHUT IN		69304	-0-	69304	471836	87	1	68878	2	Y	308	308	0			3
							339	9									
06	SHUT IN		54978	-0-	54978	526814	76	1	54187	2	Y	650	646	0			7
							715	9									
07	574655	X	47841	-0-	-526814	-0-	64	1	46957	2	Y	745	743	0			9
							820	9									
08	48205	X	41010	-0-	-7195	-0-	44	1	40391	2	Y	510	513	0			6
							14	4	561	9							
09	46650	X	39314	-0-	-7336	-0-	61	1	37589	2	Y	587	586	0			7
							1018	4	646	9							
10	48205	X	36351	-0-	-11854	-0-	62	1	35270	2	Y	512	513	0			6
							456	4	563	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

FOLK STAR C WELL #: C 26H RRCID -> 297961 COMPL. DATE 12/21/2023 TOTAL DEPTH 10702 PERF.10720 - 23153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		201455	-0-		201455	1135888	218	1	175601	2	Y	23305	23304	0			203
								25636	9									
06	SHUT IN		159436	-0-		159436	1295324	201	1	144109	2	Y	13751	13800	0			154
								15126	9									
*07	1450564	X	155240	-0-		-1295324	-0-	190	1	140929	2	Y	12837	12828	0			163
								14121	9									
*08	152230	X	152230	-0-		-0-	-0-	150	1	138793	2	Y	12035	12051	0			147
								48	4	13239	9							
*09	140400	X	136361	-0-		-4039	-0-	196	1	121067	2	Y	10751	10773	0			125
								3272	4	11826	9							
*10	145080	X	139124	-0-		-5956	-0-	221	1	126154	2	Y	10107	10113	0			119
								1631	4	11118	9							

FOLK STAR B WELL #: U 10H RRCID -> 298086 COMPL. DATE 12/21/2023 TOTAL DEPTH 10128 PERF.10197 - 16931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		80477	-0-		80477	671098	90	1	72056	2	Y	7574	7564	0			66
								8331	9									
06	SHUT IN		75529	-0-		75529	746627	97	1	69238	2	Y	5631	5634	0			63
								6194	9									
07	820502	X	73875	-0-		-746627	-0-	92	1	68002	2	Y	5255	5251	0			67
								5781	9									
08	73551	X	73551	-0-		-0-	-0-	74	1	67928	2	Y	5023	5029	0			61
								24	4	5525	9							
09	67767	X	67767	-0-		-0-	-0-	99	1	60888	2	Y	4667	4674	0			54
								1646	4	5134	9							
10	69724	X	69724	-0-		-0-	-0-	111	1	63556	2	Y	4759	4757	0			56
								822	4	5235	9							

WOLFMAN E WELL #: C 03H RRCID -> 298133 COMPL. DATE 04/07/2024 TOTAL DEPTH 10561 PERF.10830 - 21199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		131584	-0-		131584	203239	113303	2	41	4	Y	16582	16622	0			62
								18240	9									
06	SHUT IN		114226	-0-		114226	317465	99385	2	1144	4	Y	12452	12421	0			93
								13697	9									
07	SHUT IN		109322	-0-		109322	426787	97143	2	720	4	Y	10417	10404	0			106
								11459	9									
08	SHUT IN		118912	-0-		118912	545699	105570	2	597	4	Y	11586	10912	0	618	1	162
								12745	9									
09	SHUT IN		106113	-0-		106113	651812	95130	2	578	4	Y	9459	9518	0			103
								10405	9									
10	SHUT IN		102693	-0-		102693	754505	91505	2	121	4	Y	10061	9815	0			349
								11067	9									

WOLFMAN C WELL #: U 15H RRCID -> 298134 COMPL. DATE 04/07/2024 TOTAL DEPTH 10277 PERF.10633 - 20956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		147880	-0-		147880	207206	125760	2	46	4	Y	20067	20068	0			76
								22074	9									
06	SHUT IN		125675	-0-		125675	332881	106536	2	1227	4	Y	16284	16238	0			122
								17912	9									
07	SHUT IN		114142	-0-		114142	447023	99877	2	740	4	Y	12295	12292	0			125
								13525	9									
08	SHUT IN		120015	-0-		120015	567038	104433	2	591	4	Y	13628	12835	0	727	1	191
								14991	9									
09	SHUT IN		101687	-0-		101687	668725	86180	2	524	4	Y	13621	13664	0			148
								14983	9									
10	SHUT IN		90250	-0-		90250	758975	76966	2	102	4	Y	11984	11717	0			415
								13182	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
BAT MASTERSON D WELL #: 332H RRCID -> 298229 COMPL. DATE 03/24/2024 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10945 - 25705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	59930	-0-	59930	59930		13	1	41493	2	Y	16390	15715	0	654	1	-0-
							395	4	18029	9			68	5	9	8	
08	SHUT IN	75910	-0-	75910	135840		51189	2	4618	4	Y	18275	18043	0	93	1	98
							20103	9					41	8			
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	135840						Y	NO RPT					98
10	SHUT IN	80411	-0-	80411	216251		64747	2	401	4	Y	13875	13807	0	64	8	55
							15263	9									

BAT MASTERSON A WELL #: 331H RRCID -> 298244 COMPL. DATE 03/23/2024 TOTAL DEPTH 10723 PERF.11078 - 23805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	63584	-0-	63584	63584		14	1	45993	2	Y	15582	14953	0	622	1	-0-
							437	4	17140	9			64	5	8	8	
08	SHUT IN	83154	-0-	83154	146738		58789	2	5303	4	Y	17329	17109	0	88	1	93
							19062	9					39	8			
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	146738						Y	NO RPT					93
10	SHUT IN	86283	-0-	86283	233021		67045	2	415	4	Y	17112	17029	0	79	8	68
							18823	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

VITAL ENERGY, INC. 100951
OLIVER 13-24B WELL #: 2H RRCID -> 284218 COMPL. DATE 06/21/2018 TOTAL DEPTH 9960 PERF.10192 - 20779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
*11	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2	N	-0-	385
*12	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2	N	-0-	385
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	385
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	385
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	385
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	385
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	385
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	385
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	385
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	385
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	385
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	385

ASTRO STATE 12 WELL #: 1H RRCID -> 285902 COMPL. DATE 01/13/2016 TOTAL DEPTH 9847 PERF.10220 - 14800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	200
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	200
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	200
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	200
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	200
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	200

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
VITAL ENERGY, INC. //CONT.// 100951
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
05	37969	X	37969	-0-	-0-	-0-	35970	2	349	4	N	1500	1336	1			1232
							1650	9									
06	32760	X	11074	-0-	-21686	-0-	8817	2	2257	9	N	2052	2414	1			870
07	44719	X	44719	-0-	-0-	-0-	42343	2	203	4	N	1975	2432	1			413
							2173	9									
08	50201	X	50201	-0-	-0-	-0-	47934	2	156	4	N	1919	869	1			1463
							2111	9									
09	48074	X	48074	-0-	-0-	-0-	44819	2	1176	4	N	1890	2453	1	5	8	895
							2079	9									
10	33852	X	NO RPT	-0-	-33852	-0-					N	NO RPT					895

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
05	4185	X	2829	-0-	-1356	-0-	324	1	2295	2	Y	191	87	1			407
							210	9									
06	9740	X	9740	-0-	-0-	-0-	1239	1	7903	2	Y	544	749	1			202
							598	9									
07	9116	X	9116	-0-	-0-	-0-	1095	1	7257	2	Y	693	502	1			393
							2	4	762	9							
08	12493	X	9044	-0-	-3449	-0-	1220	1	7171	2	Y	594	760	1			227
							653	9									
09	10290	X	9059	-0-	-1231	-0-	1288	1	7027	2	Y	676	672	1			231
							744	9									
10	10075	X	NO RPT	-0-	-10075	-0-					Y	NO RPT					231

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
05	2112	X	2112	-0-	-0-	-0-	548	1	1321	2	Y	158	188	1			271
							69	4	174	9							
06	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	566	1	4348	2	Y	208	320	1			159
							229	9									
07	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	580	1	4676	2	Y	308	101	1	48	8	318
							339	9									
08	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	564	1	4418	2	Y	124	192	1	13	8	237
							1	4	136	9							
09	5130	X	4093	-0-	-1037	-0-	405	1	3564	2	Y	113	187	1			163
							124	9									
10	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					Y	NO RPT					163

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
05	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	4403	2	405	9	Y	368	546	1			204
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					217
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					217
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					217
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	53	178	1			92
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					92

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
05	22041	X	20045	-0-	-1996	-0-	18092	2	635	4	Y	1198	1253	0			196
							1318	9									
06	21150	X	18591	-0-	-2559	-0-	17326	2	25	4	Y	1127	1214	0			109
							1240	9									
07	23496	X	23496	-0-	-0-	-0-	22262	2	14	4	Y	1109	1062	0			156
							1220	9									
08	26009	X	26009	-0-	-0-	-0-	24628	2	15	4	Y	1242	1061	0			337
							1366	9									
09	20340	X	18572	-0-	-1768	-0-	17650	2	922	9	Y	838	1067	0			108
10	20057	X	NO RPT	-0-	-20057	-0-					Y	NO RPT					108

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
VITAL ENERGY, INC. //CONT.// 100951
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
05	23622	X	21966	-0-	-1656	-0-	20531	2	729	4	N	642	559	1			357
							706	9									
06	22362	X	22362	-0-	-0-	-0-	20498	2	1218	4	N	587	731	1			213
							646	9									
07	22723	X	21285	-0-	-1438	-0-	20616	2	23	4	N	587	537	1			263
							646	9									
08	22072	X	19177	-0-	-2895	-0-	18207	2	15	4	N	868	743	1			388
							955	9									
09	22350	X	20096	-0-	-2254	-0-	19571	2	525	9	N	477	560	1			305
10	23095	X	NO RPT	-0-	-23095	-0-					N	NO RPT					305

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
05	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	1628	1	1948	2	Y	297	146	1			515
							327	9									
06	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	1687	1	2101	2	Y	344	335	1			524
							378	9									
07	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	1784	1	1965	2	Y	239	176	1			587
							263	9									
08	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	1494	1	1540	2	Y	54	196	1			445
							59	9									
*09	4170	X	2858	-0-	-1312	-0-	1543	1	1117	2	Y	180	368	1			257
							198	9									
10	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					Y	NO RPT					257

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
05	14204	X	14204	-0-	-0-	-0-	806	1	12886	2	Y	465	546	1			524
							512	9									
06	13091	X	13091	-0-	-0-	-0-	742	1	11961	2	Y	353	563	1			314
							388	9									
07	13695	X	13695	-0-	-0-	-0-	763	1	12503	2	Y	390	368	1			336
							429	9									
08	13939	X	13939	-0-	-0-	-0-	793	1	12748	2	Y	361	190	1			507
							1	4	397	9							
09	13740	X	11730	-0-	-2010	-0-	775	1	9971	2	Y	413	371	1			549
							530	4	454	9							
10	14198	X	NO RPT	-0-	-14198	-0-					Y	NO RPT					549

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
05	21560	X	21560	-0-	-0-	-0-	19067	2	638	4	Y	1686	1755	0			276
							1855	9									
06	22078	X	22078	-0-	-0-	-0-	20297	2	19	4	Y	1602	1723	0			155
							1762	9									
07	21889	X	21889	-0-	-0-	-0-	20063	2	14	4	Y	1647	1570	0			232
							1812	9									
08	23436	X	14909	-0-	-8527	-0-	13857	2	1052	9	Y	956	903	0			285
09	22680	X	12967	-0-	-9713	-0-	11970	2	997	9	Y	906	1034	0			157
10	22816	X	NO RPT	-0-	-22816	-0-					Y	NO RPT					157

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
VITAL ENERGY, INC. //CONT.// 100951
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
05	24645	X	22001	-0-	-2644	-0-	21652	2	349	9	Y	317	379	1			370
06	22920	X	21936	-0-	-984	-0-	21671	2	265	9	Y	241	179	1			432
07	23684	X	22266	-0-	-1418	-0-	21959	2	307	9	Y	279	181	1			530
08	23684	X	14986	-0-	-8698	-0-	14551	2	153	4	Y	256	375	1			411
							282	9									
09	22290	X	11616	-0-	-10674	-0-	11459	2	157	9	Y	143	183	1			371
10	22661	X	NO RPT	-0-	-22661	-0-					Y	NO RPT					371

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	2855					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	2855					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	2855					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	2855					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	2855					Y	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2855					Y	NO RPT					-0-

WAR ADMIRAL 24 WELL #: 6H RRCID -> 287704 COMPL. DATE 04/20/2019 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 10501 - 17368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14880	X	14334	-0-	-546	-0-	1387	1	12324	2	Y	566	539	0			158
							623	9									
06	13500	X	13384	-0-	-116	-0-	1384	1	11425	2	Y	523	561	0			120
							575	9									
07	18436	X	18436	-0-	-0-	-0-	1932	1	15803	2	Y	637	526	0			231
							701	9									
08	6593	X	6593	-0-	-0-	-0-	716	1	5611	2	Y	242	240	0			233
							266	9									
09	13860	X	9362	-0-	-4498	-0-	199	1	8863	2	Y	273	239	0			267
							300	9									
10	14322	X	NO RPT	-0-	-14322	-0-					Y	NO RPT					267

AFFIRMED 6 WELL #: 7H RRCID -> 287706 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 10349 - 15716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11904	X	10863	-0-	-1041	-0-	665	1	9326	2	Y	210	212	0			34
							641	4	231	9							
06	11820	X	11318	-0-	-502	-0-	686	1	10300	2	Y	291	297	0			28
							12	4	320	9							
07	12214	X	11378	-0-	-836	-0-	665	1	10391	2	Y	280	269	0			39
							14	4	308	9							
08	12152	X	12080	-0-	-72	-0-	623	1	11108	2	Y	317	268	0			88
							349	9									
09	11310	X	9667	-0-	-1643	-0-	528	1	8895	2	Y	222	278	0			32
							244	9									
10	11687	X	NO RPT	-0-	-11687	-0-					Y	NO RPT					32

AFFIRMED 6 WELL #: 3HM RRCID -> 287707 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 10098 - 15432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6448	X	5764	-0-	-684	-0-	1103	1	3621	2	Y	362	370	0			59
							642	4	398	9							
06	7689	X	7689	-0-	-0-	-0-	982	1	6180	2	Y	473	486	0			46
							7	4	520	9							
07	7812	X	6710	-0-	-1102	-0-	1090	1	5192	2	Y	376	369	0			53
							14	4	414	9							
08	7812	X	4980	-0-	-2832	-0-	1098	1	3557	2	Y	295	260	0			88
							325	9									
09	7680	X	2522	-0-	-5158	-0-	743	1	1624	2	Y	141	198	0			31
							155	9									
10	7936	X	NO RPT	-0-	-7936	-0-					Y	NO RPT					31

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
VITAL ENERGY, INC. //CONT.// 100951
PICKPOCKET 21 WELL #: 3H RRCID -> 287709 COMPL. DATE 02/03/2019 TOTAL DEPTH 9913 PERF.10029 - 14484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10184	X	10184	-0-	-0-	-0-	9465	2	719	9	Y	654	672	1			165
06	15960	X	11285	-0-	-4675	-0-	10475	2	810	9	Y	736	772	1			129
07	16492	X	14007	-0-	-2485	-0-	13114	2	893	9	Y	812	663	1			278
08	16397	X	16397	-0-	-0-	-0-	15478	2	919	9	Y	835	819	1			294
*09	11280	X	7566	-0-	-3714	-0-	6955	2	611	9	Y	555	726	1			123
10	11656	X	NO RPT	-0-	-11656	-0-					Y	NO RPT					123

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
05	14632	X	9907	-0-	-4725	-0-	952 305	1 9	8650	2	Y	277	344	1			-0-
06	18870	X	17607	-0-	-1263	-0-	1013 474	1 9	16120	2	Y	431	369	1			62
07	19499	X	13178	-0-	-6321	-0-	890 376	1 9	11912	2	Y	342	324	1			80
08	18786	X	12315	-0-	-6471	-0-	846 811	1 9	10658	2	Y	737	504	1			313
09	17610	X	9026	-0-	-8584	-0-	958 262	1 9	7806	2	Y	238	374	1			177
10	18197	X	NO RPT	-0-	-18197	-0-					Y	NO RPT					177

COOPERS DREAM 23-2 WELL #: 2H RRCID -> 287877 COMPL. DATE 02/24/2019 TOTAL DEPTH 9817 PERF.10029 - 17346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1519	X	247	-0-	-1272	-0-	235 2	1 9	10	4	Y	2	4	1	1	8	8
06	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	-0-					8
07	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

COOPERS DREAM 23-4 WELL #: 4H RRCID -> 287879 COMPL. DATE 02/24/2019 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 9964 - 15931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

SEATTLE SLEW 17 WELL #: 1H RRCID -> 287939 COMPL. DATE 01/19/2019 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 9798 - 19665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31651	X	5233	-0-	-26418	-0-	4961	2	272	9	Y	247	567	1			9
06	27480	X	6	-0-	-27474	-0-	2	2	4	9	Y	4	3	1			10
07	28396	X	3496	-0-	-24900	-0-	3419	2	77	9	Y	70	54	1			26
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	16	1			10
*09	25020	X	-0-	-0-	-25020	-0-					Y	-0-					10
10	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					Y	NO RPT					10

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
VITAL ENERGY, INC. //CONT.// 100951
DELIGHTFUL DASHER 11-2 WELL #: 2HM RRCID -> 287940 COMPL. DATE 10/09/2018 TOTAL DEPTH 10557 PERF.10841 - 17478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15810	X	12721	-0-	-3089	-0-	795 1243	1 9	10683	2	Y	1130	1111	0	5	8	78
06	16980	X	14953	-0-	-2027	-0-	765 1165	1 9	13023	2	Y	1059	1081	0			56
07	17546	X	4399	-0-	-13147	-0-	228 297	1 9	3874	2	Y	270	252	0			74
08	6987	X	6987	-0-	-0-	-0-	238 435	1 9	6314	2	Y	395	365	0	47	1	57
09	15570	X	15511	-0-	-59	-0-	870 1289	1 9	13352	2	Y	1172	1184	0			45
10	15438	X	NO RPT	-0-	-15438	-0-					Y	NO RPT					45

STATE CALIFORNIA CHROME 27 WELL #: 7H RRCID -> 287941 COMPL. DATE 12/22/2018 TOTAL DEPTH 9852 PERF.10045 - 14503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		139	-0-	139	139	89	1	50	2	Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	139					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	139					Y	NO RPT					-0-

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
05	9889	X	4534	-0-	-5355	-0-	1749 51	1 4	2371 363	2 9	Y	330	312	1	1	8	115
06	7200	X	3378	-0-	-3822	-0-	1767 14	1 4	1433 164	2 9	Y	149	143	1			121
07	7440	X	2492	-0-	-4948	-0-	1881 59	1 4	552	2	Y	-0-	98	1			23
08	2012	X	2012	-0-	-0-	-0-	1774 1	1 4	234 3	2 9	Y	3	17	1			9
09	4380	X	1666	-0-	-2714	-0-	1644	1	22	9	Y	20					29
10	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					Y	NO RPT					29

PICKPOCKET 21 WELL #: 2H RRCID -> 287943 COMPL. DATE 02/03/2019 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9867 - 14475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12617	X	9798	-0-	-2819	-0-	9079	2	719	9	Y	654	672	1			165
06	11580	X	9671	-0-	-1909	-0-	9020	2	651	9	Y	592	653	1			104
07	11966	X	6466	-0-	-5500	-0-	5902	2	564	9	Y	513	441	1			176
08	10354	X	4412	-0-	-5942	-0-	3825	2	587	9	Y	534	522	1			188
*09	10020	X	2397	-0-	-7623	-0-	1988	2	409	9	Y	372	478	1			82
10	9982	X	NO RPT	-0-	-9982	-0-					Y	NO RPT					82

WAR ADMIRAL 24 WELL #: 4H RRCID -> 288113 COMPL. DATE 04/26/2019 TOTAL DEPTH 10549 PERF.10372 - 17239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12775	X	12775	-0-	-0-	-0-	1216 754	1 9	10805	2	Y	685	598	0			188
06	11747	X	11747	-0-	-0-	-0-	1195 686	1 9	9866	2	Y	624	672	0			140
07	10912	X	8950	-0-	-1962	-0-	897 714	1 9	7339	2	Y	649	554	0			235
08	12772	X	4230	-0-	-8542	-0-	447 278	1 9	3505	2	Y	253	244	0			244
09	12360	X	6644	-0-	-5716	-0-	139 315	1 9	6190	2	Y	286	250	0			280
10	12772	X	NO RPT	-0-	-12772	-0-					Y	NO RPT					280

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
VITAL ENERGY, INC. //CONT.// 100951
GALLANT FOX 9 WELL #: 1H RRCID -> 288206 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10010 - 14582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16616	X	16051	-0-	-565	-0-	13721	2	1498	4	N	756	752	1			370
							832	9									
06	15450	X	13397	-0-	-2053	-0-	11264	2	1585	4	N	498	369	1			499
							548	9									
07	15965	X	5163	-0-	-10802	-0-	4687	2	248	4	N	207	358	1			348
							228	9									
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	139	1			209
*09	17520	X	16227	-0-	-1293	-0-	10055	2	5516	4	N	596	369	1			436
							656	9									
10	16058	X	NO RPT	-0-	-16058	-0-					N	NO RPT					436

OMAHA 11-3 WELL #: 3H RRCID -> 289063 COMPL. DATE 10/10/2018 TOTAL DEPTH 10152 PERF.10458 - 16970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13120	X	13120	-0-	-0-	-0-	883	1	11399	2	Y	762	751	0	2	8	51
							838	9									
06	13350	X	12702	-0-	-648	-0-	698	1	11261	2	Y	675	692	0			34
							743	9									
07	13795	X	2421	-0-	-11374	-0-	128	1	2122	2	Y	155	148	0			41
							171	9									
08	13795	X	9399	-0-	-4396	-0-	241	1	8766	2	Y	356	311	0	40	1	46
							392	9									
09	13170	X	9700	-0-	-3470	-0-	778	1	8054	2	Y	789	805	0			30
							868	9									
10	13113	X	NO RPT	-0-	-13113	-0-					Y	NO RPT					30

COPPERHEAD 23 WELL #: 1H RRCID -> 289064 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 10621 PERF.10601 - 17530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7409	X	5976	-0-	-1433	-0-	1750	1	3705	2	Y	455	490	1	5	8	92
							20	4	501	9							
06	6510	X	6166	-0-	-344	-0-	1770	1	3783	2	Y	557	577	1			72
							613	9									
07	6727	X	5356	-0-	-1371	-0-	1751	1	3201	2	Y	367	276	1			163
							404	9									
08	6727	X	4973	-0-	-1754	-0-	1772	1	2583	2	Y	517	468	1			212
							49	4	569	9							
*09	6180	X	4576	-0-	-1604	-0-	1463	1	2708	2	Y	301	284	1			229
							74	4	331	9							
10	6386	X	NO RPT	-0-	-6386	-0-					Y	NO RPT					229

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
05	11084	X	11084	-0-	-0-	-0-	928	1	9250	2	Y	824	816	0	2	8	55
							906	9									
06	11304	X	11304	-0-	-0-	-0-	957	1	9453	2	Y	813	827	0			41
							894	9									
07	10540	X	2169	-0-	-8371	-0-	242	1	1701	2	Y	205	192	0			54
							226	9									
08	11098	X	4233	-0-	-6865	-0-	215	1	3560	2	Y	416	371	0	48	1	51
							458	9									
09	11310	X	9655	-0-	-1655	-0-	869	1	7426	2	Y	1236	1240	0			47
							1360	9									
10	11687	X	NO RPT	-0-	-11687	-0-					Y	NO RPT					47

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
VITAL ENERGY, INC. //CONT.// 100951
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
05	13388	X	13388	-0-	-0-	-0-	894	1	11380	2	Y	1013	1003	0	2	8	68
							1114	9									
06	12840	X	12656	-0-	-184	-0-	918	1	10707	2	Y	937	957	0			48
							1031	9									
07	13268	X	2787	-0-	-10481	-0-	214	1	2343	2	Y	209	201	0			56
							230	9									
08	6751	X	6751	-0-	-0-	-0-	169	1	6233	2	Y	317	294	0	38	1	41
							349	9									
09	12960	X	12522	-0-	-438	-0-	813	1	10616	2	Y	994	997	0			38
							1093	9									
10	13392	X	NO RPT	-0-	-13392	-0-					Y	NO RPT					38

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
05	21080	X	4134	-0-	-16946	-0-	3852	2	282	9	Y	256	478	0			42
06	19560	X	-0-	-0-	-19560	-0-					Y	-0-	42	0			-0-
07	19716	X	97	-0-	-19619	-0-	89	4	8	9	Y	7	6	0			1
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	1	0			12
09	18750	X	-0-	-0-	-18750	-0-					Y	-0-					12
10	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT					12

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
05	6771	X	6771	-0-	-0-	-0-	6250	2	521	9	Y	474	511	1			120
06	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	5776	2	547	9	Y	497	530	1			87
07	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	5170	2	572	9	Y	520	429	1			178
08	6758	X	5192	-0-	-1566	-0-	4643	2	549	9	Y	499	501	1			176
*09	6540	X	4329	-0-	-2211	-0-	3864	2	12	4	Y	412	499	1			89
							453	9									
10	6758	X	NO RPT	-0-	-6758	-0-					Y	NO RPT					89

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
05	21173	X	18873	-0-	-2300	-0-	868	1	15376	2	N	1757	1682	1			856
							696	4	1933	9							
06	19170	X	13520	-0-	-5650	-0-	827	1	10960	2	N	1575	1664	1			767
							1733	9									
07	19809	X	13073	-0-	-6736	-0-	868	1	10296	2	N	1735	1314	1			1188
							1909	9									
08	21452	X	12193	-0-	-9259	-0-	854	1	10139	2	N	1090	1504	1			774
							1	4	1199	9							
09	20760	X	15168	-0-	-5592	-0-	716	1	12994	2	N	1325	1490	1			609
							1458	9									
10	18879	X	NO RPT	-0-	-18879	-0-					N	NO RPT					609

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
05	5425	X	3649	-0-	-1776	-0-	3018	2	631	9	Y	574	580	1			145
06	6000	X	4067	-0-	-1933	-0-	3415	2	652	9	Y	593	634	1			104
07	6200	X	4052	-0-	-2148	-0-	3384	2	668	9	Y	607	503	1			208
08	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	3965	2	641	9	Y	583	585	1			206
*09	4560	X	4369	-0-	-191	-0-	3829	2	12	4	Y	480	582	1			104
							528	9									
10	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					Y	NO RPT					104

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
VITAL ENERGY, INC. //CONT.// 100951
BIG BROWN 15 WELL #: 1H RRCID -> 290167 COMPL. DATE 02/12/2018 TOTAL DEPTH 9862 PERF.10057 - 14587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					44
06	120	N	23	-0-	-97	-0-	23	2			Y	-0-					44
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
*09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					44
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					44

AMERICAN PHAROAH WELL #: 2H RRCID -> 290169 COMPL. DATE 12/31/2018 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9864 - 17781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8215	X	4808	-0-	-3407	-0-	4403	2	405	9	Y	368	546	1			204
06	20370	X	-0-	-0-	-20370	-0-					Y	13					217
07	21049	X	-0-	-0-	-21049	-0-					Y	-0-					217
08	24738	X	-0-	-0-	-24738	-0-					Y	-0-					217
*09	23940	X	-0-	-0-	-23940	-0-					Y	53	178	1			92
10	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					Y	NO RPT					92

WAR ADMIRAL 24 WELL #: 5H RRCID -> 290170 COMPL. DATE 04/26/2019 TOTAL DEPTH 10363 PERF.10189 - 17056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10354	X	5410	-0-	-4944	-0-	1414	1	3790	2	Y	187	192	0			56
							206	9									
06	15240	X	4201	-0-	-11039	-0-	1400	1	2685	2	Y	105	133	0			28
							116	9									
07	14260	X	3279	-0-	-10981	-0-	1613	1	1579	2	Y	36	49	0			15
							47	4	40	9							
08	741	X	741	-0-	-0-	-0-	327	1	375	2	Y	35	16	0			34
							39	9									
09	5250	X	308	-0-	-4942	-0-	80	1	222	2	Y	5	33	0			6
							6	9									
10	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					Y	NO RPT					6

SMARTY JONES 26 WELL #: 7H RRCID -> 290196 COMPL. DATE 12/03/2018 TOTAL DEPTH 10108 PERF.10429 - 15002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	507	X	507	-0-	-0-	-0-	505	2	2	9	Y	2	5	1			11
06	1089	X	1089	-0-	-0-	-0-	429	1	660	2	Y	-0-	1	1			10
07	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					10
08	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					10
*09	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					10
10	1116	X	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					10

CALIFORNIA CHROME 27 WELL #: 4H RRCID -> 290206 COMPL. DATE 12/22/2018 TOTAL DEPTH 10007 PERF.10092 - 14559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	111	1	81	2	Y	55	4	1			64
							61	9									
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	360	1	30	2	Y	1	24	1			41
							1	9									
07	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	923	1	287	2	Y	1					42
							1	9									
08	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	941	1	83	2	Y	38	20	1			60
							42	9									
*09	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1173	1	11	9	Y	10	10	1			60
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					60

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
VITAL ENERGY, INC. //CONT.// 100951
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1302	X	737	-0-		-565	-0-		366	1	266	2	Y	95	8	1			113
									105	9									
06	1260	X	894	-0-		-366	-0-		824	1	69	2	Y	1	44	1			70
									1	9									
07	217	X	-0-	-0-		-217	-0-						Y	-0-					70
08	837	X	223	-0-		-614	-0-		203	1	18	2	Y	2	1	1			71
									2	9									
09	900	X	-0-	-0-		-900	-0-						Y	-0-	1	1			70
10	930	X	NO RPT	-0-		-930	-0-						Y	NO RPT					70

CALIFORNIA CHROME 27 WELL #: 6H RRCID -> 290208 COMPL. DATE 12/22/2018 TOTAL DEPTH 9954 PERF.10084 - 14551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2542	X	789	-0-		-1753	-0-		640	1	26	2	Y	112	10	1			138
									123	9									
06	4809	X	4809	-0-		-0-	-0-		2477	1	2199	2	Y	121	138	1			121
									133	9									
07	1891	X	1498	-0-		-393	-0-		1434	1	64	9	Y	58	66	1			113
08	2356	X	1350	-0-		-1006	-0-		561	1	783	2	Y	5	31	1			87
									6	9									
09	4800	X	-0-	-0-		-4800	-0-						Y	-0-					87
10	4960	X	NO RPT	-0-		-4960	-0-						Y	NO RPT					87

BLUTO 8 WELL #: 21H RRCID -> 290382 COMPL. DATE 04/23/2021 TOTAL DEPTH 10361 PERF.12997 - 21970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27781	X	27781	-0-		-0-	-0-		26836	2	66	4	N	799	852	0			377
									879	9									
06	26670	X	5771	-0-		-20899	-0-		4898	2	11	4	N	784	773	0			388
									862	9									
07	27559	X	23813	-0-		-3746	-0-		22921	2	6	4	N	805	822	0			371
									886	9									
08	28303	X	23854	-0-		-4449	-0-		23084	2	9	4	N	692	739	0			324
									761	9									
09	27390	X	22654	-0-		-4736	-0-		21850	2	6	4	N	725	676	0			373
									798	9									
10	27776	X	NO RPT	-0-		-27776	-0-						N	NO RPT					373

TASHA 17-20A WELL #: 20H RRCID -> 290616 COMPL. DATE 04/17/2021 TOTAL DEPTH 10484 PERF.11770 - 19915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27434	X	27434	-0-		-0-	-0-		539	1	24217	2	Y	1616	1545	0			301
									900	4	1778	9							
06	26340	X	7633	-0-		-18707	-0-		566	1	5483	2	Y	1440	1424	0			317
									1584	9									
07	27658	X	27658	-0-		-0-	-0-		589	1	25113	2	Y	1396	1422	0			291
									420	4	1536	9							
08	30610	X	30610	-0-		-0-	-0-		554	1	28201	2	Y	1647	1415	0			523
									43	4	1812	9							
09	28276	X	28276	-0-		-0-	-0-		397	1	24184	2	Y	1188	1189	0			522
									2388	4	1307	9							
10	27435	X	NO RPT	-0-		-27435	-0-						Y	NO RPT					522

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
VITAL ENERGY, INC. //CONT.// 100951
CALIFORNIA CHROME 27 WELL #: 10H RRCID -> 290756 COMPL. DATE 05/04/2019 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 9929 - 14396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	X	249	-0-	-557	-0-	162	1	65	2	Y	20	7	1			36
							22	9									
06	1505	X	1505	-0-	-0-	-0-	1132	1	366	2	Y	6	27	1			15
							7	9									
07	1426	X	1185	-0-	-241	-0-	903	1	281	2	Y	1	2	1			14
							1	9									
08	1643	X	1128	-0-	-515	-0-	1127	1	1	9	Y	1					15
09	1590	X	980	-0-	-610	-0-	906	1	74	2	Y	-0-					15
10	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					15

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
05	13609	X	6520	-0-	-7089	-0-	325	1	4473	2	Y	178	67	1			345
							1526	4	196	9							
06	16159	X	16159	-0-	-0-	-0-	1275	1	12941	2	Y	419	605	1			159
							1482	4	461	9							
07	16678	X	10400	-0-	-6278	-0-	1115	1	8942	2	Y	312	284	1			187
							343	9									
08	14849	X	10733	-0-	-4116	-0-	1308	1	9053	2	Y	338	388	1			137
							372	9									
09	16170	X	11319	-0-	-4851	-0-	1294	1	9567	2	Y	416	405	1			148
							458	9									
10	16709	X	NO RPT	-0-	-16709	-0-					Y	NO RPT					148

TASHA 17-20A WELL #: 1H RRCID -> 290846 COMPL. DATE 08/03/2018 TOTAL DEPTH 9949 PERF.10428 - 20071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23281	X	-0-	-0-	-23281	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
06	22530	X	-0-	-0-	-22530	-0-					Y	-0-					-0-
07	20708	X	-0-	-0-	-20708	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATE CALIFORNIA CHROME 27 WELL #: 8HM RRCID -> 290912 COMPL. DATE 12/22/2018 TOTAL DEPTH 9985 PERF.10082 - 14540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATE CALIFORNIA CHROME 27 WELL #: 9H RRCID -> 290913 COMPL. DATE 12/22/2018 TOTAL DEPTH 9868 PERF.10009 - 14457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
VITAL ENERGY, INC. //CONT.// 100951
STATE CALIFORNIA CHROME 27 WELL #: 3H RRCID -> 290915 COMPL. DATE 12/22/2018 TOTAL DEPTH 9990 PERF.10083 - 14695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
06	1350	X	977	-0-	-373	-0-	569	1	406	2	N	2					2
							2	9									
07	1438	X	1438	-0-	-0-	-0-	684	1	752	2	N	2					4
							2	9									
08	1177	X	1177	-0-	-0-	-0-	699	1	389	2	N	81	46	1			39
							89	9									
*09	1572	X	1572	-0-	-0-	-0-	840	1	706	2	N	24	51	1			12
							26	9									
10	1023	X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					12

A CLASSIC DASH 18 WELL #: 1H RRCID -> 290936 COMPL. DATE 11/22/2018 TOTAL DEPTH 9841 PERF. 9983 - 19764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19468	X	81	-0-	-19387	-0-	7	2	74	9	Y	67	297	1			14
06	18840	X	808	-0-	-18032	-0-	431	2	377	9	Y	343	257	1			100
07	1271	X	533	-0-	-738	-0-	229	2	304	9	Y	276	320	1			56
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	44	1			12
09	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					12
10	837	X	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					12

AFFIRMED 6 WELL #: 5H RRCID -> 290941 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 9969 PERF.10030 - 15247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21018	X	19382	-0-	-1636	-0-	955	1	15839	2	Y	1772	1851	0			290
							639	4	1949	9							
06	19260	X	14979	-0-	-4281	-0-	999	1	12158	2	Y	1632	1764	0			158
							27	4	1795	9							
07	19902	X	14918	-0-	-4984	-0-	993	1	12284	2	Y	1479	1429	0			208
							14	4	1627	9							
08	14821	X	14821	-0-	-0-	-0-	1009	1	12060	2	Y	1593	1369	0			432
							1752	9									
*09	18750	X	8428	-0-	-10322	-0-	746	1	6586	2	Y	996	1298	0			130
							1096	9									
10	19375	X	NO RPT	-0-	-19375	-0-					Y	NO RPT					130

IMPERIAL EAGLE 24 WELL #: 3HM RRCID -> 290954 COMPL. DATE 10/08/2019 TOTAL DEPTH 10088 PERF.10214 - 17147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-					-0-
06	3690	X	-0-	-0-	-3690	-0-					N	-0-					-0-
07	3813	X	-0-	-0-	-3813	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OMAHA 11 WELL #: 1H RRCID -> 290959 COMPL. DATE 12/03/2017 TOTAL DEPTH 10142 PERF.10215 - 17017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12446	X	12446	-0-	-0-	-0-	964	1	10206	2	N	1160	1144	0	3	8	79
							1276	9									
06	11820	X	11820	-0-	-0-	-0-	1031	1	9595	2	N	1085	1109	0			55
							1194	9									
07	7130	X	2841	-0-	-4289	-0-	242	1	2332	2	N	243	233	0			65
							267	9									
08	7130	X	3536	-0-	-3594	-0-	250	1	2924	2	N	329	309	0	40	1	45
							362	9									
*09	11698	X	11698	-0-	-0-	-0-	922	1	9499	2	N	1157	1158	0			44
							4	4	1273	9							
10	7130	X	NO RPT	-0-	-7130	-0-					N	NO RPT					44

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
VITAL ENERGY, INC. //CONT.// 100951
SIR BARTON 24 WELL #: 1H RRCID -> 290965 COMPL. DATE 11/25/2018 TOTAL DEPTH 10128 PERF.10386 - 14365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5611	X	3774	-0-	-1837	-0-	1096	1	2191	2	Y	443	509	1	1	8	115
							487	9									
06	6150	X	4412	-0-	-1738	-0-	1149	1	2698	2	Y	514	560	1			69
							565	9									
07	6355	X	2111	-0-	-4244	-0-	1096	1	755	2	Y	236	266	1			39
							260	9									
08	1114	X	1114	-0-	-0-	-0-	491	1	465	2	Y	144	140	1			43
							158	9									
*09	5400	X	119	-0-	-5281	-0-	88	1	31	9	Y	28	42	1			29
10	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					Y	NO RPT					29

IMPERIAL EAGLE 24 WELL #: 4H RRCID -> 290967 COMPL. DATE 10/08/2019 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 9978 - 17295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
06	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					N	-0-					-0-
07	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					-0-
08	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUNAWAY GHOST 23-2 WELL #: 2H RRCID -> 290968 COMPL. DATE 02/28/2019 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 9974 - 18491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20336	X	3041	-0-	-17295	-0-	2553	2	488	9	Y	444	683	1	4	8	151
06	15060	X	-0-	-0-	-15060	-0-					Y	2	145	1	2	8	6
07	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					6
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
*09	6000	X	-0-	-0-	-6000	-0-					Y	-0-					6
10	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					6

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
05	13082	X	10140	-0-	-2942	-0-	2350	1	7258	2	N	484	487	0	1	8	137
							532	9									
06	10350	X	7585	-0-	-2765	-0-	1689	1	5393	2	N	412	452	0			97
							50	4	453	9							
07	10199	X	2481	-0-	-7718	-0-	1207	1	1118	2	N	142	185	0			54
							156	9									
08	10199	X	1636	-0-	-8563	-0-	471	1	976	2	N	172	60	0			166
							189	9									
*09	9810	X	392	-0-	-9418	-0-	167	1	171	2	N	49	158	0			57
							54	9									
10	10137	X	NO RPT	-0-	-10137	-0-					N	NO RPT					57

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
05	4402	X	2420	-0-	-1982	-0-	525	1	1623	2	N	247	249	0			70
							272	9									
06	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	964	1	3080	2	N	207	228	0			49
							36	4	228	9							
07	2635	X	1673	-0-	-962	-0-	828	1	767	2	N	71	93	0			27
							78	9									
08	2511	X	1255	-0-	-1256	-0-	380	1	788	2	N	79	30	0			76
							87	9									
*09	4260	X	186	-0-	-4074	-0-	78	1	80	2	N	25	73	0			28
							28	9									
10	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					N	NO RPT					28

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
VITAL ENERGY, INC. //CONT.// 100951
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
05	21700	X	-0-	-0-	-21700	-0-					Y	-0-	124	1			-0-
06	14640	X	-0-	-0-	-14640	-0-					Y	-0-					-0-
07	6293	X	-0-	-0-	-6293	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
05	6658	X	6658	-0-	-0-	-0-	1763	1	4364	2	Y	463	530	1	5	8	95
							22	4	509	9							
06	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	1774	1	2977	2	Y	644	656	1			83
							708	9									
07	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	1746	1	3056	2	Y	364	286	1			161
							400	9									
08	9362	X	4760	-0-	-4602	-0-	1556	1	2582	2	Y	523	470	1			214
							47	4	575	9							
*09	7440	X	3607	-0-	-3833	-0-	1197	1	2117	2	Y	257	267	1			204
							10	4	283	9							
10	6665	X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					Y	NO RPT					204

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
05	18418	X	18418	-0-	-0-	-0-	824	1	15619	2	Y	1795	1777	0	5	8	122
							1975	9									
06	18628	X	18628	-0-	-0-	-0-	859	1	15874	2	Y	1723	1757	0			88
							1895	9									
07	18197	X	4399	-0-	-13798	-0-	199	1	3743	2	Y	415	392	0			111
							457	9									
08	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	178	1	4069	2	Y	370	380	0	49	1	52
							407	9									
*09	18630	X	17592	-0-	-1038	-0-	760	1	14885	2	Y	1770	1755	0			67
							1947	9									
10	19251	X	NO RPT	-0-	-19251	-0-					Y	NO RPT					67

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
05	17205	X	2966	-0-	-14239	-0-	2434	2	107	4	Y	386	584	1	3	8	135
							425	9									
06	16110	X	-0-	-0-	-16110	-0-					Y	2	127	1	2	8	8
07	16647	X	-0-	-0-	-16647	-0-					Y	-0-					8
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
*09	6990	X	-0-	-0-	-6990	-0-					Y	-0-					8
10	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT					8

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
05	3100	X	2264	-0-	-836	-0-	2009	2	255	9	Y	232	293	1	32	8	37
06	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					Y	-0-	37	1			-0-
07	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	5730	X	-0-	-0-	-5730	-0-					Y	-0-					-0-
10	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
VITAL ENERGY, INC. //CONT.// 100951
IMPERIAL EAGLE 24 WELL #: 1H RRCID -> 291053 COMPL. DATE 06/19/2018 TOTAL DEPTH 10099 PERF.10319 - 17681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-		993	1	4730	2	Y	135	142	0	1	8	38
								149	9									
06	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-		987	1	3936	2	Y	106	119	0			25
								117	9									
07	4836	X	4159	-0-	-677	-0-		925	1	3126	2	Y	93	84	0			34
								6	4	102	9							
08	1829	X	1829	-0-	-0-	-0-		424	1	1337	2	Y	62	36	0			60
								68	9									
09	5700	X	820	-0-	-4880	-0-		78	1	729	2	Y	12	49	0			23
								13	9									
10	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-						Y	NO RPT					23

IMPERIAL EAGLE 24 WELL #: 2HM RRCID -> 291055 COMPL. DATE 10/08/2019 TOTAL DEPTH 10423 PERF.10537 - 18004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10354	X	4996	-0-	-5358	-0-		814	1	3879	2	N	275	289	0			78
								303	9									
06	6330	X	4500	-0-	-1830	-0-		853	1	3402	2	N	223	248	0			53
								245	9									
07	6541	X	4379	-0-	-2162	-0-		949	1	3207	2	N	193	175	0			71
								11	4	212	9							
08	6541	X	1789	-0-	-4752	-0-		397	1	1252	2	N	127	75	0			123
								140	9									
*09	4830	X	1335	-0-	-3495	-0-		125	1	1177	2	N	30	101	0			52
								33	9									
10	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-						N	NO RPT					52

SMARTY JONES 26 WELL #: 1H RRCID -> 291062 COMPL. DATE 02/28/2018 TOTAL DEPTH 10143 PERF.10150 - 14870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	X	-0-	-0-	-620	-0-						Y	-0-					-0-
06	600	X	245	-0-	-355	-0-		245	1			Y	-0-					-0-
07	948	X	948	-0-	-0-	-0-		320	1	628	2	Y	-0-					-0-
08	1303	X	1303	-0-	-0-	-0-		568	1	668	2	Y	17	2	1			15
								48	4	19	9							
*09	1629	X	1629	-0-	-0-	-0-		642	1	987	2	Y	-0-	1	1			14
10	248	X	NO RPT	-0-	-248	-0-						Y	NO RPT					14

SMARTY JONES 26 WELL #: 5H RRCID -> 291063 COMPL. DATE 12/03/2018 TOTAL DEPTH 10179 PERF.10599 - 14915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8835	X	3251	-0-	-5584	-0-		2618	2	633	9	Y	575	564	1			230
06	8550	X	3685	-0-	-4865	-0-		712	1	2481	2	Y	447	643	1			34
								492	9									
07	4991	X	3844	-0-	-1147	-0-		598	1	2710	2	Y	487	320	1			201
								536	9									
08	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-		1108	1	3965	2	Y	770	735	1			236
								16	4	847	9							
*09	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-		1043	1	2635	2	Y	668	714	1			190
								735	9									
10	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-						Y	NO RPT					190

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
VITAL ENERGY, INC. //CONT.// 100951
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
05	9548	X	7534	-0-	-2014	-0-	6700	2	834	9	Y	758	743	1	1	8	302
06	9240	X	6408	-0-	-2832	-0-	691	1	5067	2	Y	591	848	1			45
							650	9									
07	7440	X	6072	-0-	-1368	-0-	597	1	4764	2	Y	646	425	1			266
							711	9									
08	8495	X	8495	-0-	-0-	-0-	1110	1	6247	2	Y	1014	970	1			310
							23	4	1115	9							
*09	8123	X	8123	-0-	-0-	-0-	997	1	6160	2	Y	878	939	1			249
							966	9									
10	7533	X	NO RPT	-0-	-7533	-0-					Y	NO RPT					249

REPENT 23 WELL #: 1HM RRCID -> 291071 COMPL. DATE 02/28/2019 TOTAL DEPTH 10127 PERF. 9928 - 18595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14514	X	14514	-0-	-0-	-0-	12598	2	108	4	Y	1644	1578	1	14	8	554
							1808	9									
06	11700	X	7497	-0-	-4203	-0-	6723	2	6	4	Y	698	698	1			554
							768	9									
07	12090	X	4482	-0-	-7608	-0-	4070	2	8	4	Y	367	457	1			464
							404	9									
08	474	X	474	-0-	-0-	-0-	448	2	26	9	Y	24	362	1			126
*09	14040	X	-0-	-0-	-14040	-0-					Y	-0-					126
10	14508	X	NO RPT	-0-	-14508	-0-					Y	NO RPT					126

WAR ADMIRAL 24 WELL #: 3H RRCID -> 291077 COMPL. DATE 09/25/2019 TOTAL DEPTH 10060 PERF.10145 - 17462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26071	X	14989	-0-	-11082	-0-	13727	2	1262	9	N	1147	1356	0	6	8	325
06	24750	X	15051	-0-	-9699	-0-	13945	2	1106	9	N	1005	1091	0			239
07	25575	X	12373	-0-	-13202	-0-	11164	2	1209	9	N	1099	935	0			403
08	24893	X	2604	-0-	-22289	-0-	2318	2	286	9	N	260	409	0			254
*09	21540	X	1209	-0-	-20331	-0-	1181	2	28	9	N	25	150	0			129
10	15562	X	NO RPT	-0-	-15562	-0-					N	NO RPT					129

WHIRLAWAY 24 WELL #: 3H RRCID -> 291079 COMPL. DATE 10/10/2019 TOTAL DEPTH 10432 PERF.10491 - 16908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6200	X	3402	-0-	-2798	-0-	1485	1	997	2	Y	836	1012	1	1	8	251
							920	9									
06	7950	X	2410	-0-	-5540	-0-	1472	1	938	9	Y	853	970	1			134
07	8215	X	5864	-0-	-2351	-0-	1648	1	3322	2	Y	813	801	1			146
							894	9									
08	2179	X	2179	-0-	-0-	-0-	676	1	1144	2	Y	326	376	1			96
							359	9									
09	5670	X	575	-0-	-5095	-0-	121	1	245	2	Y	190	178	1			108
							209	9									
10	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					108

WHIRLAWAY 24 WELL #: 4H RRCID -> 291080 COMPL. DATE 11/25/2018 TOTAL DEPTH 10090 PERF.10250 - 15308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7068	X	5116	-0-	-1952	-0-	1190	1	3128	2	Y	725	913	1	1	8	226
							798	9									
06	7590	X	5202	-0-	-2388	-0-	1179	1	3170	2	Y	775	874	1			127
							853	9									
07	7843	X	5664	-0-	-2179	-0-	1378	1	3325	2	Y	874	844	1			157
							961	9									
08	9734	X	2191	-0-	-7543	-0-	543	1	1241	2	Y	370	419	1			108
							407	9									
*09	9420	X	324	-0-	-9096	-0-	174	1	150	9	Y	136	152	1			92
10	5363	X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					Y	NO RPT					92

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
VITAL ENERGY, INC. //CONT.// 100951
CHANCE STATE 4 WELL #: 1H RRCID -> 291851 COMPL. DATE 04/27/2022 TOTAL DEPTH 9959 PERF.10360 - 15002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23367	X	23367	-0-	-0-	-0-	22313	2	1	4	N	957	904	1			611
							1053	9									
06	18450	X	4765	-0-	-13685	-0-	3780	2	27	4	N	871	1004	1			478
							958	9									
07	19065	X	1720	-0-	-17345	-0-	183	4	1537	9	N	1397	1519	1			356
08	19065	X	14487	-0-	-4578	-0-	13447	2	1040	9	N	945	1067	1			234
09	18450	X	7167	-0-	-11283	-0-	7014	2	13	4	N	127					361
							140	9									
10	19065	X	NO RPT	-0-	-19065	-0-					N	NO RPT					361

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
05	32147	X	23478	-0-	-8669	-0-	21032	2	2446	9	Y	2224	2205	0	9	8	145
06	32490	X	22866	-0-	-9624	-0-	20642	2	2224	9	Y	2022	2068	0			99
07	31417	X	4742	-0-	-26675	-0-	4212	2	530	9	Y	482	456	0			125
08	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3081	2	235	9	Y	214	272	0	35	1	32
*09	24150	X	15428	-0-	-8722	-0-	14287	2	1141	9	Y	1037	1030	0			39
10	23622	X	NO RPT	-0-	-23622	-0-					Y	NO RPT					39

COUNT FLEET 11-4 WELL #: 4H RRCID -> 294674 COMPL. DATE 08/25/2022 TOTAL DEPTH 10542 PERF.11066 - 18416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	52020	X	52020	-0-	-0-	-0-	47397	2	4623	9	Y	4203	5028	1	19	8	964
06	32490	X	28301	-0-	-4189	-0-	25907	2	2394	9	Y	2176	2639	1			501
07	47820	X	47820	-0-	-0-	-0-	42894	2	1	4	Y	4477	3918	1			1060
							4925	9									
08	48797	X	48797	-0-	-0-	-0-	43819	2	156	4	Y	4384	4367	1			1077
							4822	9									
*09	50970	X	44100	-0-	-6870	-0-	40293	2	3	4	Y	3458	3916	1			619
							3804	9									
10	52018	X	NO RPT	-0-	-52018	-0-					Y	NO RPT					619

OMAHA 11-5 WELL #: 5H RRCID -> 294675 COMPL. DATE 08/16/2022 TOTAL DEPTH 10594 PERF.10384 - 17851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29791	X	28763	-0-	-1028	-0-	26308	2	2455	9	N	2232	2208	0	9	8	155
06	34710	X	29348	-0-	-5362	-0-	27018	2	2330	9	N	2118	2161	0			112
07	35867	X	6227	-0-	-29640	-0-	5697	2	530	9	N	482	461	0			133
08	34069	X	11367	-0-	-22702	-0-	10707	2	660	9	N	600	572	0	73	1	88
*09	32624	X	32624	-0-	-0-	-0-	30046	2	2578	9	N	2344	2343	0			89
10	30318	X	NO RPT	-0-	-30318	-0-					N	NO RPT					89

A CLASSIC DASH 18-15 WELL #: 2H RRCID -> 294721 COMPL. DATE 04/11/2021 TOTAL DEPTH 10117 PERF.10117 - 19334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	39048	X	39048	-0-	-0-	-0-	32150	2	6898	9	N	6271	5540	1			731
06	43356	X	43356	-0-	-0-	-0-	37919	2	5437	9	N	4943	4381	1			1293
07	49442	X	49442	-0-	-0-	-0-	44174	2	5268	9	N	4789	5304	1			778
08	42786	X	42786	-0-	-0-	-0-	38321	2	4465	9	N	4059	4229	1	1	8	607
*09	43350	X	35243	-0-	-8107	-0-	31601	2	3642	9	N	3311	3549	1			369
10	44795	X	NO RPT	-0-	-44795	-0-					N	NO RPT					369

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
VITAL ENERGY, INC. //CONT.// 100951
UL DINO JUICE 18-40-45 WB1 WELL #: 3H RRCID -> 296753 COMPL. DATE 03/07/2022 TOTAL DEPTH 12103 PERF.12836 - 26624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	157604	X	20834	-0-	-136770	-0-	499	1	11726	3	Y	5875	5875	0			-0-
							2146	4	6463	9							
06	7367	X	7367	-0-	-0-	-0-	169	1	4487	3	Y	2144	2144	0			-0-
							353	4	2358	9							
07	32891	X	10838	-0-	-22053	-0-	155	1	6613	3	Y	3537	3537	0			-0-
							179	4	3891	9							
08	24676	X	13007	-0-	-11669	-0-	268	1	8170	3	Y	4069	4069	0			-0-
							93	4	4476	9							
09	23070	X	9793	-0-	-13277	-0-	81	1	4961	2	Y	4319	4319	0			-0-
							4751	9									
10	20832	X	NO RPT	-0-	-20832	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	52142	X	20376	-0-	-31766	-0-	457	1	10738	3	Y	6560	6560	0			-0-
							1965	4	7216	9							
06	23237	X	23237	-0-	-0-	-0-	543	1	14407	3	Y	6504	6504	0			-0-
							1133	4	7154	9							
07	30535	X	22689	-0-	-7846	-0-	365	1	15575	3	Y	5753	5753	0			-0-
							421	4	6328	9							
08	29946	X	23598	-0-	-6348	-0-	572	1	17455	3	Y	4884	4884	0			-0-
							199	4	5372	9							
*09	23250	X	20445	-0-	-2805	-0-	243	1	14878	2	Y	4840	4840	0			-0-
							5324	9									
10	24025	X	NO RPT	-0-	-24025	-0-					Y	NO RPT					-0-

A CLASSIC DASH 18 WELL #: 2H RRCID -> 297109 COMPL. DATE 02/08/2019 TOTAL DEPTH 9171 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NOTTING HILL ENERGY, LLC 101230
EFG STATE 57-T2-42 WELL #: 2H RRCID -> 293353 COMPL. DATE 01/07/2022 TOTAL DEPTH 9896 PERF.10200 - 14846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	43121	X	14692	-0-	-28429	-0-	2845	1	11676	2	Y	155	224	1	9	8	111
							171	9									
06	41730	X	23300	-0-	-18430	-0-	2552	1	18843	2	Y	1732	1648	1	51	8	144
							1905	9									
07	43121	X	30805	-0-	-12316	-0-	380	1	28163	2	Y	2056	1960	1	33	8	207
							2262	9									
08	28934	X	28934	-0-	-0-	-0-	2863	1	23731	2	Y	2127	2076	1	26	8	232
							2340	9									
09	29524	X	29524	-0-	-0-	-0-	26267	2	3257	9	Y	2961	2916	1	36	8	241
10	30622	X	30622	-0-	-0-	-0-	28344	2	2278	9	Y	2071	2007	1			305

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
NOTTING HILL ENERGY, LLC //CONT.// 101230
EFG STATE 57-T2-42 WELL #: 1H RRCID -> 293368 COMPL. DATE 01/07/2022 TOTAL DEPTH 9904 PERF. 9940 - 14820

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	44516	X	630	-0-	-43886	-0-	400	1	67	2	Y	148	257	1	9	8	111
							163	9									
06	43080	X	29362	-0-	-13718	-0-	2676	1	24821	2	Y	1695	1620	1	51	8	135
							1865	9									
07	44516	X	42242	-0-	-2274	-0-	474	1	39572	2	Y	1996	1896	1	28	8	207
							2196	9									
08	42005	X	36777	-0-	-5228	-0-	4888	1	29600	2	Y	2081	2043	1	21	8	224
							2289	9									
09	46823	X	46823	-0-	-0-	-0-	43624	2	3199	9	Y	2908	2865	1	30	8	237
10	42005	X	40820	-0-	-1185	-0-	38349	2	2471	9	Y	2246	2152	1			331

CAPTAIN RON STATE 55-T4-20 WELL #: 1H RRCID -> 294858 COMPL. DATE 03/27/2023 TOTAL DEPTH 11568 PERF.11589 - 16375

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	58404	X	31477	-0-	-26927	-0-	26569	2	4908	9	N	4462	4436	1			160
06	56520	X	37028	-0-	-19492	-0-	32771	2	4257	9	N	3870	3887	1			143
07	54932	X	36432	-0-	-18500	-0-	32154	2	4278	9	N	3889	3912	1			120
08	51739	X	37773	-0-	-13966	-0-	33564	2	4209	9	N	3826	3810	1			136
09	40288	X	40288	-0-	-0-	-0-	36006	2	4282	9	N	3893	3900	1			129
10	38254	X	37240	-0-	-1014	-0-	33612	2	3628	9	N	3298	3326	1			101

CAPTAIN RON STATE 55-T4-20 WELL #: 2H RRCID -> 294859 COMPL. DATE 03/27/2023 TOTAL DEPTH 11146 PERF.11070 - 15870

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	55831	X	42381	-0-	-13450	-0-	35669	2	6712	9	N	6102	6054	1			219
06	54030	X	41647	-0-	-12383	-0-	36012	2	5635	9	N	5123	5162	1			180
07	53692	X	42592	-0-	-11100	-0-	37220	2	5372	9	N	4884	4914	1			150
08	53692	X	40698	-0-	-12994	-0-	35419	2	5279	9	N	4799	4779	1			170
09	42612	X	42612	-0-	-0-	-0-	37487	2	5125	9	N	4659	4675	1			154
10	43028	X	39543	-0-	-3485	-0-	34726	2	4817	9	N	4379	4399	1			134

CAPTAIN RON STATE 55-T4-20 WELL #: 3H RRCID -> 294860 COMPL. DATE 03/28/2023 TOTAL DEPTH 11641 PERF.11756 - 16635

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32705	X	16091	-0-	-16614	-0-	13788	2	2303	9	N	2094	2085	1			75
06	31650	X	18050	-0-	-13600	-0-	15830	2	2220	9	N	2018	2007	1			86
07	31589	X	17830	-0-	-13759	-0-	15375	2	2455	9	N	2232	2251	1			67
08	24800	X	19431	-0-	-5369	-0-	17077	2	2354	9	N	2140	2131	1			76
09	20226	X	20226	-0-	-0-	-0-	17804	2	2422	9	N	2202	2205	1			73
10	18662	X	17717	-0-	-945	-0-	15715	2	2002	9	N	1820	1837	1			56

CIVITAS PERMIAN OPERATING, LLC 101577
GUTTERBALLS STATE 14-15 WELL #: 41H RRCID -> 298167 COMPL. DATE 02/11/2023 TOTAL DEPTH 11357 PERF.11731 - 21511

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

GUTTERBALLS STATE 14-15 WELL #: 42H RRCID -> 298168 COMPL. DATE 02/06/2023 TOTAL DEPTH 11360 PERF.11697 - 21477

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIVITAS PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 101577
EL DUDERINO UNIT 5-25 WELL #: 11H RRCID -> 298177 COMPL. DATE 12/22/2022 TOTAL DEPTH 10301 PERF.10688 - 18689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL DUDERINO UNIT 5-25 WELL #: 12H RRCID -> 298179 COMPL. DATE 12/22/2022 TOTAL DEPTH 10321 PERF.10486 - 19087

05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL DUDERINO UNIT 5-25 WELL #: 13H RRCID -> 298190 COMPL. DATE 12/23/2022 TOTAL DEPTH 10762 PERF.11071 - 19672

05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL DUDERINO UNIT 5-25 WELL #: 42H RRCID -> 298191 COMPL. DATE 12/24/2022 TOTAL DEPTH 10730 PERF.11207 - 19608

05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL DUDERINO UNIT 5-25 WELL #: 43H RRCID -> 298192 COMPL. DATE 12/25/2022 TOTAL DEPTH 10329 PERF.10461 - 19262

05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL DUDERINO UNIT 5-25 WELL #: 41H RRCID -> 298225 COMPL. DATE 12/21/2022 TOTAL DEPTH 10722 PERF.10945 - 19546

05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30845	X	29517	-0-		-1328	-0-	719	1	26087	3	Y	2305	2304	0			30
								175	4	2536	9							
06	29850	X	28993	-0-		-857	-0-	699	1	25216	3	Y	2229	2219	0			40
								626	4	2452	9							
07	29946	X	29790	-0-		-156	-0-	734	1	26285	3	Y	2332	2334	0			38
								206	4	2565	9							
08	29822	X	28523	-0-		-1299	-0-	723	1	25087	3	Y	2145	2126	0			57
								353	4	2360	9							
09	28860	X	27766	-0-		-1094	-0-	710	1	24754	3	Y	2078	2096	0	2	8	37
								16	4	2286	9							
10	29822	X	28685	-0-		-1137	-0-	740	1	25483	3	Y	2062	2063	0			36
								194	4	2268	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19685	X	17536	-0-		-2149	-0-	65	1	15610	3	Y	1596	1598	0			21
								105	4	1756	9							
06	18420	X	17368	-0-		-1052	-0-	66	1	15212	3	Y	1556	1549	0			28
								378	4	1712	9							
07	18755	X	17744	-0-		-1011	-0-	69	1	15771	3	Y	1619	1621	0			26
								123	4	1781	9							
08	18755	X	17432	-0-		-1323	-0-	70	1	15352	3	Y	1631	1614	0			43
								216	4	1794	9							
09	18030	X	16877	-0-		-1153	-0-	69	1	15069	3	Y	1572	1586	0	1	8	28
								10	4	1729	9							
10	17949	X	17241	-0-		-708	-0-	72	1	15318	3	Y	1577	1577	0			28
								116	4	1735	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18941	X	17281	-0-		-1660	-0-	63	1	15188	3	Y	1792	1793	0			23
								59	4	1971	9							
06	18090	X	16103	-0-		-1987	-0-	60	1	13926	3	Y	1744	1736	0			31
								199	4	1918	9							
07	18011	X	17009	-0-		-1002	-0-	65	1	14955	3	Y	1747	1750	0			28
								67	4	1922	9							
08	17749	X	17749	-0-		-0-	-0-	72	1	15654	3	Y	1725	1707	0			46
								125	4	1898	9							
09	17421	X	17421	-0-		-0-	-0-	71	1	15519	3	Y	1659	1674	0	1	8	30
								6	4	1825	9							
10	18703	X	18703	-0-		-0-	-0-	431	1	16285	3	Y	1737	1736	0			31
								76	4	1911	9							

MURCHISON 87 WELL #: 1H RRCID -> 290230 COMPL. DATE 11/04/2022 TOTAL DEPTH 10918 PERF.11250 - 16420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8866	X	8625	-0-		-241	-0-	230	1	6725	3	Y	1496	1434	0			143
								24	4	1646	9							
06	8759	X	8759	-0-		-0-	-0-	245	1	6853	3	Y	1421	1426	0			138
								98	4	1563	9							
07	8742	X	7736	-0-		-1006	-0-	196	1	5853	3	Y	1362	1397	0			103
								189	4	1498	9							
08	7678	X	7678	-0-		-0-	-0-	199	1	5988	3	Y	1302	1318	0			87
								59	4	1432	9							
09	7409	X	7409	-0-		-0-	-0-	207	1	5695	3	Y	1276	1235	0			128
								103	4	1404	9							
10	7564	X	7428	-0-		-136	-0-	215	1	5725	3	Y	1266	1337	0			57
								95	4	1393	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CPX ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101714
B AND B STATE A WELL #: 5H RRCID -> 291703 COMPL. DATE 09/09/2021 TOTAL DEPTH 10762 PERF.11189 - 18534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	50034	X	42898	-0-		-7136	-0-	764	1	38387	3	Y	3241	3243	0			42
								182	4	3565	9							
06	46860	X	40330	-0-		-6530	-0-	731	1	35726	3	Y	2981	2970	0			53
								594	4	3279	9							
07	48422	X	45385	-0-		-3037	-0-	798	1	40963	3	Y	3105	3107	0			51
								208	4	3416	9							
08	45818	X	43591	-0-		-2227	-0-	787	1	39219	3	Y	2937	2910	0			78
								354	4	3231	9							
09	43650	X	40797	-0-		-2853	-0-	769	1	36922	3	Y	2810	2835	0	2	8	51
								15	4	3091	9							
10	45384	X	42275	-0-		-3109	-0-	796	1	38393	3	Y	2638	2642	0			47
								184	4	2902	9							

CPX STATE 100-33 A WELL #: 1H RRCID -> 291749 COMPL. DATE 11/30/2021 TOTAL DEPTH 10894 PERF.11400 - 17476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22475	X	18044	-0-		-4431	-0-	66	1	15742	3	Y	1926	1926	0			25
								117	4	2119	9							
06	20100	X	17694	-0-		-2406	-0-	66	1	15212	3	Y	1833	1825	0			33
								400	4	2016	9							
07	19535	X	19535	-0-		-0-	-0-	75	1	17203	3	Y	1922	1924	0			31
								143	4	2114	9							
08	20302	X	20302	-0-		-0-	-0-	82	1	17888	3	Y	1879	1860	0			50
								265	4	2067	9							
09	19167	X	19167	-0-		-0-	-0-	78	1	17112	3	Y	1786	1803	0	1	8	32
								12	4	1965	9							
10	19351	X	19351	-0-		-0-	-0-	81	1	17167	3	Y	1775	1776	0			31
								150	4	1953	9							

CPX STATE 100-33 B WELL #: 2H RRCID -> 291752 COMPL. DATE 02/19/2022 TOTAL DEPTH 10767 PERF.11126 - 16777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31279	X	29356	-0-		-1923	-0-	717	1	25745	3	Y	2456	2457	0			32
								192	4	2702	9							
06	30090	X	29204	-0-		-886	-0-	709	1	25224	3	Y	2370	2360	0			42
								664	4	2607	9							
07	30287	X	27161	-0-		-3126	-0-	721	1	23768	3	Y	2250	2255	0			37
								197	4	2475	9							
08	29109	X	25337	-0-		-3772	-0-	700	1	22110	3	Y	1999	1983	0			53
								328	4	2199	9							
09	28170	X	23525	-0-		-4645	-0-	666	1	20814	3	Y	1845	1864	0	1	8	33
								15	4	2030	9							
10	29109	X	24932	-0-		-4177	-0-	723	1	21901	3	Y	1924	1923	0			34
								192	4	2116	9							

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
05	17949	X	16726	-0-		-1223	-0-	60	1	14414	3	Y	1950	1951	0			25
								107	4	2145	9							
06	17010	X	16403	-0-		-607	-0-	60	1	13933	3	Y	1857	1849	0			33
								367	4	2043	9							
07	17422	X	16949	-0-		-473	-0-	64	1	14637	3	Y	1934	1935	0			32
								121	4	2127	9							
08	16834	X	16834	-0-		-0-	-0-	66	1	14417	3	Y	1943	1924	0			51
								214	4	2137	9							
09	15923	X	15923	-0-		-0-	-0-	63	1	13737	3	Y	1921	1937	0			35
								10	4	2113	9							
10	16191	X	16191	-0-		-0-	-0-	66	1	13888	3	Y	1923	1924	0			34
								122	4	2115	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CPX ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101714
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
05	37076	X	33585	-0-		-3491	-0-	728	1	29211	3	Y	3111	3113	0			40
								224	4	3422	9							
06	35460	X	32928	-0-		-2532	-0-	721	1	28104	3	Y	3021	3007	0			54
								780	4	3323	9							
07	35371	X	33324	-0-		-2047	-0-	746	1	29006	3	Y	3017	3022	0			49
								253	4	3319	9							
08	33480	X	32602	-0-		-878	-0-	738	1	28322	3	Y	2820	2794	0			75
								440	4	3102	9							
09	32400	X	31070	-0-		-1330	-0-	725	1	27379	3	Y	2678	2703	0	2	8	48
								20	4	2946	9							
10	33480	X	31579	-0-		-1901	-0-	751	1	27633	3	Y	2675	2676	0			47
								252	4	2943	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
05	111879	X	105555	-0-		-6324	-0-	422	1	101455	3	Y	2983	2982	0	1	8	39
								397	4	3281	9							
06	108270	X	98486	-0-		-9784	-0-	403	1	93541	3	Y	2916	2903	0			52
								1334	4	3208	9							
07	109616	X	97475	-0-		-12141	-0-	407	1	93618	3	Y	2756	2763	0			45
								418	4	3032	9							
08	107415	X	96270	-0-		-11145	-0-	422	1	92191	3	Y	2657	2632	0			70
								734	4	2923	9							
09	102150	X	94499	-0-		-7651	-0-	416	1	91235	3	Y	2558	2576	0	6	8	46
								34	4	2814	9							
10	105555	X	82088	-0-		-23467	-0-	373	1	78917	3	Y	2210	2217	0			39
								367	4	2431	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
05	18724	X	15777	-0-		-2947	-0-	57	1	13707	3	Y	1771	1771	0			23
								65	4	1948	9							
06	17490	X	15378	-0-		-2112	-0-	57	1	13254	3	Y	1679	1672	0			30
								220	4	1847	9							
07	18778	X	18778	-0-		-0-	-0-	72	1	16586	3	Y	1851	1851	0			30
								84	4	2036	9							
08	18195	X	18195	-0-		-0-	-0-	73	1	16031	3	Y	1769	1752	0			47
								145	4	1946	9							
09	16867	X	16867	-0-		-0-	-0-	68	1	14950	3	Y	1675	1691	0	1	8	30
								6	4	1843	9							
10	18786	X	18515	-0-		-271	-0-	77	1	16404	3	Y	1777	1776	0			31
								79	4	1955	9							

CPX STATE 100-33 G WELL #: 7H RRCID -> 292172 COMPL. DATE 03/02/2022 TOTAL DEPTH 10905 PERF.11250 - 15463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16554	X	16141	-0-		-413	-0-	56	1	13503	3	Y	2253	2254	0			29
								104	4	2478	9							
06	15960	X	15601	-0-		-359	-0-	55	1	12817	3	Y	2157	2148	0			38
								356	4	2373	9							
07	16492	X	15794	-0-		-698	-0-	57	1	13214	3	Y	2189	2191	0			36
								115	4	2408	9							
08	16244	X	15652	-0-		-592	-0-	59	1	12931	3	Y	2237	2214	0			59
								201	4	2461	9							
09	15720	X	14788	-0-		-932	-0-	57	1	12403	3	Y	2108	2128	0	1	8	38
								9	4	2319	9							
10	16151	X	15142	-0-		-1009	-0-	60	1	12623	3	Y	2131	2131	0			38
								115	4	2344	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CPX ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101714
LINDLEY 33-98 LOV WELL #: 15H RRCID -> 293365 COMPL. DATE 05/10/2022 TOTAL DEPTH 10766 PERF.11243 - 21045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	84754	X	80316	-0-		-4438	-0-	301	1	72387	3	Y	6677	6676	0	1	8	87
								283	4	7345	9							
06	82020	X	74772	-0-		-7248	-0-	286	1	66397	3	Y	6493	6465	0			115
								947	4	7142	9							
07	81964	X	74360	-0-		-7604	-0-	291	1	66914	3	Y	6233	6246	0			102
								299	4	6856	9							
08	81933	X	72853	-0-		-9080	-0-	299	1	65282	3	Y	6138	6077	0			163
								520	4	6752	9							
09	77730	X	71411	-0-		-6319	-0-	295	1	64605	3	Y	5897	5950	0	4	8	106
								24	4	6487	9							
10	80321	X	73801	-0-		-6520	-0-	314	1	66495	3	Y	6075	6074	0			107
								309	4	6683	9							

CPX STATE 100-33 K WELL #: 11H RRCID -> 293545 COMPL. DATE 09/06/2022 TOTAL DEPTH 11739 PERF.12038 - 17542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	42997	X	35626	-0-		-7371	-0-	756	1	33711	3	Y	882	882	0			11
								189	4	970	9							
06	41190	X	33316	-0-		-7874	-0-	136	1	31632	3	Y	848	844	0			15
								615	4	933	9							
07	42563	X	33949	-0-		-8614	-0-	142	1	32659	3	Y	862	863	0			14
								200	4	948	9							
08	40796	X	32034	-0-		-8762	-0-	140	1	30580	3	Y	895	885	0			24
								329	4	985	9							
09	35130	X	31388	-0-		-3742	-0-	138	1	30304	3	Y	845	852	0	2	8	15
								16	4	930	9							
10	35619	X	31606	-0-		-4013	-0-	143	1	30343	3	Y	843	843	0			15
								193	4	927	9							

CPX STATE 100-33 F WELL #: 6H RRCID -> 293578 COMPL. DATE 09/03/2022 TOTAL DEPTH 11483 PERF.11783 - 16426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	54033	X	50337	-0-		-3696	-0-	816	1	47644	3	Y	1464	1462	0	1	8	19
								267	4	1610	9							
06	52290	X	46774	-0-		-5516	-0-	770	1	43646	3	Y	1373	1368	0			24
								848	4	1510	9							
07	51522	X	46807	-0-		-4715	-0-	787	1	44255	3	Y	1359	1361	0			22
								270	4	1495	9							
08	51522	X	44848	-0-		-6674	-0-	761	1	42192	3	Y	1311	1298	0			35
								453	4	1442	9							
09	49860	X	45990	-0-		-3870	-0-	800	1	43742	3	Y	1296	1305	0	3	8	23
								22	4	1426	9							
10	50344	X	46324	-0-		-4020	-0-	827	1	43798	3	Y	1292	1292	0			23
								278	4	1421	9							

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	35278	X	30067	-0-		-5211	-0-	830	1	24244	3	Y	4462	4277	0			427
								85	4	4908	9							
06	30810	X	27868	-0-		-2942	-0-	798	1	22344	3	Y	4005	4043	0			389
								320	4	4406	9							
07	31760	X	31760	-0-		-0-	-0-	843	1	25146	3	Y	4506	4555	0			340
								814	4	4957	9							
08	31477	X	31477	-0-		-0-	-0-	860	1	25853	3	Y	4097	4163	0			274
								257	4	4507	9							
09	27527	X	27527	-0-		-0-	-0-	810	1	22277	3	Y	3672	3576	0	2	8	368
								401	4	4039	9							
10	27871	X	27871	-0-		-0-	-0-	844	1	22504	3	Y	3774	3973	0			169
								372	4	4151	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CPX ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101714
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 LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25172	X	23439	-0-	-1733	-0-	645	1	18843	3	Y	3532	3385	0			338
							66	4	3885	9							
06	24360	X	21166	-0-	-3194	-0-	607	1	16986	3	Y	3027	3071	0			294
							243	4	3330	9							
07	25143	X	25143	-0-	-0-	-0-	666	1	19877	3	Y	3597	3620	0			271
							643	4	3957	9							
08	24035	X	24035	-0-	-0-	-0-	646	1	19442	3	Y	3413	3456	0			228
							193	4	3754	9							
09	21888	X	21888	-0-	-0-	-0-	633	1	17420	3	Y	3201	3105	0	3	8	321
							314	4	3521	9							
10	22103	X	21741	-0-	-362	-0-	646	1	17232	3	Y	3253	3428	0			146
							285	4	3578	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 LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	54157	X	47350	-0-	-6807	-0-	288	1	35310	3	Y	4623	4265	0	315	1	574
							6667	4	5085	9			1	8			
06	49890	X	43025	-0-	-6865	-0-	275	1	29573	3	Y	4589	4696	0			467
							8129	4	5048	9							
07	50437	X	45627	-0-	-4810	-0-	298	1	40358	3	Y	4413	4647	0			233
							117	4	4854	9							
08	49631	X	41686	-0-	-7945	-0-	270	1	36448	3	Y	4179	4155	0	80	1	177
							371	4	4597	9							
09	46230	X	20874	-0-	-25356	-0-	150	1	17728	3	Y	2723	2094	0	3	8	803
							1	4	2995	9							
10	47337	X	41026	-0-	-6311	-0-	95	1	30795	3	Y	5252	5968	0			87
							4359	4	5777	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 LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	87823	X	77754	-0-	-10069	-0-	487	1	59766	3	Y	5651	5195	0	384	1	702
							11285	4	6216	9			1	8			
06	81540	X	71793	-0-	-9747	-0-	475	1	51114	3	Y	5595	5728	0			569
							14049	4	6155	9							
07	81468	X	71041	-0-	-10427	-0-	477	1	64550	3	Y	5297	5586	0			280
							187	4	5827	9							
08	79825	X	68051	-0-	-11774	-0-	455	1	61547	3	Y	4930	4906	0	95	1	209
							626	4	5423	9							
09	75240	X	16735	-0-	-58505	-0-	125	1	14796	3	Y	1648	1367	0	5	8	485
							1	4	1813	9							
10	77748	X	43345	-0-	-34403	-0-	104	1	33821	3	Y	4212	4627	0			70
							4787	4	4633	9							

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
05	109895	X	97661	-0-	-12234	-0-	1011	1	94029	3	Y	1977	1976	0	1	8	26
							446	4	2175	9							
06	104520	X	88941	-0-	-15579	-0-	948	1	84603	3	Y	1804	1798	0			32
							1406	4	1984	9							
07	103385	X	88638	-0-	-14747	-0-	987	1	85067	3	Y	1957	1957	0			32
							431	4	2153	9							
08	101525	X	85403	-0-	-16122	-0-	980	1	81644	3	Y	1856	1839	0			49
							737	4	2042	9							
09	96900	X	79948	-0-	-16952	-0-	951	1	77004	3	Y	1783	1795	0	5	8	32
							32	4	1961	9							
10	97650	X	78471	-0-	-19179	-0-	938	1	75266	3	Y	1732	1733	0			31
							362	4	1905	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
AMEREDEV TEXAS, LLC 102390
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
05	26288	X	22475	-0-	-3813	-0-	19790	3	178	4	Y	2279	2229	0			50
							2507	9									
06	28543	X	28543	-0-	-0-	-0-	25802	3	18	4	Y	2475	2438	0			87
							2723	9									
07	28526	X	28526	-0-	-0-	-0-	26020	3	156	4	Y	2136	2159	0			64
							2350	9									
08	27509	X	27509	-0-	-0-	-0-	25474	3	2035	9	Y	1850	1897	0			17
*09	28530	X	24026	-0-	-4504	-0-	22354	3	1672	9	Y	1520	1501	0			36
10	29481	X	25839	-0-	-3642	-0-	24227	3	1612	9	Y	1465	1462	0			39

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
05	11489	X	11489	-0-	-0-	-0-	9292	3	2197	9	Y	1997	2014	0			44
06	11007	X	11007	-0-	-0-	-0-	8958	3	5	4	Y	1858	1836	0			66
							2044	9									
07	19220	X	11170	-0-	-8050	-0-	9433	3	1737	9	Y	1579	1598	0			47
08	19220	X	12187	-0-	-7033	-0-	10825	3	1362	9	Y	1238	1238	0			47
*09	18600	X	12286	-0-	-6314	-0-	11275	3	1011	9	Y	919	919	0			47
10	11501	X	NO RPT	-0-	-11501	-0-					Y	NO RPT					47

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
05	47837	X	47837	-0-	-0-	-0-	46144	3	1	4	Y	1538	1512	0			34
							1692	9									
06	27794	X	27794	-0-	-0-	-0-	27014	3	780	9	Y	709	718	0			25
07	25046	X	25046	-0-	-0-	-0-	24386	3	132	4	Y	480	491	0			14
							528	9									
08	47833	X	25570	-0-	-22263	-0-	24816	3	754	9	Y	685	685	0			14
*09	46290	X	17574	-0-	-28716	-0-	17053	3	521	9	Y	474	474	0			14
10	47833	X	NO RPT	-0-	-47833	-0-					Y	NO RPT					14

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
05	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	4930	3	3	4	Y	545	552	0			12
							600	9									
06	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	4711	3	535	9	Y	486	481	0			17
07	7502	X	5715	-0-	-1787	-0-	5134	3	581	9	Y	528	529	0			16
08	9442	X	9442	-0-	-0-	-0-	8162	3	1280	9	Y	1164	1164	0			16
*09	8049	X	8049	-0-	-0-	-0-	7590	3	459	9	Y	417	417	0			16
10	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					Y	NO RPT					16

HIPPO WELL #: 1H RRCID -> 284912 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 12350 PERF.12310 - 16415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	2032	3	1745	9	Y	1586	1590	0			35
06	6480	X	4678	-0-	-1802	-0-	3062	3	1616	9	Y	1469	1452	0			52
07	9238	X	3833	-0-	-5405	-0-	2346	3	1487	9	Y	1352	1364	0			40
08	9238	X	4878	-0-	-4360	-0-	3264	3	1614	9	Y	1467	1467	0			40
*09	8940	X	4862	-0-	-4078	-0-	3619	3	1243	9	Y	1130	1130	0			40
10	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					Y	NO RPT					40

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
AMEREDEV TEXAS, LLC //CONT.// 102390
GRIZZLY A WELL #: 1H RRCID -> 284973 COMPL. DATE 02/09/2017 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12701 - 16807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16083	X	16083	-0-	-0-	-0-	14428	3	129	4	Y	1387	1398	0			30
							1526	9									
06	17730	X	17730	-0-	-0-	-0-	16244	3	11	4	Y	1341	1324	0			47
							1475	9									
07	17763	X	16847	-0-	-916	-0-	15260	3	91	4	Y	1360	1367	0			40
							1496	9									
08	17763	X	16960	-0-	-803	-0-	15559	3	1401	9	Y	1274	1306	0			8
*09	17730	X	14135	-0-	-3595	-0-	13108	3	1027	9	Y	934	921	0			21
10	18321	X	14571	-0-	-3750	-0-	13456	3	1115	9	Y	1014	1009	0			26

LION WELL #: 3H RRCID -> 285132 COMPL. DATE 02/22/2018 TOTAL DEPTH 12343 PERF.12499 - 17200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	43122	X	43122	-0-	-0-	-0-	39224	3	352	4	Y	3224	3250	0			70
							3546	9									
06	34405	X	34405	-0-	-0-	-0-	31251	3	22	4	Y	2847	2817	0			100
							3132	9									
07	61411	X	46980	-0-	-14431	-0-	43774	3	262	4	Y	2676	2696	0			80
							2944	9									
08	61411	X	43645	-0-	-17766	-0-	40366	3	3279	9	Y	2981	2981	0			80
*09	59430	X	42880	-0-	-16550	-0-	38806	3	4074	9	Y	3704	3704	0			80
10	46965	X	NO RPT	-0-	-46965	-0-					Y	NO RPT					80

MOOSE WELL #: 1H RRCID -> 285179 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 12245 PERF.12482 - 19757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15579	X	15579	-0-	-0-	-0-	13715	3	9	4	Y	1686	1697	0			37
							1855	9									
06	14772	X	14772	-0-	-0-	-0-	12881	3	1	4	Y	1718	1694	0			61
							1890	9									
07	17639	X	15535	-0-	-2104	-0-	13778	3	1757	9	Y	1597	1610	0			48
08	17639	X	12187	-0-	-5452	-0-	10825	3	1362	9	Y	1238	1238	0			48
*09	17070	X	16653	-0-	-417	-0-	15435	3	1218	9	Y	1107	1107	0			48
10	15593	X	NO RPT	-0-	-15593	-0-					Y	NO RPT					48

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
05	21349	X	21349	-0-	-0-	-0-	19525	3	1824	9	Y	1658	1669	0			36
06	18918	X	18918	-0-	-0-	-0-	17345	3	10	4	Y	1421	1407	0			50
							1563	9									
07	31775	X	18183	-0-	-13592	-0-	17618	3	565	9	Y	514	549	0			15
08	31775	X	21245	-0-	-10530	-0-	19318	3	1927	9	Y	1752	1752	0			15
*09	30750	X	19972	-0-	-10778	-0-	18479	3	1493	9	Y	1357	1357	0			15
10	21359	X	NO RPT	-0-	-21359	-0-					Y	NO RPT					15

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
05	18067	X	18067	-0-	-0-	-0-	15441	3	2626	9	Y	2387	2357	0			52
06	12999	X	12999	-0-	-0-	-0-	11288	3	1711	9	Y	1555	1552	0			55
07	12373	X	12373	-0-	-0-	-0-	10723	3	1650	9	Y	1500	1510	0			45
08	18073	X	-0-	-0-	-18073	-0-					Y	-0-					45
*09	17490	X	16493	-0-	-997	-0-	15387	3	1106	9	Y	1005	1005	0			45
10	18073	X	NO RPT	-0-	-18073	-0-					Y	NO RPT					45

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
05	12616	X	12616	-0-	-0-	-0-	11386	3	1230	9	Y	1118	1131	0			24
06	12009	X	12009	-0-	-0-	-0-	10806	3	1203	9	Y	1094	1079	0			39
07	18476	X	12854	-0-	-5622	-0-	11619	3	1235	9	Y	1123	1129	0			33
08	18476	X	14077	-0-	-4399	-0-	12880	3	1197	9	Y	1088	1088	0			33
*09	17880	X	14765	-0-	-3115	-0-	13925	3	840	9	Y	764	764	0			33
10	12865	X	NO RPT	-0-	-12865	-0-					Y	NO RPT					33

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
AMEREDEV TEXAS, LLC //CONT.// 102390

NE AXIS WELL #: 2H RRCID -> 288618 COMPL. DATE 05/19/2019 TOTAL DEPTH 12006 PERF.12198 - 19710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62645	X	62645	-0-	-0-	-0-	60135	3	2	4	Y	2280	2285	0			50
							2508	9									
06	37922	X	37922	-0-	-0-	-0-	35595	3	2327	9	Y	2115	2090	0			75
07	49600	X	44147	-0-	-5453	-0-	41252	3	223	4	Y	2429	2432	0			72
							2672	9									
08	62651	X	42497	-0-	-20154	-0-	41037	3	1460	9	Y	1327	1327	0			72
*09	60630	X	39886	-0-	-20744	-0-	34296	3	5590	9	Y	5082	5082	0			72
10	62651	X	NO RPT	-0-	-62651	-0-					Y	NO RPT					72

EAST AXIS WELL #: 2H RRCID -> 288952 COMPL. DATE 10/24/2018 TOTAL DEPTH 11935 PERF.12131 - 19913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	39156	X	39156	-0-	-0-	-0-	36599	3	1	4	Y	2324	2356	0			51
							2556	9									
06	47177	X	47177	-0-	-0-	-0-	44526	3	2651	9	Y	2410	2376	0			85
07	69595	X	51333	-0-	-18262	-0-	48820	3	263	4	Y	2045	2069	0			61
							2250	9									
08	69595	X	48820	-0-	-20775	-0-	46588	3	2232	9	Y	2029	2080	0			10
*09	67350	X	32353	-0-	-34997	-0-	30418	3	1935	9	Y	1759	1728	0			41
10	51336	X	30548	-0-	-20788	-0-	28516	3	2032	9	Y	1847	1840	0			48

GRIZZLY WELL #: A 2H RRCID -> 288995 COMPL. DATE 11/02/2019 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12701 - 22241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	61398	X	61398	-0-	-0-	-0-	52297	3	468	4	Y	7848	7813	0			171
							8633	9									
06	68747	X	68747	-0-	-0-	-0-	59703	3	42	4	Y	8184	8066	0			289
							9002	9									
07	64133	X	64133	-0-	-0-	-0-	55114	3	331	4	Y	7898	7952	0			235
							8688	9									
08	56477	X	56477	-0-	-0-	-0-	49210	3	7267	9	Y	6606	6606	0			235
*09	58081	X	58081	-0-	-0-	-0-	51235	3	6846	9	Y	6224	6224	0			235
10	52266	X	NO RPT	-0-	-52266	-0-					Y	NO RPT					235

OSO WELL #: 1H RRCID -> 289538 COMPL. DATE 03/04/2019 TOTAL DEPTH 12059 PERF.13406 - 20370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23454	X	23454	-0-	-0-	-0-	21263	3	14	4	Y	1979	2020	0			43
							2177	9									
06	22800	X	22800	-0-	-0-	-0-	20581	3	1	4	Y	2016	1988	0			71
							2218	9									
07	36487	X	23530	-0-	-12957	-0-	21662	3	1868	9	Y	1698	1718	0			51
08	36487	X	22865	-0-	-13622	-0-	21104	3	1761	9	Y	1601	1601	0			51
*09	35310	X	28985	-0-	-6325	-0-	27436	3	1549	9	Y	1408	1408	0			51
10	23560	X	NO RPT	-0-	-23560	-0-					Y	NO RPT					51

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8662	X	8662	-0-	-0-	-0-	7168	3	5	4	Y	1354	1368	0			30
							1489	9									
06	5910	X	4413	-0-	-1497	-0-	3305	3	1108	9	Y	1007	1001	0			36
07	12803	X	8324	-0-	-4479	-0-	6749	3	1575	9	Y	1432	1425	0			43
08	12803	X	5875	-0-	-6928	-0-	5317	3	558	9	Y	507	507	0			43
*09	13528	X	13528	-0-	-0-	-0-	12396	3	1132	9	Y	1029	1029	0			43
10	8649	X	NO RPT	-0-	-8649	-0-					Y	NO RPT					43

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
AMEREDEV TEXAS, LLC //CONT.// 102390
EAST SHAMMO WELL #: 3H RRCID -> 293700 COMPL. DATE 10/26/2021 TOTAL DEPTH 12621 PERF.12885 - 20590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14488	X	14488	-0-	-0-	-0-	10948	3	9	4	Y	3210	3190	0			70
							3531	9									
06	22272	X	22272	-0-	-0-	-0-	17013	3	8	4	Y	4774	4676	0			168
							5251	9									
07	22832	X	22832	-0-	-0-	-0-	18129	3	3	4	Y	4273	4314	0			127
							4700	9									
08	33120	X	33120	-0-	-0-	-0-	27485	3	5635	9	Y	5123	5250	0			-0-
*09	40064	X	40064	-0-	-0-	-0-	34905	3	5159	9	Y	4690	4580	0			110
*10	38193	X	38193	-0-	-0-	-0-	33071	3	5122	9	Y	4656	4644	0			122

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15004	X	15004	-0-	-0-	-0-	13784	3	123	4	Y	997	1001	0			22
							1097	9									
06	14668	X	14668	-0-	-0-	-0-	14001	3	10	4	Y	597	598	0			21
							657	9									
07	16647	X	13389	-0-	-3258	-0-	12706	3	76	4	Y	552	557	0			16
							607	9									
08	16647	X	13555	-0-	-3092	-0-	12968	3	587	9	Y	534	548	0			2
*09	16110	X	12075	-0-	-4035	-0-	11364	3	711	9	Y	646	633	0			15
10	15159	X	12087	-0-	-3072	-0-	10794	3	1293	9	Y	1175	1160	0			30

KUDU A WELL #: 2 H RRCID -> 293913 COMPL. DATE 10/02/2019 TOTAL DEPTH 12773 PERF.13501 - 21162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13829	X	13829	-0-	-0-	-0-	9896	3	8	4	Y	3568	3549	0			78
							3925	9									
06	20515	X	20515	-0-	-0-	-0-	16474	3	8	4	Y	3666	3615	0			129
							4033	9									
07	25270	X	25270	-0-	-0-	-0-	20067	3	3	4	Y	4727	4715	0			141
							5200	9									
08	22185	X	22185	-0-	-0-	-0-	16997	3	5188	9	Y	4716	4716	0			141
*09	22305	X	22305	-0-	-0-	-0-	17782	3	4523	9	Y	4112	4112	0			141
10	20398	X	NO RPT	-0-	-20398	-0-					Y	NO RPT					141

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
05	4619	X	1967	-0-	-2652	-0-	1513	3	1	4	Y	412	455	0			9
							453	9									
06	12424	X	12424	-0-	-0-	-0-	9479	3	2945	9	Y	2677	2592	0			94
07	14663	X	1550	-0-	-13113	-0-	1148	3	402	9	Y	365	448	0			11
08	14663	X	11954	-0-	-2709	-0-	8906	3	3048	9	Y	2771	2771	0			11
*09	14190	X	12473	-0-	-1717	-0-	10338	3	2135	9	Y	1941	1941	0			11
10	12834	X	NO RPT	-0-	-12834	-0-					Y	NO RPT					11

CALLON (PERMIAN) LLC 124807
SONOMA STATE 18 WELL #: RRCID -> 283874 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10130 - 12380

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/13/2021

CARBURANTE EXPLORATION CO, LTD. 130787
THURMOND A137 ALLOC. A WELL #: 10H RRCID -> 285923 COMPL. DATE 08/04/2018 TOTAL DEPTH 9640 PERF.10188 - 19947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	56823	X	NO RPT	-0-	-56823	-0-					Y	NO RPT					287
06	40230	X	NO RPT	-0-	-40230	-0-					Y	NO RPT					287
07	41261	X	NO RPT	-0-	-41261	-0-					Y	NO RPT					287
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					287
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					287
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					287

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CARBURANTE EXPLORATION CO, LTD. //CONT.// 130787
THURMOND 132 ALLOC C WELL #: 11H RRCID -> 287221 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 10011 PERF.10587 - 20167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28830	X	NO RPT	-0-	-28830	-0-					Y	NO RPT					3
06	27660	X	NO RPT	-0-	-27660	-0-					Y	NO RPT					3
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

CIMAREX ENERGY CO. 153438
SNOWCREST SOUTH UNIT 1-33 WELL #: 2H RRCID -> 282833 COMPL. DATE 12/20/2016 TOTAL DEPTH 11066 PERF.11156 - 20470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19298	X	19298	-0-	-0-	-0-	16283	3	3015	9	N	2741	2721	0			164
06	16448	X	16448	-0-	-0-	-0-	13995	3	2453	9	N	2230	2226	0			168
07	19342	X	19342	-0-	-0-	-0-	16398	3	2944	9	N	2676	2720	0			124
08	18251	X	18251	-0-	-0-	-0-	15301	3	2950	9	N	2682	2642	0			164
09	19560	X	19560	-0-	-0-	-0-	16573	3	2987	9	N	2715	2695	0	1	8	183
10	17962	X	17962	-0-	-0-	-0-	15166	3	2796	9	N	2542	2555	0			170

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
05	12369	X	8856	-0-	-3513	-0-	7805	3	1051	9	Y	955	1034	0	2	8	128
06	11190	X	8803	-0-	-2387	-0-	7514	3	1289	9	Y	1172	1174	0	1	8	125
07	11563	X	9506	-0-	-2057	-0-	8271	3	1235	9	Y	1123	1119	0	2	8	127
08	11563	X	8704	-0-	-2859	-0-	7444	3	1260	9	Y	1145	1135	0	1	8	136
09	9960	X	8811	-0-	-1149	-0-	7650	3	1161	9	Y	1055	1046	0	1	8	144
10	9517	X	9404	-0-	-113	-0-	8177	3	1227	9	Y	1115	1059	0	3	8	197

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
05	14136	X	12858	-0-	-1278	-0-	12229	3	629	9	N	572	598	0	2	8	185
06	13680	X	12950	-0-	-730	-0-	12240	3	710	9	N	645	646	0	2	8	182
07	14136	X	13257	-0-	-879	-0-	12461	3	796	9	N	724	663	0	2	8	241
08	14105	X	13144	-0-	-961	-0-	12454	3	690	9	N	627	673	0	1	8	194
09	13020	X	12642	-0-	-378	-0-	11941	3	701	9	N	637	587	0	1	8	243
10	13392	X	12745	-0-	-647	-0-	12072	3	673	9	N	612	606	0	3	8	246

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
05	6293	X	5250	-0-	-1043	-0-	4751	3	499	9	Y	454	438	0	7	8	24
06	5490	X	5180	-0-	-310	-0-	4726	3	454	9	Y	413	422	0	5	8	10
07	5673	X	4449	-0-	-1224	-0-	3981	3	468	9	Y	425	417	0	6	8	12
08	5673	X	4846	-0-	-827	-0-	4209	3	637	9	Y	579	573	0	2	8	16
09	5190	X	2400	-0-	-2790	-0-	2155	3	245	9	Y	223	226	0	4	8	9
10	5363	X	1405	-0-	-3958	-0-	1307	3	98	9	Y	89	86	0	9	8	3

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
05	9455	X	8454	-0-	-1001	-0-	8127	3	327	9	Y	297	293	0			33
06	10020	X	8376	-0-	-1644	-0-	8202	3	174	9	Y	158	169	0	3	8	19
07	10354	X	8295	-0-	-2059	-0-	8295	3			Y	-0-	19	0			-0-
08	10354	X	8266	-0-	-2088	-0-	8179	3	87	9	Y	79	71	0			8
09	8370	X	7743	-0-	-627	-0-	7643	3	100	9	Y	91	86	0			13
10	8649	X	8032	-0-	-617	-0-	7927	3	105	9	Y	95	96	0			12

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SADDLEBACK STATE 57-30 WELL #: 1H RRCID -> 282990 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9892 - 14245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27766	X	27766	-0-	-0-	-0-	486	1	22900	3	Y	3982	3874	0			268
							4380	9									
06	12653	X	12653	-0-	-0-	-0-	348	1	10165	3	Y	1945	2012	0			201
							2140	9									
07	12617	X	6270	-0-	-6347	-0-	430	1	5132	3	Y	644	727	0			118
							708	9									
08	27776	X	7027	-0-	-20749	-0-	973	1	5420	3	Y	576	604	0	1	8	89
							634	9									
09	26880	X	18151	-0-	-8729	-0-	1059	1	13599	3	Y	3175	3136	0	3	8	125
							3493	9									
10	27776	X	7903	-0-	-19873	-0-	743	1	6607	3	Y	503	584	0			44
							553	9									

BRIDGER 1-36 WELL #: 2H RRCID -> 282996 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 11825 - 17340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2418	X	1367	-0-	-1051	-0-	963	3	404	9	Y	367	369	0	1	8	48
06	1410	X	1250	-0-	-160	-0-	999	3	251	9	Y	228	242	0			34
07	1426	X	1419	-0-	-7	-0-	1081	3	338	9	Y	307	297	0	1	8	43
08	1395	X	1395	-0-	-0-	-0-	1048	3	347	9	Y	315	304	0			54
09	1320	X	1234	-0-	-86	-0-	936	3	298	9	Y	271	277	0	1	8	47
10	1426	X	1230	-0-	-196	-0-	949	3	281	9	Y	255	271	0	1	8	30

FLATHEAD 2-15 WELL #: 4H RRCID -> 282997 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 11065 PERF. 11415 - 15626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4867	X	3107	-0-	-1760	-0-	2226	3	881	9	Y	801	799	0	8	8	107
06	5130	X	2749	-0-	-2381	-0-	2102	3	647	9	Y	588	609	0	7	8	79
07	5301	X	2828	-0-	-2473	-0-	2016	3	812	9	Y	738	696	0	7	8	114
08	5301	X	3225	-0-	-2076	-0-	2305	3	920	9	Y	836	815	0	2	8	133
09	5100	X	2810	-0-	-2290	-0-	2188	3	622	9	Y	565	594	0	3	8	101
10	3100	X	1553	-0-	-1547	-0-	1179	3	374	9	Y	340	299	0	4	8	138

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
05	17236	X	16646	-0-	-590	-0-	14612	3	2034	9	Y	1849	1826	0	11	8	246
06	16680	X	16062	-0-	-618	-0-	14096	3	1966	9	Y	1787	1751	0	7	8	275
07	17236	X	13981	-0-	-3255	-0-	12411	3	1570	9	Y	1427	1527	0	8	8	167
08	16647	X	15079	-0-	-1568	-0-	13206	3	1873	9	Y	1703	1670	0	3	8	197
09	16110	X	13570	-0-	-2540	-0-	11836	3	1734	9	Y	1576	1586	0	8	8	179
10	16647	X	14156	-0-	-2491	-0-	12343	3	1813	9	Y	1648	1596	0	19	8	212

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
05	11811	X	-0-	-0-	-11811	-0-					Y	6	20	0			-0-
06	10710	X	-0-	-0-	-10710	-0-					Y	-0-					-0-
07	9858	X	3890	-0-	-5968	-0-	3157	3	733	9	Y	666	665	0			1
08	12021	X	12021	-0-	-0-	-0-	9988	3	2033	9	Y	1848	1844	0			5
09	21557	X	21557	-0-	-0-	-0-	17925	3	3632	9	Y	3302	3298	0			9
10	11167	X	11167	-0-	-0-	-0-	9243	3	1924	9	Y	1749	1748	0			10

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
05	11997	X	11025	-0-	-972	-0-	10014	3	1011	9	Y	919	886	0	19	8	69
06	11610	X	10699	-0-	-911	-0-	10020	3	679	9	Y	617	594	0	20	8	72
07	11997	X	11958	-0-	-39	-0-	10803	3	1155	9	Y	1050	1034	0	23	8	65
08	11811	X	10539	-0-	-1272	-0-	9728	3	811	9	Y	737	757	0	15	8	30
09	10710	X	10259	-0-	-451	-0-	9505	3	754	9	Y	685	644	0	27	8	44
10	11966	X	10027	-0-	-1939	-0-	9360	3	667	9	Y	606	541	0	46	8	63

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
05	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					-0-
06	960	X	3	-0-	-957	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
07	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BIG TIMBER STATE 57-25 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283094 COMPL. DATE 05/03/2015 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10692 - 20575

05	11765	X	11765	-0-	-0-	-0-	10801	3	964	9	N	876	874	0	2	8	149
06	7262	X	7262	-0-	-0-	-0-	6510	3	752	9	N	684	714	0	1	8	118
07	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	4759	3	562	9	N	511	490	0	1	8	138
08	6609	X	6609	-0-	-0-	-0-	6004	3	605	9	N	550	481	0			207
09	6276	X	6276	-0-	-0-	-0-	5821	3	455	9	N	414	435	0	1	8	185
10	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	5327	3	611	9	N	555	537	0	2	8	201

ANACONDA STATE 55-2 WELL #: 2H RRCID -> 283095 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 10626 PERF.11125 - 15855

05	8432	X	6888	-0-	-1544	-0-	5564	3	1324	9	Y	1204	1182	0			64
06	8280	X	7700	-0-	-580	-0-	5889	3	1811	9	Y	1646	1670	0			40
07	8556	X	7823	-0-	-733	-0-	6166	3	1657	9	Y	1506	1503	0			43
08	8556	X	7314	-0-	-1242	-0-	5828	3	1486	9	Y	1351	1356	0			38
09	7980	X	6951	-0-	-1029	-0-	5600	3	1351	9	Y	1228	1215	0			51
10	7967	X	6995	-0-	-972	-0-	5592	3	1403	9	Y	1275	1273	0			53

GREATHOUSE C21-6 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283102 COMPL. DATE 08/27/2017 TOTAL DEPTH 10541 PERF.10640 - 18453

05	14849	X	14577	-0-	-272	-0-	12798	3	1779	9	Y	1617	1589	0	11	8	215
06	14370	X	13903	-0-	-467	-0-	12086	3	1817	9	Y	1652	1605	0	8	8	254
07	15638	X	15638	-0-	-0-	-0-	13868	3	1770	9	Y	1609	1667	0	8	8	188
08	17160	X	17160	-0-	-0-	-0-	15216	3	1944	9	Y	1767	1746	0	4	8	205
09	14513	X	14513	-0-	-0-	-0-	12818	3	1695	9	Y	1541	1563	0	8	8	175
10	16292	X	16292	-0-	-0-	-0-	14416	3	1876	9	Y	1705	1641	0	20	8	219

GREATHOUSE C21-6 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 283103 COMPL. DATE 08/29/2017 TOTAL DEPTH 10797 PERF.10959 - 18746

05	21332	X	21332	-0-	-0-	-0-	20255	3	1077	9	Y	979	965	0	7	8	130
06	20550	X	20280	-0-	-270	-0-	19266	3	1014	9	Y	922	905	0	5	8	142
07	21235	X	19877	-0-	-1358	-0-	19004	3	873	9	Y	794	838	0	5	8	93
08	21328	X	19918	-0-	-1410	-0-	19073	3	845	9	Y	768	770	0	2	8	89
09	20640	X	17527	-0-	-3113	-0-	16814	3	713	9	Y	648	659	0	5	8	73
10	21328	X	19133	-0-	-2195	-0-	18197	3	936	9	Y	851	803	0	12	8	109

ANACONDA STATE 55-2 WELL #: 3H RRCID -> 283136 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 10955 PERF.11378 - 16142

05	7243	X	7243	-0-	-0-	-0-	6505	3	738	9	Y	671	653	0			36
06	7350	X	6808	-0-	-542	-0-	6037	3	771	9	Y	701	720	0			17
07	7787	X	7787	-0-	-0-	-0-	6906	3	881	9	Y	801	795	0			23
08	7595	X	6923	-0-	-672	-0-	6196	3	727	9	Y	661	665	0			19
09	7419	X	7419	-0-	-0-	-0-	6658	3	761	9	Y	692	682	0			29
10	7904	X	7904	-0-	-0-	-0-	7003	3	901	9	Y	819	814	0			34

ANACONDA STATE 55-2 WELL #: 1H RRCID -> 283138 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 10959 PERF.11450 - 15975

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

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
05	10757	X	8925	-0-	-1832	-0-	7634	3	1291	9	Y	1174	1175	0	2	8	153
06	9360	X	7496	-0-	-1864	-0-	6367	3	1129	9	Y	1026	1026	0	2	8	151
07	9672	X	8490	-0-	-1182	-0-	7364	3	1126	9	Y	1024	1028	0	3	8	144
08	9331	X	8351	-0-	-980	-0-	7241	3	1110	9	Y	1009	980	0	1	8	172
09	8640	X	7770	-0-	-870	-0-	6638	3	1132	9	Y	1029	1022	0	2	8	177
10	8928	X	8171	-0-	-757	-0-	7046	3	1125	9	Y	1023	1075	0	4	8	121

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
05	8500	X	8500	-0-	-0-	-0-	7789	3	711	9	Y	646	647	0	2	8	71
06	8761	X	8761	-0-	-0-	-0-	8169	3	592	9	Y	538	515	0	31	8	63
07	7569	X	7569	-0-	-0-	-0-	6832	3	737	9	Y	670	650	0	2	8	81
08	8494	X	8010	-0-	-484	-0-	7438	3	572	9	Y	520	544	0	3	8	54
09	8760	X	8105	-0-	-655	-0-	7534	3	571	9	Y	519	495	0	1	8	77
10	9052	X	7720	-0-	-1332	-0-	6959	3	761	9	Y	692	678	0	3	8	88

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
05	5580	X	5339	-0-	-241	-0-	4964	3	375	9	Y	341	332	0	1	8	38
06	3630	X	3254	-0-	-376	-0-	2826	3	428	9	Y	389	365	0	15	8	47
07	6510	X	1520	-0-	-4990	-0-	938	3	582	9	Y	529	511	0	1	8	64
08	6510	X	5117	-0-	-1393	-0-	4368	3	749	9	Y	681	673	0	1	8	71
09	6300	X	3284	-0-	-3016	-0-	2706	3	578	9	Y	525	517	0	1	8	78
10	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	4803	3	617	9	Y	561	566	0	1	8	72

CASTLE 57-27 WELL #: 1H RRCID -> 283168 COMPL. DATE 12/02/2014 TOTAL DEPTH 11232 PERF.11467 - 15565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8734	X	8734	-0-	-0-	-0-	8358	3	376	9	N	342	350	0	3	8	176
06	8504	X	8504	-0-	-0-	-0-	8122	3	382	9	N	347	337	0	2	8	184
07	8835	X	7924	-0-	-911	-0-	7561	3	363	9	N	330	366	0	3	8	145
08	8992	X	8992	-0-	-0-	-0-	8598	3	394	9	N	358	338	0	3	8	162
09	8789	X	8789	-0-	-0-	-0-	8403	3	386	9	N	351	256	0	9	8	248
10	9134	X	9134	-0-	-0-	-0-	8710	3	424	9	N	385	469	0	5	8	159

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	131	102	1			212
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
*08	12528	X	12528	-0-	-0-	-0-	11129	3	1399	9	N	1272	1094	1			390
*09	12625	X	12625	-0-	-0-	-0-	11170	3	1455	9	N	1323	1512	1	3	8	198
*10	9527	X	9527	-0-	-0-	-0-	8232	3	1295	9	N	1177	1106	1			269

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
05	6386	X	5393	-0-	-993	-0-	4338	3	1055	9	N	959	1007	0	3	8	128
06	5730	X	4583	-0-	-1147	-0-	3645	3	938	9	N	853	876	0	2	8	103
07	5921	X	5190	-0-	-731	-0-	3984	3	1206	9	N	1096	1034	0	3	8	162
08	5828	X	4754	-0-	-1074	-0-	3722	3	1032	9	N	938	904	0	6	8	190
09	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	4724	3	1074	9	N	976	1019	0	2	8	145
10	5778	X	5778	-0-	-0-	-0-	4648	3	1130	9	N	1027	972	0	5	8	195

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
05	13361	X	9777	-0-	-3584	-0-	8249	3	1528	9	Y	1389	1393	0	10	8	187
06	12480	X	10815	-0-	-1665	-0-	9218	3	1597	9	Y	1452	1434	0	8	8	197
07	12896	X	9094	-0-	-3802	-0-	7823	3	1271	9	Y	1155	1166	0	8	8	178
08	10819	X	9759	-0-	-1060	-0-	8549	3	1210	9	Y	1100	1100	0	3	8	175
09	10830	X	7067	-0-	-3763	-0-	6142	3	925	9	Y	841	862	0	3	8	151
10	11191	X	2124	-0-	-9067	-0-	1755	3	369	9	Y	335	345	0	5	8	136

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
WOOD STATE 57-26 UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 283244 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 10386 PERF.10790 - 21324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23498	X	6208	-0-	-17290	-0-	4069	3	26	4	Y	1921	1926	0	8	8	88
							2113	9									
06	22740	X	17512	-0-	-5228	-0-	15575	3	97	4	Y	1673	1696	0	6	8	59
							1840	9									
07	12772	X	10523	-0-	-2249	-0-	9584	3	66	4	Y	794	797	0	6	8	50
							873	9									
08	12772	X	2656	-0-	-10116	-0-	1147	3	11	4	Y	1362	1325	0	4	8	83
							1498	9									
09	17520	X	12215	-0-	-5305	-0-	10271	3	83	4	Y	1692	1656	0	8	8	111
							1861	9									
10	18104	X	3999	-0-	-14105	-0-	3431	3	26	4	Y	493	551	0	7	8	46
							542	9									

EIGHTEENMILE 56-18 WELL #: 1H RRCID -> 283294 COMPL. DATE 10/14/2013 TOTAL DEPTH 10853 PERF.11116 - 15105

05	7502	X	2894	-0-	-4608	-0-	2294	3	600	9	N	545	629	0			134
06	7020	X	2400	-0-	-4620	-0-	1745	3	655	9	N	595	409	0	105	8	215
07	3999	X	3611	-0-	-388	-0-	2864	3	747	9	N	679	646	0			248
08	3999	X	3925	-0-	-74	-0-	3124	3	801	9	N	728	775	0			201
09	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	3106	3	839	9	N	763	676	0			288
10	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	3302	3	873	9	N	794	868	0			214

GREENHORN SOUTH UNIT 1-35 WELL #: 2H RRCID -> 283295 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 11211 PERF.11279 - 16110

05	2635	X	1898	-0-	-737	-0-	1525	3	373	9	N	339	309	0	5	8	31
06	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	1856	3	685	9	N	623	604	0	5	8	45
07	2449	X	1515	-0-	-934	-0-	791	3	724	9	N	658	646	0	5	8	52
08	2449	X	2303	-0-	-146	-0-	1574	3	729	9	N	663	673	0	7	8	35
09	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					N	504	497	0	4	8	38
10	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	601	582	0	8	8	49

RUBY NORTH UNIT 1-39 WELL #: 3H RRCID -> 283316 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 11316 PERF.11569 - 21157

05	8991	X	8991	-0-	-0-	-0-	306	1	7375	3	Y	1191	1084	0	17	8	90
							1310	9									
06	9175	X	9175	-0-	-0-	-0-	362	1	7537	3	Y	1160	1128	0	9	8	113
							1276	9									
07	12053	X	12053	-0-	-0-	-0-	1747	1	9248	3	Y	712	762	0	10	8	53
							275	4	783	9							
08	13391	X	13391	-0-	-0-	-0-	1980	1	10228	3	Y	1075	1017	0	1	8	110
							1183	9									
09	13624	X	13624	-0-	-0-	-0-	2012	1	9981	3	Y	1483	1390	0	4	8	199
							1631	9									
10	13431	X	13431	-0-	-0-	-0-	1965	1	9746	3	Y	1564	1635	0	21	8	107
							1720	9									

WOOD STATE 57-26 UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 283321 COMPL. DATE 05/19/2016 TOTAL DEPTH 10733 PERF.11032 - 21568

05	15238	X	15238	-0-	-0-	-0-	14585	3	92	4	Y	510	493	0	14	8	23
							561	9									
06	14128	X	14128	-0-	-0-	-0-	13257	3	83	4	Y	716	708	0	6	8	25
							788	9									
07	15624	X	15443	-0-	-181	-0-	14446	3	99	4	Y	816	783	0	7	8	51
							898	9									
08	19476	X	19476	-0-	-0-	-0-	18170	3	174	4	Y	1029	1015	0	2	8	63
							1132	9									
09	15120	X	14357	-0-	-763	-0-	13378	3	108	4	Y	792	798	0	5	8	52
							871	9									
10	15438	X	14220	-0-	-1218	-0-	13162	3	101	4	Y	870	831	0	10	8	81
							957	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	47963	X	47963	-0-	-0-	-0-	45851	3	2112	9	Y	1920	1889	0	8	8	94
06	41268	X	41268	-0-	-0-	-0-	39322	3	1946	9	Y	1769	1786	0	5	8	72
07	45595	X	45595	-0-	-0-	-0-	42484	3	3111	9	Y	2828	2760	0	8	8	132
08	45313	X	45313	-0-	-0-	-0-	42200	3	3113	9	Y	2830	2826	0	8	8	128
09	43691	X	43691	-0-	-0-	-0-	40625	3	3066	9	Y	2787	2795	0	6	8	114
10	46164	X	46164	-0-	-0-	-0-	42504	3	3660	9	Y	3327	3290	0	13	8	138

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-	103	0			-0-
06	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					Y	4	4	8			-0-
07	1829	X	1759	-0-	-70	-0-	1747	3	12	4	Y	-0-					-0-
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	126	3	1	4	Y	-0-					-0-
09	3000	N	8228	-0-	5228	5228	8159	3	66	4	Y	3	1	0	2	8	-0-
							3	9									
10	3100	N	11388	-0-	8288	13516	11292	3	87	4	Y	8	8	8			-0-
							9	9									

BIG SKY 55-16 WELL #: 1H RRCID -> 283366 COMPL. DATE 07/26/2016 TOTAL DEPTH 10568 PERF.10721 - 14980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10654	X	10654	-0-	-0-	-0-	9372	3	1282	9	N	1165	1112	0	3	8	201
06	7371	X	7371	-0-	-0-	-0-	6253	3	1118	9	N	1016	1060	0	3	8	154
07	6757	X	6757	-0-	-0-	-0-	5768	3	989	9	N	899	807	0	3	8	243
08	6877	X	6877	-0-	-0-	-0-	5924	3	953	9	N	866	971	0	1	8	137
09	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	5134	3	833	9	N	757	733	0	2	8	159
10	6776	X	6776	-0-	-0-	-0-	5919	3	857	9	N	779	796	0	5	8	137

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
05	8649	X	8352	-0-	-297	-0-	6655	3	1697	9	Y	1543	1501	0			117
06	8370	X	8151	-0-	-219	-0-	6480	3	1671	9	Y	1519	1529	0			107
07	8649	X	8470	-0-	-179	-0-	6817	3	1653	9	Y	1503	1490	0			120
08	9852	X	9852	-0-	-0-	-0-	8103	3	1749	9	Y	1590	1587	0			123
09	9449	X	9449	-0-	-0-	-0-	7748	3	1701	9	Y	1546	1533	0			136
10	9408	X	9408	-0-	-0-	-0-	7776	3	1632	9	Y	1484	1509	0			111

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
05	6975	X	6133	-0-	-842	-0-	4905	3	1228	9	Y	1116	1084	0			84
06	6750	X	5747	-0-	-1003	-0-	4652	3	1095	9	Y	995	1009	0			70
07	6820	X	6378	-0-	-442	-0-	5309	3	1069	9	Y	972	964	0			78
08	6932	X	6932	-0-	-0-	-0-	5853	3	1079	9	Y	981	983	0			76
09	7158	X	7158	-0-	-0-	-0-	6059	3	1099	9	Y	999	987	0			88
10	7531	X	7531	-0-	-0-	-0-	6445	3	1086	9	Y	987	1001	0			74

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
05	11579	X	11579	-0-	-0-	-0-	10538	3	1041	9	N	946	927	0	7	8	68
06	14060	X	14060	-0-	-0-	-0-	12978	3	1082	9	N	984	990	0	5	8	57
07	14014	X	14014	-0-	-0-	-0-	12895	3	1119	9	N	1017	997	0	6	8	71
08	9291	X	9291	-0-	-0-	-0-	8284	3	1007	9	N	915	913	0	1	8	72
09	8772	X	8772	-0-	-0-	-0-	7762	3	1010	9	N	918	897	0			93
10	6724	X	6724	-0-	-0-	-0-	5930	3	794	9	N	722	741	0			74

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

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
05	20150	X	20079	-0-	-71	-0-	18828	3	1251	9	N	1137	1059	0	6	8	127
06	19380	X	19282	-0-	-98	-0-	18087	3	1195	9	N	1086	1111	0	4	8	98
07	19437	X	17113	-0-	-2324	-0-	16125	3	988	9	N	898	904	0	4	8	88
08	20088	X	17930	-0-	-2158	-0-	16897	3	1033	9	N	939	904	0	1	8	122
09	19440	X	16276	-0-	-3164	-0-	15572	3	704	9	N	640	655	0	1	8	106
10	20088	X	15043	-0-	-5045	-0-	14615	3	428	9	N	389	457	0	3	8	35

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
05	17701	X	13373	-0-	-4328	-0-	12190	3	1183	9	N	1075	1069	0	5	8	100
06	17580	X	16755	-0-	-825	-0-	15382	3	1373	9	N	1248	1253	0	5	8	90
07	18166	X	16581	-0-	-1585	-0-	15093	3	1488	9	N	1353	1330	0	5	8	108
08	18166	X	18116	-0-	-50	-0-	16586	3	1530	9	N	1391	1418	0	7	8	74
09	18903	X	18903	-0-	-0-	-0-	17199	3	1704	9	N	1549	1502	0	4	8	117
10	19184	X	19184	-0-	-0-	-0-	17429	3	1755	9	N	1595	1573	0	8	8	131

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
05	33356	X	30379	-0-	-2977	-0-	25552	3	4827	9	N	4388	4361	0	20	8	193
06	31680	X	31037	-0-	-643	-0-	26173	3	4864	9	N	4422	4390	0	17	8	208
07	33616	X	33616	-0-	-0-	-0-	28660	3	4956	9	N	4505	4551	0	22	8	140
08	33170	X	33128	-0-	-42	-0-	28169	3	4959	9	N	4508	4496	0	10	8	142
09	32100	X	31070	-0-	-1030	-0-	26372	3	4698	9	N	4271	4202	0	18	8	193
10	33604	X	29997	-0-	-3607	-0-	25400	3	4597	9	N	4179	4100	0	36	8	236

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
05	1433	X	1433	-0-	-0-	-0-	1242	3	191	9	Y	174	174	0	2	8	23
06	1890	X	1417	-0-	-473	-0-	1238	3	179	9	Y	163	167	0	2	8	17
07	1953	X	1486	-0-	-467	-0-	1334	3	152	9	Y	138	138	0	2	8	15
08	1426	N	1236	-0-	-190	-0-	1076	3	160	9	Y	145	142	0	1	8	17
09	1410	N	1106	-0-	-304	-0-	983	3	123	9	Y	112	112	0	2	8	15
10	1488	N	388	-0-	-1100	-0-	270	3	118	9	Y	107	101	0	3	8	18

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
05	19522	X	19522	-0-	-0-	-0-	16460	3	3062	9	N	2784	2696	0	8	8	312
06	18204	X	18204	-0-	-0-	-0-	15706	3	2498	9	N	2271	2373	0	5	8	205
07	21204	X	18290	-0-	-2914	-0-	15434	3	2856	9	N	2596	2540	0	5	8	256
08	21204	X	17428	-0-	-3776	-0-	15078	3	2350	9	N	2136	2112	0	1	8	279
09	20520	X	16076	-0-	-4444	-0-	13499	3	2577	9	N	2343	2231	0	2	8	389
10	19664	X	19664	-0-	-0-	-0-	16483	3	3181	9	N	2892	3013	0	6	8	262

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
05	13795	X	13644	-0-	-151	-0-	12400	3	1244	9	Y	1131	1134	0			46
06	13260	X	13091	-0-	-169	-0-	11945	3	1146	9	Y	1042	1042	0			46
07	13578	X	12678	-0-	-900	-0-	11702	3	976	9	Y	887	890	0			43
08	13640	X	12845	-0-	-795	-0-	11827	3	1018	9	Y	925	924	0			44
09	13200	X	11483	-0-	-1717	-0-	10628	3	855	9	Y	777	789	0			32
10	13640	X	10779	-0-	-2861	-0-	9981	3	798	9	Y	725	729	0			28

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
05	9579	X	9381	-0-	-198	-0-	7870	3	1511	9	Y	1374	1358	0	4	8	170
06	9720	X	8881	-0-	-839	-0-	7447	3	1434	9	Y	1304	1324	0	3	8	147
07	10075	X	9418	-0-	-657	-0-	7930	3	1488	9	Y	1353	1338	0	4	8	158
08	10075	X	9023	-0-	-1052	-0-	7583	3	1440	9	Y	1309	1249	0	1	8	217
09	9750	X	9230	-0-	-520	-0-	7834	3	1396	9	Y	1269	1307	0	3	8	176
10	9424	X	9349	-0-	-75	-0-	7827	3	1522	9	Y	1384	1329	0	6	8	225

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
05	15281	X	15281	-0-	-0-	-0-	13275	3	2006	9	N	1824	1842	0	4	8	151
06	17432	X	17432	-0-	-0-	-0-	15288	3	2144	9	N	1949	1887	0	4	8	209
07	18138	X	18138	-0-	-0-	-0-	15938	3	2200	9	N	2000	2055	0	6	8	148
08	17779	X	17779	-0-	-0-	-0-	15579	3	2200	9	N	2000	1962	0	2	8	184
09	17128	X	17128	-0-	-0-	-0-	14991	3	2137	9	N	1943	1855	0	4	8	268
10	15250	X	15250	-0-	-0-	-0-	13315	3	1935	9	N	1759	1799	0	10	8	218

WOOD STATE 57-26 UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 283979 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 10748 PERF.11078 - 20814

05	23839	X	22484	-0-	-1355	-0-	21354	3	134	4	Y	905	867	0	4	8	42
							996	9									
06	23070	X	22233	-0-	-837	-0-	19723	3	123	4	Y	2170	2125	0	11	8	76
							2387	9									
07	25885	X	23856	-0-	-2029	-0-	21774	3	150	4	Y	1756	1711	0	11	8	110
							1932	9									
08	27537	X	27537	-0-	-0-	-0-	25878	3	248	4	Y	1283	1312	0	2	8	79
							1411	9									
09	25050	X	23136	-0-	-1914	-0-	21835	3	176	4	Y	1023	1031	0	4	8	67
							1125	9									
10	23870	X	22648	-0-	-1222	-0-	21251	3	164	4	Y	1121	1075	0	8	8	105
							1233	9									

CLEVELAND STATE 57-23 WELL #: 1H RRCID -> 284033 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 10891 PERF.11327 - 16130

05	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	2106	3	427	9	Y	388	395	0	1	8	43
06	2276	X	2276	-0-	-0-	-0-	1824	3	452	9	Y	411	395	0	9	8	50
07	3720	X	2472	-0-	-1248	-0-	2212	3	260	9	Y	236	257	0	1	8	28
08	3720	X	3120	-0-	-600	-0-	2821	3	299	9	Y	272	271	0	1	8	28
09	3600	X	2802	-0-	-798	-0-	2493	3	309	9	Y	281	267	0			42
10	2542	X	1844	-0-	-698	-0-	1496	3	348	9	Y	316	317	0	1	8	40

SENTINEL STATE 55-28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284511 COMPL. DATE 12/17/2017 TOTAL DEPTH 10406 PERF.11022 - 20347

05	27063	X	19183	-0-	-7880	-0-	16886	3	2297	9	Y	2088	2079	0	12	8	11
06	22680	X	11896	-0-	-10784	-0-	10392	3	1504	9	Y	1367	1351	0	9	8	18
07	23436	X	11405	-0-	-12031	-0-	9653	3	1752	9	Y	1593	1581	0	10	8	20
08	22289	X	8219	-0-	-14070	-0-	7121	3	1098	9	Y	998	1007	0	3	8	8
09	18570	X	8931	-0-	-9639	-0-	7715	3	1216	9	Y	1105	1099	0	6	8	8
10	19260	X	19260	-0-	-0-	-0-	1	1	16968	3	Y	2083	2062	0	13	8	16
							2291	9									

BIG SKY STATE 55-16 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 284709 COMPL. DATE 12/09/2017 TOTAL DEPTH 10634 PERF.11100 - 20575

05	14123	X	14123	-0-	-0-	-0-	11441	3	2682	9	N	2438	2418	0	26	8	27
06	15929	X	15929	-0-	-0-	-0-	13056	3	2873	9	N	2612	2598	0	16	8	25
07	16760	X	16760	-0-	-0-	-0-	13881	3	2879	9	N	2617	2595	0	19	8	28
08	17279	X	17279	-0-	-0-	-0-	14483	3	2796	9	N	2542	2530	0	7	8	33
09	15938	X	15938	-0-	-0-	-0-	13333	3	2605	9	N	2368	2357	0	14	8	30
10	16413	X	16413	-0-	-0-	-0-	13616	3	2797	9	N	2543	2472	0	31	8	70

EMIGRANT STATE 57-24 WELL #: 1H RRCID -> 284877 COMPL. DATE 05/12/2018 TOTAL DEPTH 10364 PERF.10610 - 14830

05	18271	X	18271	-0-	-0-	-0-	16039	3	2232	9	N	2029	1947	0	9	8	513
06	17196	X	17196	-0-	-0-	-0-	15104	3	2092	9	N	1902	1955	0	6	8	454
07	16771	X	15191	-0-	-1580	-0-	13194	3	1997	9	N	1815	1798	0	6	8	465
08	18259	X	15016	-0-	-3243	-0-	12972	3	2044	9	N	1858	1801	0	2	8	520
09	17670	X	14356	-0-	-3314	-0-	12497	3	1859	9	N	1690	1740	0	4	8	466
10	18259	X	15236	-0-	-3023	-0-	13286	3	1950	9	N	1773	1851	0	10	8	378

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
DIXIELAND STATE 55-6 WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285271 COMPL. DATE 02/13/2018 TOTAL DEPTH 10772 PERF.11063 - 20561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13528	X	13528	-0-	-0-	-0-	10945	3	2583	9	N	2348	2344	0	13	8	41
06	13320	X	12802	-0-	-518	-0-	10250	3	2552	9	N	2320	2305	0	13	8	43
07	14260	X	13987	-0-	-273	-0-	11487	3	2500	9	N	2273	2234	0	15	8	67
08	14260	X	14216	-0-	-44	-0-	11749	3	2467	9	N	2243	2250	0	6	8	54
09	15731	X	15731	-0-	-0-	-0-	13389	3	2342	9	N	2129	2124	0	10	8	49
10	15852	X	15852	-0-	-0-	-0-	13331	3	2521	9	N	2292	2245	0	22	8	74

PRYOR 2-13 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285431 COMPL. DATE 05/20/2018 TOTAL DEPTH 11133 PERF.11449 - 16292

05	8649	X	8563	-0-	-86	-0-	6912	3	1651	9	N	1501	1489	0	9	8	278
06	8340	X	7447	-0-	-893	-0-	6047	3	1400	9	N	1273	1286	0	5	8	260
07	10385	X	7132	-0-	-3253	-0-	5722	3	1410	9	N	1282	1266	0	6	8	270
08	10385	X	6261	-0-	-4124	-0-	4997	3	1264	9	N	1149	1125	0	2	8	292
09	10050	X	6266	-0-	-3784	-0-	5000	3	1266	9	N	1151	1208	0	4	8	231
10	8556	X	5685	-0-	-2871	-0-	4475	3	1210	9	N	1100	946	0	6	8	379

SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285602 COMPL. DATE 07/23/2018 TOTAL DEPTH 10583 PERF.10778 - 20404

05	49364	X	49364	-0-	-0-	-0-	45204	3	4160	9	Y	3782	3763	0	12	8	40
06	42837	X	42837	-0-	-0-	-0-	39341	3	3496	9	Y	3178	3160	0	8	8	50
07	42861	X	42861	-0-	-0-	-0-	39282	3	3579	9	Y	3254	3252	0	11	8	41
08	44585	X	44585	-0-	-0-	-0-	40902	3	3683	9	Y	3348	3318	0	24	8	47
09	41587	X	41587	-0-	-0-	-0-	38434	3	3153	9	Y	2866	2873	0	7	8	33
10	41444	X	41444	-0-	-0-	-0-	38358	3	3086	9	Y	2805	2780	0	16	8	42

DIXIELAND STATE 55-6 EAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285654 COMPL. DATE 09/22/2018 TOTAL DEPTH 11563 PERF.11477 - 21540

05	54799	X	54799	-0-	-0-	-0-	51381	3	2	4	N	3105	3017	0	17	8	111
							3416	9									
06	50772	X	50772	-0-	-0-	-0-	47678	3	3094	9	N	2813	2863	0	11	8	50
07	53810	X	53810	-0-	-0-	-0-	50499	3	1	4	N	3009	2998	0	15	8	46
							3310	9									
08	52626	X	52626	-0-	-0-	-0-	49417	3	1	4	N	2916	2901	0	5	8	56
							3208	9									
09	51803	X	51803	-0-	-0-	-0-	48907	3	2896	9	N	2633	2632	0	10	8	47
10	49991	X	49991	-0-	-0-	-0-	47048	3	2943	9	N	2675	2606	0	21	8	95

MADISON 2-11 WELL #: 1H RRCID -> 285679 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 11207 PERF.11379 - 15735

05	4774	X	4326	-0-	-448	-0-	3174	3	1152	9	Y	1047	1003	0	15	8	78
06	4620	X	4046	-0-	-574	-0-	3179	3	867	9	Y	788	801	0	10	8	55
07	4774	X	3568	-0-	-1206	-0-	2777	3	791	9	Y	719	707	0	10	8	57
08	4526	X	4137	-0-	-389	-0-	3202	3	935	9	Y	850	837	0	4	8	66
09	4380	X	4122	-0-	-258	-0-	3364	3	758	9	Y	689	687	0	8	8	60
10	4340	X	4299	-0-	-41	-0-	3398	3	901	9	Y	819	803	0	16	8	60

APPLETON EAST UNIT C20-9 WELL #: 1H RRCID -> 285766 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 11075 PERF.11411 - 15584

05	13795	X	13617	-0-	-178	-0-	12212	3	1405	9	N	1277	1240	0	7	8	359
06	13479	X	13479	-0-	-0-	-0-	12215	3	1264	9	N	1149	1153	0	4	8	351
07	14191	X	14191	-0-	-0-	-0-	12871	3	1320	9	N	1200	999	0	12	8	540
08	14132	X	14132	-0-	-0-	-0-	12860	3	1272	9	N	1156	1318	0	7	8	371
09	13470	X	13121	-0-	-349	-0-	11878	3	1243	9	N	1130	1153	0	9	8	339
10	14198	X	13003	-0-	-1195	-0-	11775	3	1228	9	N	1116	1011	0	16	8	428

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 285812 COMPL. DATE 08/13/2018 TOTAL DEPTH 10619 PERF.10808 - 20454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	59561	X	59561	-0-	-0-	-0-	56871	3	2690	9	Y	2445	2433	0	13	8	26
06	54774	X	54774	-0-	-0-	-0-	52301	3	2473	9	Y	2248	2230	0	9	8	35
07	55614	X	55614	-0-	-0-	-0-	53082	3	2532	9	Y	2302	2296	0	12	8	29
08	57495	X	57495	-0-	-0-	-0-	55105	3	2390	9	Y	2173	2167	0	4	8	31
09	53806	X	53806	-0-	-0-	-0-	51778	3	2028	9	Y	1844	1845	0	8	8	22
10	53859	X	53859	-0-	-0-	-0-	51789	3	2070	9	Y	1882	1859	0	17	8	28

SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 285813 COMPL. DATE 08/12/2018 TOTAL DEPTH 10782 PERF.10999 - 20618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	47213	X	44519	-0-	-2694	-0-	42747	3	1772	9	Y	1611	1608	0	4	8	17
06	41520	X	40943	-0-	-577	-0-	39312	3	1631	9	Y	1483	1474	0	3	8	23
07	44795	X	41568	-0-	-3227	-0-	39899	3	1669	9	Y	1517	1518	0	3	8	19
08	44795	X	42999	-0-	-1796	-0-	41420	3	1579	9	Y	1435	1433	0	1	8	20
09	43350	X	40257	-0-	-3093	-0-	38919	3	1338	9	Y	1216	1220	0	2	8	14
10	44516	X	40289	-0-	-4227	-0-	38927	3	1362	9	Y	1238	1229	0	5	8	18

SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 285816 COMPL. DATE 08/12/2018 TOTAL DEPTH 10582 PERF.10905 - 20414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	67319	X	67319	-0-	-0-	-0-	63698	3	3621	9	Y	3292	3279	0	14	8	35
06	61908	X	61908	-0-	-0-	-0-	58579	3	3329	9	Y	3026	3005	0	8	8	48
07	62859	X	62859	-0-	-0-	-0-	59454	3	3405	9	Y	3095	3094	0	10	8	39
08	63677	X	63677	-0-	-0-	-0-	60532	3	3145	9	Y	2859	2853	0	4	8	41
09	60723	X	60723	-0-	-0-	-0-	57994	3	2729	9	Y	2481	2485	0	8	8	29
10	60789	X	60789	-0-	-0-	-0-	58005	3	2784	9	Y	2531	2504	0	18	8	38

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
05	11718	X	11015	-0-	-703	-0-	10116	3	899	9	N	817	821	0	4	8	421
06	11160	X	10369	-0-	-791	-0-	9447	3	922	9	N	838	974	0	3	8	282
07	11532	X	10763	-0-	-769	-0-	9904	3	859	9	N	781	610	0	3	8	450
08	11408	X	10225	-0-	-1183	-0-	9358	3	867	9	N	788	967	0	1	8	270
09	11040	X	10481	-0-	-559	-0-	9561	3	920	9	N	836	680	0	2	8	424
10	11005	X	10326	-0-	-679	-0-	9477	3	849	9	N	772	725	0	5	8	466

SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 285969 COMPL. DATE 08/13/2018 TOTAL DEPTH 10961 PERF.11130 - 20671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 286148 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 10803 PERF.11015 - 20633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14818	X	13743	-0-	-1075	-0-	12732	3	1011	9	Y	919	915	0	5	8	10
06	15270	X	14110	-0-	-1160	-0-	13101	3	1009	9	Y	917	910	0	3	8	14
07	16399	X	13191	-0-	-3208	-0-	12271	3	920	9	Y	836	834	0	5	8	11
08	16399	X	13759	-0-	-2640	-0-	12783	3	976	9	Y	887	883	0	2	8	13
09	15870	X	13150	-0-	-2720	-0-	12352	3	798	9	Y	725	727	0	3	8	8
10	14570	X	12750	-0-	-1820	-0-	11972	3	778	9	Y	707	698	0	7	8	10

LIVINGSTON 2-12 B WELL #: 2H RRCID -> 286225 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 11707 PERF.12378 - 21730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	66976	X	66976	-0-	-0-	-0-	60502	3	6474	9	Y	5885	5857	0	35	8	414
06	63444	X	63444	-0-	-0-	-0-	57174	3	6270	9	Y	5700	5561	0	24	8	529
07	64010	X	64010	-0-	-0-	-0-	57853	3	6157	9	Y	5597	5584	0	29	8	513
08	62990	X	62990	-0-	-0-	-0-	56995	3	5995	9	Y	5450	5452	0	11	8	500
09	62119	X	62119	-0-	-0-	-0-	56369	3	5750	9	Y	5227	5174	0	21	8	532
10	62076	X	62076	-0-	-0-	-0-	56528	3	5548	9	Y	5044	5038	0	44	8	494

LIVINGSTON 2-12 C WELL #: 3H RRCID -> 286347 COMPL. DATE 08/30/2018 TOTAL DEPTH 11193 PERF.11269 - 21100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SENTINEL STATE 55-28 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 286407 COMPL. DATE 11/06/2018 TOTAL DEPTH 10408 PERF.10352 - 20385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	36550	X	36550	-0-	-0-	-0-	31115	3	5435	9	Y	4941	4939	0	9	8	26
06	31694	X	31694	-0-	-0-	-0-	27584	3	4110	9	Y	3736	3707	0	5	8	50
07	39507	X	39507	-0-	-0-	-0-	1	1	33963	3	Y	5039	5021	0	6	8	62
							5543	9									
08	41506	X	41506	-0-	-0-	-0-	35819	3	5687	9	Y	5170	5188	0	2	8	42
09	36252	X	36252	-0-	-0-	-0-	31499	3	4753	9	Y	4321	4329	0	4	8	30
10	39494	X	35017	-0-	-4477	-0-	2	1	30664	3	Y	3955	3945	0	10	8	30
							4351	9									

SENTINEL STATE 55-28 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 286409 COMPL. DATE 11/06/2018 TOTAL DEPTH 11266 PERF.11344 - 21398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22254	X	22254	-0-	-0-	-0-	21841	3	413	9	Y	375	371	0	4	8	2
06	28614	X	28614	-0-	-0-	-0-	28113	3	501	9	Y	455	449	0	2	8	6
07	31826	X	31826	-0-	-0-	-0-	1	1	31465	3	Y	327	327	0	2	8	4
							360	9									
08	26780	X	26780	-0-	-0-	-0-	26325	3	455	9	Y	414	415	0			3
09	33440	X	33440	-0-	-0-	-0-	33090	3	350	9	Y	318	317	0	2	8	2
10	32147	X	32147	-0-	-0-	-0-	2	1	31691	3	Y	413	410	0	2	8	3
							454	9									

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
05	14353	X	9301	-0-	-5052	-0-	206	1	8174	3	Y	837	945	0			124
							921	9									
06	15150	X	9969	-0-	-5181	-0-	156	1	8620	3	Y	1083	1096	0			111
							2	4	1191	9							
07	15655	X	12578	-0-	-3077	-0-	202	1	11004	3	Y	1247	1226	0			132
							1372	9									
08	15655	X	11918	-0-	-3737	-0-	10708	3	1210	9	Y	1100	1111	0			121
09	14790	X	11139	-0-	-3651	-0-	9892	3	1247	9	Y	1134	1103	0			152
10	12586	X	11088	-0-	-1498	-0-	10046	3	1042	9	Y	947	992	0			107

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
CATHEDRAL STATE 57-6 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 286435 COMPL. DATE 10/08/2018 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 9567 - 14132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3689	X	2830	-0-	-859	-0-	59	1	2346	3	Y	386	365	0			57
							425	9									
06	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	74	1	4056	3	Y	595	591	0			61
							1	4	655	9							
07	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	88	1	4817	3	Y	625	620	0			66
							688	9									
08	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	5499	3	881	9	Y	801	779	0			88
09	4800	X	4333	-0-	-467	-0-	3862	3	471	9	Y	428	459	0			57
10	6672	X	6672	-0-	-0-	-0-	5634	3	1038	9	Y	944	895	0			106

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
05	25451	X	17934	-0-	-7517	-0-	419	1	16609	3	Y	824	837	0			122
							906	9									
06	24630	X	20156	-0-	-4474	-0-	339	1	18669	3	Y	1042	1058	0			106
							2	4	1146	9							
07	21049	X	19879	-0-	-1170	-0-	339	1	18513	3	Y	934	941	0			99
							1027	9									
08	19871	X	19243	-0-	-628	-0-	18326	3	917	9	Y	834	841	0			92
09	20160	X	16279	-0-	-3881	-0-	15499	3	780	9	Y	709	706	0			95
10	20832	X	17222	-0-	-3610	-0-	16435	3	787	9	Y	715	729	0			81

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
05	14384	X	10583	-0-	-3801	-0-	250	1	9908	3	Y	386	420	0			57
							425	9									
06	18791	X	18791	-0-	-0-	-0-	311	1	17160	3	Y	1198	1133	0			122
							2	4	1318	9							
07	17698	X	17698	-0-	-0-	-0-	297	1	16209	3	Y	1084	1091	0			115
							1192	9									
08	14908	X	14908	-0-	-0-	-0-	14127	3	781	9	Y	710	747	0			78
09	18780	X	12155	-0-	-6625	-0-	11549	3	606	9	Y	551	555	0			74
10	19406	X	13775	-0-	-5631	-0-	13149	3	626	9	Y	569	579	0			64

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
05	44020	X	36599	-0-	-7421	-0-	33125	3	3474	9	Y	3158	3126	0	25	8	41
06	41160	X	34682	-0-	-6478	-0-	31442	3	3240	9	Y	2945	2927	0	16	8	43
07	39525	X	36553	-0-	-2972	-0-	32431	3	4122	9	Y	3747	3727	0	19	8	44
08	35712	X	34842	-0-	-870	-0-	31623	3	3219	9	Y	2926	2925	0	5	8	40
09	34560	X	32814	-0-	-1746	-0-	29802	3	3012	9	Y	2738	2745	0	6	8	27
10	35712	X	33850	-0-	-1862	-0-	31033	3	2817	9	Y	2561	2544	0	13	8	31

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
05	11845	X	11845	-0-	-0-	-0-	11266	3	579	9	N	526	539	1			279
06	9930	X	593	-0-	-9337	-0-	23	3	570	9	N	518	532	1			265
07	10261	X	-0-	-0-	-10261	-0-					N	-0-					265
08	11842	X	-0-	-0-	-11842	-0-					N	10	177	1			98
09	11460	X	-0-	-0-	-11460	-0-					N	241	181	1			158
10	11842	X	5081	-0-	-6761	-0-	5081	3			N	-0-					158

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
05	49662	X	46064	-0-	-3598	-0-	43611	3	2453	9	Y	2230	2216	0	8	8	29
06	45150	X	43715	-0-	-1435	-0-	41406	3	2309	9	Y	2099	2087	0	11	8	30
07	46717	X	45152	-0-	-1565	-0-	42854	3	2298	9	Y	2089	2078	0	17	8	24
08	46717	X	44188	-0-	-2529	-0-	41820	3	2368	9	Y	2153	2142	0	5	8	30
09	45210	X	42032	-0-	-3178	-0-	39718	3	2314	9	Y	2104	2101	0	13	8	20
10	46066	X	42886	-0-	-3180	-0-	40722	3	2164	9	Y	1967	1936	0	27	8	24

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
05	37611	X	37611	-0-	-0-	-0-	31988	3	5623	9	Y	5112	5090	0	12	8	67
06	36330	X	35034	-0-	-1296	-0-	29894	3	5140	9	Y	4673	4659	0	13	8	68
07	38378	X	37082	-0-	-1296	-0-	31609	3	5473	9	Y	4975	4968	0	16	8	59
08	36591	X	36591	-0-	-0-	-0-	31246	3	5345	9	Y	4859	4847	0	4	8	67
09	35521	X	35521	-0-	-0-	-0-	30339	3	5182	9	Y	4711	4720	0	12	8	46
10	38730	X	38730	-0-	-0-	-0-	33750	3	4980	9	Y	4527	4496	0	22	8	55

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
05	13022	X	13022	-0-	-0-	-0-	11094	3	1928	9	N	1753	1713	0	7	8	127
06	7779	X	7779	-0-	-0-	-0-	5806	3	1973	9	N	1794	1811	0	6	8	104
07	11673	X	11673	-0-	-0-	-0-	9715	3	1958	9	N	1780	1751	0	8	8	125
08	11105	X	11105	-0-	-0-	-0-	9775	3	1330	9	N	1209	1238	0	1	8	95
09	10493	X	10493	-0-	-0-	-0-	9160	3	1333	9	N	1212	1185	0			122
10	8049	X	8049	-0-	-0-	-0-	6998	3	1051	9	N	955	980	0			97

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
05	27335	X	27335	-0-	-0-	-0-	26039	3	1296	9	N	1178	1356	0			311
06	28807	X	28807	-0-	-0-	-0-	27297	3	1510	9	Y	1373	1393	0			291
07	28927	X	28927	-0-	-0-	-0-	27266	3	1661	9	Y	1510	1518	0			283
08	25759	X	25759	-0-	-0-	-0-	24394	3	1365	9	Y	1241	1184	0			340
09	26986	X	26986	-0-	-0-	-0-	25731	3	1255	9	Y	1141	1214	0			267
10	30010	X	30010	-0-	-0-	-0-	28634	3	1376	9	Y	1251	1224	0			294

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
05	12338	X	10564	-0-	-1774	-0-	10309	3	255	9	Y	232	233	0			9
06	11490	X	8109	-0-	-3381	-0-	7699	3	410	9	Y	373	366	0			16
07	11258	X	11258	-0-	-0-	-0-	10705	3	553	9	Y	503	495	0			24
08	11191	X	8485	-0-	-2706	-0-	8054	3	431	9	Y	392	397	0			19
09	10898	X	10898	-0-	-0-	-0-	10392	3	506	9	Y	460	460	0			19
10	12277	X	12277	-0-	-0-	-0-	11613	3	664	9	Y	604	599	0			24

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
05	32364	X	32191	-0-	-173	-0-	30651	3	1540	9	Y	1400	1396	0	9	8	56
06	31320	X	27428	-0-	-3892	-0-	25963	3	1465	9	Y	1332	1324	0	6	8	58
07	31279	X	22457	-0-	-8822	-0-	20787	3	1670	9	Y	1518	1495	0	9	8	72
08	32915	X	32915	-0-	-0-	-0-	31350	3	1565	9	Y	1423	1425	0	2	8	68
09	32831	X	32831	-0-	-0-	-0-	31254	3	1577	9	Y	1434	1438	0	5	8	59
10	32178	X	31010	-0-	-1168	-0-	29470	3	1540	9	Y	1400	1394	0	11	8	54

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
05	36678	X	36678	-0-	-0-	-0-	34791	3	1887	9	Y	1715	1707	0	12	8	9
06	36054	X	36054	-0-	-0-	-0-	1	1	34132	3	Y	1746	1721	0	11	8	23
							1921	9									
07	37359	X	37359	-0-	-0-	-0-	1	1	35473	3	Y	1714	1704	0	12	8	21
							1885	9									
08	36673	X	26296	-0-	-10377	-0-	24870	3	1426	9	Y	1296	1303	0	3	8	11
09	36060	X	32489	-0-	-3571	-0-	30892	3	1597	9	Y	1452	1445	0	8	8	10
10	37355	X	30956	-0-	-6399	-0-	2	1	29361	3	Y	1448	1433	0	14	8	11
							1593	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
05	14717	X	14717	-0-	-0-	-0-	4	1	11983	3	N	2482	2457	0	23	8	13
							2730	9									
06	14925	X	14925	-0-	-0-	-0-	3	1	12254	3	N	2425	2409	0	17	8	12
							2668	9									
07	17281	X	17281	-0-	-0-	-0-	4	1	14508	3	N	2517	2500	0	20	8	9
							2769	9									
08	17688	X	17688	-0-	-0-	-0-	5	1	14988	3	N	2450	2443	0	7	8	9
							2695	9									
09	16052	X	16052	-0-	-0-	-0-	3	1	13512	3	N	2306	2294	0	12	8	9
							2537	9									
10	16493	X	16493	-0-	-0-	-0-	4	1	13982	3	N	2279	2239	0	24	8	25
							2507	9									

SENTINEL STATE 55-28 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 287343 COMPL. DATE 05/30/2019 TOTAL DEPTH 10395 PERF.10653 - 20286

05	18600	X	14817	-0-	-3783	-0-	13128	3	1689	9	Y	1535	1526	0	21	8	8
06	19767	X	19767	-0-	-0-	-0-	17356	3	2411	9	Y	2192	2157	0	14	8	29
07	21979	X	20050	-0-	-1929	-0-	1	1	17713	3	Y	2124	2109	0	18	8	26
							2336	9									
08	21979	X	18073	-0-	-3906	-0-	16180	3	1893	9	Y	1721	1727	0	6	8	14
09	21270	X	19218	-0-	-2052	-0-	17016	3	2202	9	Y	2002	1989	0	13	8	14
10	20429	X	18075	-0-	-2354	-0-	1	1	16020	3	Y	1867	1843	0	24	8	14
							2054	9									

SENTINEL STATE 55-28 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 287347 COMPL. DATE 05/30/2019 TOTAL DEPTH 10757 PERF.11037 - 20689

05	19113	X	19113	-0-	-0-	-0-	17365	3	1748	9	Y	1589	1584	0	9	8	8
06	18882	X	18882	-0-	-0-	-0-	17136	3	1746	9	Y	1587	1567	0	7	8	21
07	21079	X	21079	-0-	-0-	-0-	1	1	19212	3	Y	1696	1688	0	8	8	21
							1866	9									
08	21742	X	21742	-0-	-0-	-0-	19783	3	1959	9	Y	1781	1785	0	2	8	15
09	20690	X	20690	-0-	-0-	-0-	18884	3	1806	9	Y	1642	1641	0	5	8	11
10	21416	X	21416	-0-	-0-	-0-	1	1	19598	3	Y	1652	1642	0	9	8	12
							1817	9									

SENTINEL STATE 55-28 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 287348 COMPL. DATE 05/30/2019 TOTAL DEPTH 10742 PERF.10972 - 20714

05	17019	X	13514	-0-	-3505	-0-	12626	3	888	9	Y	807	805	0	6	8	4
06	15420	X	13247	-0-	-2173	-0-	12386	3	861	9	Y	783	774	0	3	8	10
07	15376	X	13763	-0-	-1613	-0-	12891	3	872	9	Y	793	789	0	4	8	10
08	15221	X	14306	-0-	-915	-0-	13461	3	845	9	Y	768	771	0	1	8	6
09	14520	X	12822	-0-	-1698	-0-	12053	3	769	9	Y	699	698	0	2	8	5
10	13764	X	13187	-0-	-577	-0-	1	1	12379	3	Y	734	724	0	10	8	5
							807	9									

HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287350 COMPL. DATE 06/17/2019 TOTAL DEPTH 10391 PERF.10598 - 20107

05	6603	X	6319	-0-	-284	-0-	5510	3	809	9	Y	735	736	0			30
06	6300	X	6095	-0-	-205	-0-	5691	3	404	9	Y	367	381	0			16
07	7005	X	7005	-0-	-0-	-0-	6251	3	754	9	Y	685	668	0			33
08	6510	X	5193	-0-	-1317	-0-	4505	3	688	9	Y	625	628	0			30
09	7184	X	7184	-0-	-0-	-0-	6246	3	938	9	Y	853	848	0			35
10	7357	X	7357	-0-	-0-	-0-	6467	3	890	9	Y	809	812	0			32

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
05	32023	X	29151	-0-	-2872	-0-	27040	3	2111	9	Y	1919	1910	0	13	8	77
06	37554	X	37554	-0-	-0-	-0-	35454	3	2100	9	Y	1909	1894	0	9	8	83
07	31155	X	29887	-0-	-1268	-0-	27711	3	2176	9	Y	1978	1956	0	11	8	94
08	39543	X	39543	-0-	-0-	-0-	36861	3	2682	9	Y	2438	2412	0	4	8	116
09	38159	X	38159	-0-	-0-	-0-	35835	3	2324	9	Y	2113	2134	0	8	8	87
10	40560	X	40560	-0-	-0-	-0-	37944	3	2616	9	Y	2378	2355	0	18	8	92

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
05	21656	X	21656	-0-	-0-	-0-	18704	3	2952	9	Y	2684	2684	0	5	8	14
06	18094	X	18094	-0-	-0-	-0-	15531	3	2563	9	Y	2330	2307	0	6	8	31
07	25409	X	25409	-0-	-0-	-0-	1	1	21973	3	Y	3123	3110	0	6	8	38
							3435	9									
08	25869	X	25869	-0-	-0-	-0-	22294	3	3575	9	Y	3250	3251	0	10	8	27
09	21549	X	21549	-0-	-0-	-0-	18674	3	2875	9	Y	2614	2618	0	5	8	18
10	25420	X	20411	-0-	-5009	-0-	1	1	17782	3	Y	2389	2380	0	9	8	18
							2628	9									

HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 287396 COMPL. DATE 06/21/2019 TOTAL DEPTH 10708 PERF.10791 - 20547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	37924	X	37924	-0-	-0-	-0-	35670	3	2254	9	Y	2049	2043	0	14	8	82
06	34235	X	34235	-0-	-0-	-0-	31937	3	2298	9	Y	2089	2070	0	10	8	91
07	57965	X	57965	-0-	-0-	-0-	55389	3	2576	9	Y	2342	2308	0	13	8	112
08	37913	X	37342	-0-	-571	-0-	34588	3	2754	9	Y	2504	2493	0	4	8	119
09	36690	X	36333	-0-	-357	-0-	33573	3	2760	9	Y	2509	2515	0	9	8	104
10	44051	X	39499	-0-	-4552	-0-	36599	3	2900	9	Y	2636	2618	0	20	8	102

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
05	15407	X	14922	-0-	-485	-0-	12638	3	2284	9	Y	2076	2097	0			84
06	14910	X	14028	-0-	-882	-0-	11947	3	2081	9	Y	1892	1893	0			83
07	16089	X	15395	-0-	-694	-0-	13346	3	2049	9	Y	1863	1857	0			89
08	16089	X	10825	-0-	-5264	-0-	9372	3	1453	9	Y	1321	1347	0			63
09	15570	X	13852	-0-	-1718	-0-	12035	3	1817	9	Y	1652	1646	0			69
10	15407	X	14241	-0-	-1166	-0-	12334	3	1907	9	Y	1734	1735	0			68

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
05	28969	X	28969	-0-	-0-	-0-	9	1	27424	3	N	1396	1385	0	11	8	7
							1536	9									
06	27840	X	27840	-0-	-0-	-0-	7	1	26418	3	N	1286	1279	0	8	8	6
							1415	9									
07	32775	X	32775	-0-	-0-	-0-	9	1	31406	3	N	1236	1230	0	8	8	4
							1360	9									
08	36475	X	36475	-0-	-0-	-0-	11	1	35033	3	N	1301	1297	0	3	8	5
							1431	9									
09	34000	X	34000	-0-	-0-	-0-	8	1	33178	3	N	740	737	0	5	8	3
							814	9									
10	28145	X	28145	-0-	-0-	-0-	8	1	26788	3	N	1226	1207	0	9	8	13
							1349	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
05	15438	X	-0-	-0-	-15438	-0-					Y	6	55	0			-0-
06	14940	X	-0-	-0-	-14940	-0-					Y	-0-					-0-
07	15438	X	4680	-0-	-10758	-0-	4391	3	289	9	Y	263	262	0			1
08	14136	X	10213	-0-	-3923	-0-	9246	3	967	9	Y	879	878	0			2
09	13620	X	10698	-0-	-2922	-0-	9759	3	939	9	Y	854	854	0			2
10	13774	X	13774	-0-	-0-	-0-	9992	3	3782	9	Y	3438	3420	0			20

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SADDLEBACK STATE 57-30 WELL #: 2H RRCID -> 287608 COMPL. DATE 06/13/2019 TOTAL DEPTH 9832 PERF.10127 - 14530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26877	X	13255	-0-	-13622	-0-	241	1	11365	3	Y	1499	1610	0			101
							1649	9									
06	26970	X	9397	-0-	-17573	-0-	272	1	7952	3	Y	1066	1057	0			110
							1173	9									
07	27869	X	9316	-0-	-18553	-0-	620	1	7396	3	Y	1182	1076	0			216
							1300	9									
08	27869	X	12130	-0-	-15739	-0-	1597	1	8895	3	Y	1489	1474	0	1	8	230
							1638	9									
09	21884	X	21884	-0-	-0-	-0-	1408	1	18083	3	Y	2175	2316	0	3	8	86
							2393	9									
10	26187	X	26187	-0-	-0-	-0-	2228	1	19827	3	Y	3756	3512	0			330
							4132	9									

RED LODGE C20-11 F WELL #: 6H RRCID -> 288432 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10650 - 22405

05	29972	X	29972	-0-	-0-	-0-	26837	3	3135	9	Y	2850	2783	0	25	8	59
06	29729	X	29729	-0-	-0-	-0-	26548	3	3181	9	Y	2892	2909	0	14	8	28
07	31409	X	31409	-0-	-0-	-0-	28311	3	3098	9	Y	2816	2711	0	21	8	112
08	31000	X	29825	-0-	-1175	-0-	26822	3	3003	9	Y	2730	2784	0	8	8	50
09	30167	X	30167	-0-	-0-	-0-	27059	3	3108	9	Y	2825	2810	0	16	8	49
10	32460	X	32460	-0-	-0-	-0-	29270	3	3190	9	Y	2900	2899	0	31	8	19

RED LODGE C20-11 G WELL #: 7H RRCID -> 288433 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 11125 PERF.11096 - 22010

05	24583	X	21484	-0-	-3099	-0-	19386	3	2098	9	Y	1907	1859	0	20	8	39
06	23790	X	245	-0-	-23545	-0-	182	3	63	9	Y	57	94	0	1	8	1
07	22630	X	16622	-0-	-6008	-0-	15313	3	1309	9	Y	1190	1135	0	9	8	47
08	32928	X	32928	-0-	-0-	-0-	30178	3	2750	9	Y	2500	2494	0	7	8	46
09	28634	X	28634	-0-	-0-	-0-	26214	3	2420	9	Y	2200	2195	0	13	8	38
10	27899	X	27899	-0-	-0-	-0-	25565	3	2334	9	Y	2122	2121	0	25	8	14

RED LODGE C20-11 H WELL #: 8H RRCID -> 288435 COMPL. DATE 10/23/2019 TOTAL DEPTH 10746 PERF.10638 - 21255

05	44488	X	44488	-0-	-0-	-0-	40360	3	4128	9	Y	3753	3667	0	31	8	77
06	41521	X	41521	-0-	-0-	-0-	37338	3	4183	9	Y	3803	3825	0	18	8	37
07	46314	X	40063	-0-	-6251	-0-	36295	3	3768	9	Y	3425	3299	0	27	8	136
08	46314	X	39053	-0-	-7261	-0-	35226	3	3827	9	Y	3479	3541	0	10	8	64
09	44820	X	37569	-0-	-7251	-0-	33741	3	3828	9	Y	3480	3464	0	20	8	60
10	44485	X	27429	-0-	-17056	-0-	24525	3	2904	9	Y	2640	2644	0	39	8	17

RED LODGE C20-11 D WELL #: 4H RRCID -> 288472 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 10753 PERF.10727 - 22759

05	18321	X	13159	-0-	-5162	-0-	11347	3	1812	9	Y	1647	1604	0	19	8	34
06	16470	X	12716	-0-	-3754	-0-	10922	3	1794	9	Y	1631	1638	0	11	8	16
07	15469	X	13102	-0-	-2367	-0-	11400	3	1702	9	Y	1547	1486	0	16	8	61
08	12865	X	12202	-0-	-663	-0-	10609	3	1593	9	Y	1448	1476	0	6	8	27
09	12450	X	11564	-0-	-886	-0-	10003	3	1561	9	Y	1419	1410	0	12	8	24
10	12865	X	11362	-0-	-1503	-0-	9834	3	1528	9	Y	1389	1381	0	23	8	9

RED LODGE C20-11 I WELL #: 9H RRCID -> 288502 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 11125 PERF.11160 - 20890

05	18248	X	18248	-0-	-0-	-0-	16917	3	1331	9	Y	1210	1169	0	23	8	25
06	21870	X	20561	-0-	-1309	-0-	18970	3	1591	9	Y	1446	1443	0	14	8	14
07	22599	X	17187	-0-	-5412	-0-	15844	3	1343	9	Y	1221	1166	0	21	8	48
08	22754	X	12932	-0-	-9822	-0-	11779	3	1153	9	Y	1048	1069	0	8	8	19
09	20550	X	13641	-0-	-6909	-0-	12471	3	1170	9	Y	1064	1049	0	16	8	18
10	21235	X	12703	-0-	-8532	-0-	11557	3	1146	9	Y	1042	1022	0	31	8	7

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
RED LODGE C20-11 E WELL #: 5H RRCID -> 288531 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 11137 PERF.11078 - 22920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	39432	X	39432	-0-	-0-	-0-	36157	3	3275	9	Y	2977	2910	0	23	8	61
06	41038	X	41038	-0-	-0-	-0-	37606	3	3432	9	Y	3120	3138	0	13	8	30
07	40575	X	40575	-0-	-0-	-0-	37371	3	3204	9	Y	2913	2808	0	19	8	116
08	39463	X	37718	-0-	-1745	-0-	34661	3	3057	9	Y	2779	2837	0	7	8	51
09	41040	X	37162	-0-	-3878	-0-	34106	3	3056	9	Y	2778	2767	0	14	8	48
10	42408	X	36581	-0-	-5827	-0-	33657	3	2924	9	Y	2658	2661	0	28	8	17

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
05	42478	X	42478	-0-	-0-	-0-	38747	3	3731	9	Y	3392	3318	0	8	8	166
06	42306	X	42306	-0-	-0-	-0-	38201	3	4105	9	Y	3732	3741	0	6	8	151
07	40236	X	40236	-0-	-0-	-0-	37089	3	3147	9	Y	2861	2870	0	8	8	134
08	38591	X	38591	-0-	-0-	-0-	35547	3	3044	9	Y	2767	2768	0	8	8	125
09	36614	X	36614	-0-	-0-	-0-	33878	3	2736	9	Y	2487	2504	0	6	8	102
10	37510	X	37510	-0-	-0-	-0-	34720	3	2790	9	Y	2536	2520	0	13	8	105

ELECTRIC STATE 57-33 WELL #: 2H RRCID -> 288994 COMPL. DATE 01/21/2020 TOTAL DEPTH 10668 PERF.10595 - 17670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ELECTRIC STATE 57-33 WELL #: 5H RRCID -> 289025 COMPL. DATE 01/15/2020 TOTAL DEPTH 10388 PERF.10364 - 18460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	41832	X	41832	-0-	-0-	-0-	37445	3	4387	9	Y	3988	3916	0	8	8	195
06	37050	X	37050	-0-	-0-	-0-	33841	3	3209	9	Y	2917	2988	0	6	8	118
07	40598	X	40598	-0-	-0-	-0-	36349	3	4249	9	Y	3863	3792	0	8	8	181
08	40160	X	40160	-0-	-0-	-0-	36119	3	4041	9	Y	3674	3681	0	8	8	166
09	38955	X	38955	-0-	-0-	-0-	35110	3	3845	9	Y	3495	3512	0	6	8	143
10	39715	X	39715	-0-	-0-	-0-	36070	3	3645	9	Y	3314	3307	0	13	8	137

ELECTRIC STATE 57-33 WELL #: 4H RRCID -> 289026 COMPL. DATE 01/21/2020 TOTAL DEPTH 10679 PERF.10577 - 18780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ELECTRIC STATE 57-33 WELL #: 6H RRCID -> 289027 COMPL. DATE 01/15/2020 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10561 - 18460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CABINET STATE 55-2 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289077 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 10756 PERF.10950 - 15430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	4399	3	820	9	N	745	768	0	2	8	201
06	5400	X	5137	-0-	-263	-0-	4473	3	664	9	N	604	572	0	1	8	232
07	5859	X	5678	-0-	-181	-0-	5001	3	677	9	N	615	640	0	1	8	206
08	5859	X	5372	-0-	-487	-0-	4725	3	647	9	N	588	637	0	1	8	156
09	5670	X	5075	-0-	-595	-0-	4466	3	609	9	N	554	516	0	1	8	193
10	5673	X	5116	-0-	-557	-0-	4488	3	628	9	N	571	554	0	2	8	208

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
DIXIELAND STATE 55-6 EAST UNIT WELL #: 8H RRCID -> 289675 COMPL. DATE 11/16/2020 TOTAL DEPTH 10651 PERF.10714 - 20535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	90012	X	90012	-0-	-0-	-0-	80281	3	3	4	N	8844	8606	0	36	8	316
							9728	9									
06	86315	X	86315	-0-	-0-	-0-	77259	3	9056	9	N	8233	8381	0	23	8	145
07	91416	X	91416	-0-	-0-	-0-	81713	3	1	4	N	8820	8799	0	30	8	136
							9702	9									
08	85825	X	85825	-0-	-0-	-0-	76666	3	1	4	N	8325	8291	0	11	8	159
							9158	9									
09	85419	X	85419	-0-	-0-	-0-	76287	3	9132	9	N	8302	8291	0	22	8	148
10	83770	X	83770	-0-	-0-	-0-	74950	3	8820	9	N	8018	7836	0	46	8	284

DIXIELAND STATE 55-6 EAST UNIT WELL #: 9H RRCID -> 289676 COMPL. DATE 11/20/2020 TOTAL DEPTH 11096 PERF.11092 - 21080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIXIELAND STATE 55-6 EAST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 289688 COMPL. DATE 11/16/2020 TOTAL DEPTH 11060 PERF.11044 - 20966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	41509	X	39775	-0-	-1734	-0-	35845	3	1	4	N	3572	3470	0	18	8	128
							3929	9									
06	40290	X	39128	-0-	-1162	-0-	35217	3	3911	9	N	3555	3607	0	13	8	63
07	41633	X	39405	-0-	-2228	-0-	35575	3	1	4	N	3481	3474	0	16	8	54
							3829	9									
08	41633	X	37671	-0-	-3962	-0-	34004	3	3667	9	N	3334	3318	0	6	8	64
09	39120	X	37292	-0-	-1828	-0-	33746	3	3546	9	N	3224	3219	0	11	8	58
10	40424	X	36208	-0-	-4216	-0-	32823	3	3385	9	N	3077	3003	0	23	8	109

DIXIELAND STATE 55-6 EAST UNIT WELL #: 7H RRCID -> 289965 COMPL. DATE 11/16/2020 TOTAL DEPTH 10864 PERF.10855 - 20650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25141	X	18285	-0-	-6856	-0-	15818	3	1	4	N	2242	2185	0	11	8	80
							2466	9									
06	22800	X	8263	-0-	-14537	-0-	6842	3	1421	9	N	1292	1344	0	5	8	23
07	22010	X	5365	-0-	-16645	-0-	4434	3	931	9	N	846	851	0	5	8	13
08	22010	X	5140	-0-	-16870	-0-	4264	3	876	9	N	796	793	0	1	8	15
09	21300	X	6272	-0-	-15028	-0-	5327	3	945	9	N	859	854	0	5	8	15
10	18290	X	5420	-0-	-12870	-0-	4537	3	883	9	N	803	780	0	10	8	28

DIXIELAND STATE 55-6 WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290115 COMPL. DATE 11/13/2020 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10535 - 20378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	94127	X	94127	-0-	-0-	-0-	83262	3	10865	9	N	9877	9869	0	43	8	172
06	88147	X	88147	-0-	-0-	-0-	77842	3	10305	9	N	9368	9337	0	30	8	173
07	92328	X	92328	-0-	-0-	-0-	81649	3	10679	9	N	9708	9556	0	37	8	288
08	88616	X	88616	-0-	-0-	-0-	78256	3	10360	9	N	9418	9467	0	14	8	225
09	86903	X	86903	-0-	-0-	-0-	77039	3	9864	9	N	8967	8959	0	28	8	205
10	87512	X	87512	-0-	-0-	-0-	77489	3	10023	9	N	9112	8965	0	57	8	295

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
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
DIXIELAND STATE 55-6 WEST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 290219 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 10634 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	36921	X	33909	-0-	-3012	-0-	29360	3	4549	9	N	4135	4141	0	7	8	72
06	34350	X	31460	-0-	-2890	-0-	27213	3	4247	9	N	3861	3858	0	4	8	71
07	35495	X	32897	-0-	-2598	-0-	28491	3	4406	9	N	4005	3952	0	5	8	119
08	35495	X	31560	-0-	-3935	-0-	27553	3	4007	9	N	3643	3673	0	2	8	87
09	32820	X	31724	-0-	-1096	-0-	27647	3	4077	9	N	3706	3704	0	4	8	85
10	33914	X	31185	-0-	-2729	-0-	27111	3	4074	9	N	3704	3662	0	7	8	120

BIG SKY STATE 55-16 UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 290605 COMPL. DATE 01/29/2021 TOTAL DEPTH 10996 PERF.11227 - 20718

05	39153	X	13202	-0-	-25951	-0-	11856	3	1346	9	N	1224	1213	0	15	8	14
06	27210	X	22290	-0-	-4920	-0-	19959	3	2331	9	N	2119	2103	0	10	8	20
07	22822	X	22822	-0-	-0-	-0-	20710	3	2112	9	N	1920	1907	0	12	8	21
08	26891	X	26891	-0-	-0-	-0-	23827	3	3064	9	N	2785	2766	0	4	8	36
09	26580	X	26580	-0-	-0-	-0-	23783	3	2797	9	N	2543	2539	0	8	8	32
10	26592	X	26592	-0-	-0-	-0-	23680	3	2912	9	N	2647	2588	0	18	8	73

BIG SKY STATE 55-16 UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 290606 COMPL. DATE 01/30/2021 TOTAL DEPTH 10566 PERF.10620 - 20576

05	58992	X	58992	-0-	-0-	-0-	49899	3	9093	9	N	8266	8267	0			93
06	52147	X	52147	-0-	-0-	-0-	43693	3	8454	9	N	7685	7697	0	8	8	73
07	45229	X	40649	-0-	-4580	-0-	33398	3	7251	9	N	6592	6575	0	19	8	71
08	58993	X	41988	-0-	-17005	-0-	35008	3	6980	9	N	6345	6327	0	7	8	82
09	57090	X	40036	-0-	-17054	-0-	33434	3	6602	9	N	6002	5997	0	12	8	75
10	58993	X	38811	-0-	-20182	-0-	32351	3	6460	9	N	5873	5760	0	25	8	163

BIG SKY STATE 55-16 UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 290607 COMPL. DATE 01/31/2021 TOTAL DEPTH 10970 PERF.11100 - 20999

05	48081	X	-0-	-0-	-48081	-0-					N	71	103	0	16	8	1
06	47310	X	16778	-0-	-30532	-0-	15276	3	1502	9	N	1365	1336	0	17	8	13
07	66474	X	66474	-0-	-0-	-0-	60612	3	5862	9	N	5329	5266	0	19	8	57
08	66593	X	66593	-0-	-0-	-0-	60535	3	6058	9	N	5507	5484	0	8	8	72
09	61710	X	61710	-0-	-0-	-0-	56299	3	5411	9	N	4919	4915	0	14	8	62
10	66464	X	61284	-0-	-5180	-0-	55518	3	5766	9	N	5242	5131	0	28	8	145

BIG SKY STATE 55-16 UNIT H WELL #: 8H RRCID -> 290608 COMPL. DATE 01/26/2021 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10731 - 20470

05	45725	X	41368	-0-	-4357	-0-	36400	3	4968	9	N	4516	4521	0	4	8	51
06	44250	X	40568	-0-	-3682	-0-	35691	3	4877	9	N	4434	4440	0	3	8	42
07	42625	X	41144	-0-	-1481	-0-	36384	3	4760	9	N	4327	4317	0	5	8	47
08	42625	X	42407	-0-	-218	-0-	37789	3	4618	9	N	4198	4188	0	2	8	55
09	41250	X	40732	-0-	-518	-0-	36409	3	4323	9	N	3930	3932	0	4	8	49
10	41912	X	41018	-0-	-894	-0-	36501	3	4517	9	N	4106	4033	0	8	8	114

BIG SKY STATE 55-16 UNIT I WELL #: 9H RRCID -> 290609 COMPL. DATE 01/26/2021 TOTAL DEPTH 11003 PERF.11125 - 19996

05	60884	X	55561	-0-	-5323	-0-	51111	3	4450	9	N	4045	4041	0	11	8	45
06	56730	X	52425	-0-	-4305	-0-	48277	3	4148	9	N	3771	3773	0	7	8	36
07	58187	X	52192	-0-	-5995	-0-	48195	3	3997	9	N	3634	3621	0	10	8	39
08	56575	X	51382	-0-	-5193	-0-	47551	3	3831	9	N	3483	3473	0	4	8	45
09	54750	X	49490	-0-	-5260	-0-	45840	3	3650	9	N	3318	3313	0	8	8	42
10	55552	X	50168	-0-	-5384	-0-	46362	3	3806	9	N	3460	3389	0	17	8	96

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
05	58838	X	55501	-0-	-3337	-0-	52582	3	2919	9	N	2654	2654	0	5	8	30
06	54630	X	50755	-0-	-3875	-0-	48083	3	2672	9	N	2429	2432	0	4	8	23
07	56451	X	46918	-0-	-9533	-0-	44453	3	2465	9	N	2241	2235	0	5	8	24
08	55490	X	40435	-0-	-15055	-0-	37852	3	2583	9	N	2348	2338	0	3	8	31
09	53700	X	46269	-0-	-7431	-0-	43991	3	2278	9	N	2071	2071	0	5	8	26
10	55490	X	48156	-0-	-7334	-0-	45734	3	2422	9	N	2202	2157	0	10	8	61

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
05	43617	X	40306	-0-	-3311	-0-	35806	3	4500	9	N	4091	4075	0	19	8	43
06	40770	X	37114	-0-	-3656	-0-	32848	3	4266	9	N	3878	3848	0	12	8	61
07	40238	X	36281	-0-	-3957	-0-	32020	3	4261	9	N	3874	3871	0	15	8	49
08	40300	X	35720	-0-	-4580	-0-	31570	3	4150	9	N	3773	3763	0	5	8	54
09	39000	X	33847	-0-	-5153	-0-	30299	3	3548	9	N	3225	3230	0	11	8	38
10	40300	X	35166	-0-	-5134	-0-	31653	3	3513	9	N	3194	3161	0	24	8	47

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
05	28737	X	24393	-0-	-4344	-0-	20689	3	3704	9	N	3367	3356	0	14	8	35
06	26100	X	23087	-0-	-3013	-0-	19503	3	3584	9	N	3258	3231	0	11	8	51
07	26970	X	22356	-0-	-4614	-0-	18751	3	3605	9	N	3277	3273	0	14	8	41
08	26970	X	22784	-0-	-4186	-0-	19227	3	3557	9	N	3234	3224	0	5	8	46
09	25620	X	21541	-0-	-4079	-0-	18481	3	3060	9	N	2782	2786	0	10	8	32
10	27164	X	27164	-0-	-0-	-0-	24070	3	3094	9	N	2813	2781	0	22	8	42

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
05	49972	X	42242	-0-	-7730	-0-	38546	3	3696	9	N	3360	3354	0	9	8	35
06	44580	X	40007	-0-	-4573	-0-	36516	3	3491	9	N	3174	3152	0	7	8	50
07	43245	X	39710	-0-	-3535	-0-	36151	3	3559	9	N	3235	3236	0	8	8	41
08	43245	X	39640	-0-	-3605	-0-	36251	3	3389	9	N	3081	3075	0	3	8	44
09	41430	X	33496	-0-	-7934	-0-	30690	3	2806	9	N	2551	2559	0	6	8	30
10	42253	X	34953	-0-	-7300	-0-	31981	3	2972	9	N	2702	2679	0	13	8	40

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
05	53289	X	42211	-0-	-11078	-0-	39718	3	2493	9	N	2266	2261	0	9	8	24
06	44850	X	39565	-0-	-5285	-0-	37306	3	2259	9	N	2054	2039	0	7	8	32
07	43462	X	38823	-0-	-4639	-0-	36558	3	2265	9	N	2059	2057	0	8	8	26
08	43462	X	39003	-0-	-4459	-0-	36781	3	2222	9	N	2020	2014	0	3	8	29
09	42060	X	36810	-0-	-5250	-0-	34852	3	1958	9	N	1780	1783	0	5	8	21
10	42222	X	35656	-0-	-6566	-0-	33761	3	1895	9	N	1723	1705	0	13	8	26

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
05	39804	X	31349	-0-	-8455	-0-	27462	3	3887	9	N	3534	3531	0	6	8	37
06	38520	X	29773	-0-	-8747	-0-	25992	3	3781	9	N	3437	3415	0	5	8	54
07	31744	X	30311	-0-	-1433	-0-	26345	3	3966	9	N	3605	3607	0	6	8	46
08	31744	X	31145	-0-	-599	-0-	27390	3	3755	9	N	3414	3409	0	2	8	49
09	30720	X	29963	-0-	-757	-0-	26631	3	3332	9	N	3029	3039	0	4	8	35
10	31341	X	30059	-0-	-1282	-0-	26745	3	3314	9	N	3013	2994	0	9	8	45

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
05	48235	X	48235	-0-	-0-	-0-	41103	3	34	4	Y	6453	6452	0	3	8	56
							7098	9									
06	46252	X	46252	-0-	-0-	-0-	39337	3	15	4	Y	6273	6251	0	11	8	67
							6900	9									
07	46614	X	46614	-0-	-0-	-0-	40071	3	67	4	Y	5887	5857	0	13	8	84
							6476	9									
08	51717	X	51717	-0-	-0-	-0-	44657	3	9	4	Y	6410	6367	0	42	8	85
							7051	9									
09	51400	X	51400	-0-	-0-	-0-	44648	3	14	4	Y	6125	6121	0	8	8	81
							6738	9									
10	52806	X	52806	-0-	-0-	-0-	45868	3	100	4	Y	6216	6203	0	15	8	79
							6838	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
05	7285	X	3739	-0-	-3546	-0-	3363	3	32	4	Y	313	303	0	11	8	3
							344	9									
06	7050	X	6230	-0-	-820	-0-	5880	3	16	4	Y	304	287	0	17	8	3
							334	9									
07	8092	X	8092	-0-	-0-	-0-	7645	3	71	4	Y	342	319	0	21	8	5
							376	9									
08	9235	X	9235	-0-	-0-	-0-	8911	3	8	4	Y	287	280	0	8	8	4
							316	9									
09	9436	X	9436	-0-	-0-	-0-	8978	3	14	4	Y	404	390	0	13	8	5
							444	9									
10	8091	X	6221	-0-	-1870	-0-	5717	3	86	4	Y	380	355	0	25	8	5
							418	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
05	67332	X	34545	-0-	-32787	-0-	29945	3	51	4	Y	4135	4143	0	1	8	36
							4549	9									
06	65160	X	47179	-0-	-17981	-0-	40299	3	25	4	Y	6232	6202	0			66
							6855	9									
07	58869	X	56766	-0-	-2103	-0-	49314	3	133	4	Y	6654	6624	0	1	8	95
							7319	9									
08	56649	X	56649	-0-	-0-	-0-	49614	3	17	4	Y	6380	6389	0	1	8	85
							7018	9									
09	51631	X	51631	-0-	-0-	-0-	45417	3	24	4	Y	5627	5636	0	1	8	75
							6190	9									
10	55986	X	48908	-0-	-7078	-0-	42742	3	164	4	Y	5456	5461	0	1	8	69
							6002	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
05	43462	X	17784	-0-	-25678	-0-	16097	3	45	4	Y	1493	1486	0	35	8	13
							1642	9									
06	62670	X	54978	-0-	-7692	-0-	50428	3	31	4	Y	4108	4052	0	25	8	44
							4519	9									
07	64759	X	62994	-0-	-1765	-0-	57745	3	161	4	Y	4625	4575	0	28	8	66
							5088	9									
08	64759	X	60085	-0-	-4674	-0-	55029	3	20	4	Y	4578	4571	0	12	8	61
							5036	9									
09	58650	X	56315	-0-	-2335	-0-	51587	3	29	4	Y	4272	4254	0	23	8	56
							4699	9									
10	62992	X	56788	-0-	-6204	-0-	51808	3	200	4	Y	4345	4294	0	52	8	55
							4780	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

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
05	54932	X	45422	-0-	-9510	-0-	40619	3	4803	9	N	4366	4346	0	12	8	57
06	50250	X	40197	-0-	-10053	-0-	36031	3	4166	9	N	3787	3782	0	7	8	55
07	50933	X	41085	-0-	-9848	-0-	36995	3	4090	9	N	3718	3720	0	9	8	44
08	49042	X	38859	-0-	-10183	-0-	34768	3	4091	9	N	3719	3709	0	3	8	51
09	45870	X	33868	-0-	-12002	-0-	30151	3	3717	9	N	3379	3391	0	6	8	33
10	45415	X	34062	-0-	-11353	-0-	30553	3	3509	9	N	3190	3172	0	12	8	39

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
05	34720	X	32160	-0-	-2560	-0-	26783	3	5377	9	N	4888	4857	0	27	8	64
06	33600	X	29812	-0-	-3788	-0-	24675	3	5137	9	N	4670	4648	0	18	8	68
07	34720	X	30790	-0-	-3930	-0-	25614	3	5176	9	N	4705	4696	0	22	8	55
08	34565	X	30923	-0-	-3642	-0-	25483	3	5440	9	N	4945	4925	0	7	8	68
09	32760	X	29555	-0-	-3205	-0-	24509	3	5046	9	N	4587	4596	0	14	8	45
10	32147	X	30392	-0-	-1755	-0-	25026	3	5366	9	N	4878	4832	0	32	8	59

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
05	45639	X	45639	-0-	-0-	-0-	42549	3	3090	9	N	2809	2802	0	9	8	37
06	46320	X	43413	-0-	-2907	-0-	40594	3	2819	9	N	2563	2558	0	5	8	37
07	47864	X	45070	-0-	-2794	-0-	42757	3	2313	9	N	2103	2107	0	8	8	25
08	47864	X	44175	-0-	-3689	-0-	42199	3	1976	9	N	1796	1790	0	6	8	25
09	45870	X	39188	-0-	-6682	-0-	37845	3	1343	9	N	1221	1224	0	10	8	12
10	45632	X	29077	-0-	-16555	-0-	27503	3	1574	9	N	1431	1412	0	14	8	17

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
05	59551	X	48027	-0-	-11524	-0-	43733	3	4294	9	N	3904	3881	0	15	8	51
06	54300	X	45371	-0-	-8929	-0-	41411	3	3960	9	N	3600	3589	0	10	8	52
07	51212	X	46047	-0-	-5165	-0-	42150	3	3897	9	N	3543	3537	0	16	8	42
08	50778	X	45364	-0-	-5414	-0-	41358	3	4006	9	N	3642	3629	0	5	8	50
09	47850	X	43944	-0-	-3906	-0-	40036	3	3908	9	N	3553	3562	0	6	8	35
10	48019	X	45816	-0-	-2203	-0-	42039	3	3777	9	N	3434	3413	0	14	8	42

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
05	65565	X	50944	-0-	-14621	-0-	44343	3	6601	9	N	6001	5969	0	17	8	79
06	60570	X	48068	-0-	-12502	-0-	41927	3	6141	9	N	5583	5570	0	11	8	81
07	57846	X	50091	-0-	-7755	-0-	44108	3	5983	9	N	5439	5443	0	13	8	64
08	53103	X	44243	-0-	-8860	-0-	38766	3	5477	9	N	4979	4970	0	4	8	69
09	49290	X	34200	-0-	-15090	-0-	29702	3	4498	9	N	4089	4110	0	8	8	40
10	50933	X	34623	-0-	-16310	-0-	30208	3	4415	9	N	4014	3986	0	19	8	49

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
05	44051	X	42820	-0-	-1231	-0-	37856	3	4964	9	N	4513	4445	0			94
06	42093	X	42093	-0-	-0-	-0-	37112	3	4981	9	N	4528	4578	0			44
07	42625	X	42161	-0-	-464	-0-	37475	3	4686	9	N	4260	4133	0			171
08	42811	X	41210	-0-	-1601	-0-	36406	3	4804	9	N	4367	4457	0			81
09	42090	X	37709	-0-	-4381	-0-	33147	3	4562	9	N	4147	4156	0			72
10	43493	X	36568	-0-	-6925	-0-	32283	3	4285	9	N	3895	3941	0			26

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
05	37727	X	32318	-0-	-5409	-0-	26146	3	6172	9	N	5611	5536	0			117
06	36510	X	-0-	-0-	-36510	-0-					N	-0-	117	0			-0-
07	37727	X	4447	-0-	-33280	-0-	1524	3	2923	9	N	2657	2550	0			107
08	37727	X	14123	-0-	-23604	-0-	10742	3	3381	9	N	3074	3124	0			57
09	36510	X	19132	-0-	-17378	-0-	15663	3	3469	9	N	3154	3156	0			55
10	32333	X	16131	-0-	-16202	-0-	13275	3	2856	9	N	2596	2634	0			17

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
RED LODGE C20-11 L WELL #: 12H RRCID -> 292755 COMPL. DATE 11/04/2021 TOTAL DEPTH 10641 PERF.10991 - 17975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	36921	X	33838	-0-	-3083	-0-	29239	3	4599	9	N	4181	4119	0			87
06	34260	X	32655	-0-	-1605	-0-	28367	3	4288	9	N	3898	3947	0			38
07	34007	X	30161	-0-	-3846	-0-	26484	3	3677	9	N	3343	3247	0			134
08	34007	X	28780	-0-	-5227	-0-	24928	3	3852	9	N	3502	3571	0			65
09	32910	X	29744	-0-	-3166	-0-	25645	3	4099	9	N	3726	3727	0			64
10	33852	X	27471	-0-	-6381	-0-	23708	3	3763	9	N	3421	3462	0			23

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
05	44950	X	27495	-0-	-17455	-0-	21690	3	5805	9	N	5277	5243	0	23	8	69
06	37950	X	26019	-0-	-11931	-0-	20449	3	5570	9	N	5064	5044	0	15	8	74
07	32023	X	27140	-0-	-4883	-0-	21582	3	5558	9	N	5053	5053	0	15	8	59
08	28985	X	21750	-0-	-7235	-0-	17080	3	4670	9	N	4245	4239	0	6	8	59
09	27863	X	27863	-0-	-0-	-0-	21739	3	6124	9	N	5567	5560	0	12	8	54
10	27629	X	27629	-0-	-0-	-0-	21839	3	5790	9	N	5264	5227	0	27	8	64

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
05	30318	X	27471	-0-	-2847	-0-	24523	3	48	4	Y	2636	2629	0	10	8	23
							2900	9									
06	29400	X	17851	-0-	-11549	-0-	16237	3	19	4	Y	1450	1453	0	5	8	15
							1595	9									
07	30380	X	16757	-0-	-13623	-0-	14854	3	82	4	Y	1655	1640	0	6	8	24
							1821	9									
08	26722	X	16470	-0-	-10252	-0-	14723	3	11	4	Y	1578	1579	0	2	8	21
							1736	9									
09	25860	X	16053	-0-	-9807	-0-	14500	3	16	4	Y	1397	1395	0	4	8	19
							1537	9									
10	32430	X	32430	-0-	-0-	-0-	28683	3	143	4	Y	3276	3236	0	18	8	41
							3604	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
05	38750	X	36787	-0-	-1963	-0-	31952	3	48	4	Y	4352	4340	0	12	8	38
							4787	9									
06	37740	X	36715	-0-	-1025	-0-	31857	3	22	4	Y	4396	4379	0	8	8	47
							4836	9									
07	40518	X	40518	-0-	-0-	-0-	35453	3	101	4	Y	4513	4485	0	10	8	65
							4964	9									
08	38998	X	38727	-0-	-271	-0-	33919	3	12	4	Y	4360	4363	0	4	8	58
							4796	9									
09	37621	X	37621	-0-	-0-	-0-	33028	3	19	4	Y	4158	4154	0	7	8	55
							4574	9									
10	40517	X	36292	-0-	-4225	-0-	31998	3	129	4	Y	3786	3777	0	16	8	48
							4165	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
05	72385	X	59278	-0-	-13107	-0-	50182	3	9096	9	Y	8269	8267	0			52
06	68970	X	61568	-0-	-7402	-0-	52541	3	9027	9	Y	8206	8208	0			50
07	66681	X	61627	-0-	-5054	-0-	52872	3	8755	9	Y	7959	7984	0			25
08	66681	X	58646	-0-	-8035	-0-	50324	3	8322	9	Y	7565	7550	0			40
09	61680	X	57021	-0-	-4659	-0-	49079	3	7942	9	Y	7220	7244	0			16
10	63612	X	54350	-0-	-9262	-0-	47022	3	7328	9	Y	6662	6663	0			15

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
05	67797	X	55232	-0-	-12565	-0-	44246	3	10986	9	Y	9987	9972	0			62
06	65610	X	57150	-0-	-8460	-0-	46999	3	10151	9	Y	9228	9233	0			57
07	67797	X	60116	-0-	-7681	-0-	49901	3	10215	9	Y	9286	9314	0			29
08	68231	X	44771	-0-	-23460	-0-	36726	3	8045	9	Y	7314	7304	0			39
09	57150	X	13283	-0-	-43867	-0-	11164	3	2119	9	Y	1926	1961	0			4
10	60109	X	638	-0-	-59471	-0-	638	3			Y	-0-	4	0			-0-

KEYSTONE 12-15 UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 293581 COMPL. DATE 01/23/2023 TOTAL DEPTH 10791 PERF.10690 - 21152

05	79794	X	63166	-0-	-16628	-0-	51467	3	11699	9	Y	10635	10630	0			66
06	75120	X	49278	-0-	-25842	-0-	40606	3	8672	9	Y	7884	7902	0			48
07	70742	X	57358	-0-	-13384	-0-	47297	3	10061	9	Y	9146	9165	0			29
08	69626	X	52494	-0-	-17132	-0-	46364	3	6130	9	Y	5573	5573	0			29
09	65040	X	60707	-0-	-4333	-0-	690	1	51052	3	Y	8150	8161	0			18
							8965	9									
10	73243	X	73243	-0-	-0-	-0-	713	1	61940	3	Y	9627	9624	0			21
							10590	9									

KEYSTONE 12-15 UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 293582 COMPL. DATE 01/04/2023 TOTAL DEPTH 11185 PERF.11286 - 21724

05	104811	X	84441	-0-	-20370	-0-	72928	3	11513	9	Y	10466	10461	0			65
06	97620	X	80295	-0-	-17325	-0-	69828	3	10467	9	Y	9515	9522	0			58
07	94364	X	80941	-0-	-13423	-0-	70307	3	10634	9	Y	9667	9694	0			31
08	88598	X	79149	-0-	-9449	-0-	68854	3	10295	9	Y	9359	9340	0			50
09	85620	X	71223	-0-	-14397	-0-	62380	3	8843	9	Y	8039	8071	0			18
10	84444	X	60554	-0-	-23890	-0-	52951	3	7603	9	Y	6912	6915	0			15

SOUTH TABLE STATE 57-25 UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 293583 COMPL. DATE 03/21/2022 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10926 - 21160

05	54405	X	52592	-0-	-1813	-0-	47608	3	59	4	Y	4477	4465	0	13	8	39
							4925	9									
06	53340	X	50505	-0-	-2835	-0-	46065	3	26	4	Y	4013	3999	0	10	8	43
							4414	9									
07	55118	X	48350	-0-	-6768	-0-	43605	3	111	4	Y	4213	4185	0	11	8	60
							4634	9									
08	52886	X	48370	-0-	-4516	-0-	43774	3	14	4	Y	4165	4166	0	4	8	55
							4582	9									
09	51180	X	42270	-0-	-8910	-0-	38004	3	19	4	Y	3861	3858	0	7	8	51
							4247	9									
10	52607	X	41524	-0-	-11083	-0-	37045	3	132	4	Y	3952	3937	0	16	8	50
							4347	9									

STATE LOOKOUTS 12-16-17 UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 293608 COMPL. DATE 12/11/2022 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10890 - 21911

05	77066	X	64148	-0-	-12918	-0-	57498	3	6650	9	Y	6045	6049	0			38
06	74580	X	66417	-0-	-8163	-0-	60092	3	6325	9	Y	5750	5753	0			35
07	74679	X	70736	-0-	-3943	-0-	63156	3	7580	9	Y	6891	6904	0			22
08	74679	X	59696	-0-	-14983	-0-	51117	3	8579	9	Y	7799	7780	0			41
09	71070	X	66565	-0-	-4505	-0-	59459	3	7106	9	Y	6460	6487	0			14
10	70742	X	55837	-0-	-14905	-0-	49363	3	6474	9	Y	5885	5886	0			13

STATE LOOKOUTS 12-16-17 UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 293615 COMPL. DATE 11/16/2022 TOTAL DEPTH 10754 PERF.10891 - 23519

05	64846	X	64846	-0-	-0-	-0-	55288	3	9558	9	Y	8689	8683	0			54
06	54810	X	45951	-0-	-8859	-0-	37898	3	8053	9	Y	7321	7330	0			45
07	56637	X	52067	-0-	-4570	-0-	43093	3	8974	9	Y	8158	8177	0			26
08	64852	X	44356	-0-	-20496	-0-	36371	3	7985	9	Y	7259	7247	0			38
09	62760	X	38589	-0-	-24171	-0-	31902	3	6687	9	Y	6079	6104	0			13
10	64852	X	55798	-0-	-9054	-0-	46863	3	8935	9	Y	8123	8118	0			18

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

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
05	73315	X	65646	-0-	-7669	-0-	56101	3	9545	9	Y	8677	8677	0		54
06	69900	X	59917	-0-	-9983	-0-	51576	3	8341	9	Y	7583	7591	0		46
07	70556	X	66482	-0-	-4074	-0-	57639	3	8843	9	Y	8039	8060	0		25
08	70556	X	61080	-0-	-9476	-0-	52788	3	8292	9	Y	7538	7523	0		40
09	68280	X	59163	-0-	-9117	-0-	51834	3	7329	9	Y	6663	6688	0		15
10	66495	X	51720	-0-	-14775	-0-	45141	3	6579	9	Y	5981	5983	0		13

KEYSTONE 12-15 UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 293724 COMPL. DATE 01/23/2023 TOTAL DEPTH 11208 PERF.11640 - 21112

05	96224	X	81383	-0-	-14841	-0-	71350	3	10033	9	Y	9121	9116	0		57
06	77280	X	75304	-0-	-1976	-0-	66250	3	9054	9	Y	8231	8238	0		50
07	87761	X	73965	-0-	-13796	-0-	64888	3	9077	9	Y	8252	8276	0		26
08	87761	X	71544	-0-	-16217	-0-	62740	3	8804	9	Y	8004	7988	0		42
09	84930	X	68645	-0-	-16285	-0-	60653	3	7992	9	Y	7265	7291	0		16
10	81375	X	67309	-0-	-14066	-0-	59460	3	7849	9	Y	7135	7135	0		16

STATE LOOKOUTS 12-16-17 UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 293783 COMPL. DATE 11/16/2022 TOTAL DEPTH 10885 PERF.11038 - 22625

05	56947	X	49387	-0-	-7560	-0-	41535	3	7852	9	Y	7138	7134	0		45
06	53670	X	47002	-0-	-6668	-0-	39842	3	7160	9	Y	6509	6514	0		40
07	55459	X	47854	-0-	-7605	-0-	40638	3	7216	9	Y	6560	6579	0		21
08	50437	X	45530	-0-	-4907	-0-	38623	3	6907	9	Y	6279	6267	0		33
09	48810	X	44167	-0-	-4643	-0-	37933	3	6234	9	Y	5667	5687	0		13
10	49383	X	40735	-0-	-8648	-0-	34544	3	6191	9	Y	5628	5628	0		13

STATE LOOKOUTS 12-16-17 UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 293811 COMPL. DATE 11/16/2022 TOTAL DEPTH 11154 PERF.11197 - 23106

05	105896	X	87212	-0-	-18684	-0-	75494	3	11718	9	Y	10653	10647	0		67
06	99180	X	80673	-0-	-18507	-0-	70022	3	10651	9	Y	9683	9691	0		59
07	96968	X	73963	-0-	-23005	-0-	64053	3	9910	9	Y	9009	9039	0		29
08	90582	X	80665	-0-	-9917	-0-	70008	3	10657	9	Y	9688	9666	0		51
09	87660	X	75187	-0-	-12473	-0-	65647	3	9540	9	Y	8673	8705	0		19
10	87203	X	77393	-0-	-9810	-0-	67792	3	9601	9	Y	8728	8728	0		19

STATE LOOKOUTS 12-16-17 UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 293838 COMPL. DATE 12/05/2022 TOTAL DEPTH 11108 PERF.11296 - 22481

05	97278	X	79618	-0-	-17660	-0-	68314	3	11304	9	Y	10276	10271	0		64
06	90030	X	73271	-0-	-16759	-0-	63053	3	10218	9	Y	9289	9296	0		57
07	87234	X	73864	-0-	-13370	-0-	63493	3	10371	9	Y	9428	9455	0		30
08	85963	X	71982	-0-	-13981	-0-	61767	3	10215	9	Y	9286	9267	0		49
09	81840	X	68454	-0-	-13386	-0-	59305	3	9149	9	Y	8317	8348	0		18
10	79608	X	64851	-0-	-14757	-0-	56682	3	8169	9	Y	7426	7427	0		17

STATE LOOKOUTS 12-16-17 UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 293951 COMPL. DATE 12/11/2022 TOTAL DEPTH 11173 PERF.11260 - 21519

05	101556	X	87264	-0-	-14292	-0-	74390	3	12874	9	Y	11704	11695	0		73
06	92550	X	75285	-0-	-17265	-0-	64924	3	10361	9	Y	9419	9434	0		58
07	92752	X	80626	-0-	-12126	-0-	72022	3	8604	9	Y	7822	7855	0		25
08	92752	X	72763	-0-	-19989	-0-	65626	3	7137	9	Y	6488	6479	0		34
09	88890	X	77486	-0-	-11404	-0-	68722	3	8764	9	Y	7967	7983	0		18
10	87265	X	70031	-0-	-17234	-0-	62296	3	7735	9	Y	7032	7034	0		16

STATE LOOKOUTS 12-16-17 UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 293980 COMPL. DATE 12/11/2022 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11086 - 21049

05	63550	X	57214	-0-	-6336	-0-	47543	3	9671	9	Y	8792	8786	0		55
06	60750	X	53204	-0-	-7546	-0-	44313	3	8891	9	Y	8083	8088	0		50
07	62682	X	54819	-0-	-7863	-0-	45767	3	9052	9	Y	8229	8253	0		26
08	55893	X	52909	-0-	-2984	-0-	44295	3	8614	9	Y	7831	7816	0		41
09	54090	X	50464	-0-	-3626	-0-	42752	3	7712	9	Y	7011	7036	0		16
10	55893	X	40797	-0-	-15096	-0-	34259	3	6538	9	Y	5944	5947	0		13

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
05	157867	X	157867	-0-	-0-	-0-	136145	3	21722	9	Y	19747	19876	0			134
06	150030	X	74443	-0-	-75587	-0-	64410	3	10033	9	Y	9121	9206	0			49
07	155031	X	69994	-0-	-85037	-0-	61144	3	8850	9	Y	8045	8029	0			65
08	211699	X	65684	-0-	-146015	-0-	56774	3	8910	9	Y	8100	8137	0			28
09	204870	X	66494	-0-	-138376	-0-	56370	3	10124	9	Y	9204	9159	0			73
10	157852	X	63041	-0-	-94811	-0-	53155	3	9886	9	Y	8987	8995	0			65

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
05	217992	X	92647	-0-	-125345	-0-	84654	3	7993	9	Y	7266	7276	0			49
06	185610	X	52273	-0-	-133337	-0-	48288	3	3985	9	Y	3623	3626	0	27	8	19
07	165602	X	63488	-0-	-102114	-0-	58447	3	5041	9	Y	4583	4565	0			37
08	134199	X	65586	-0-	-68613	-0-	59941	3	5645	9	Y	5132	5151	0			18
09	89670	X	61094	-0-	-28576	-0-	56385	3	4709	9	Y	4281	4260	0	5	8	34
10	92659	X	90104	-0-	-2555	-0-	85327	3	4777	9	Y	4343	4346	0			31

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
05	121770	X	121770	-0-	-0-	-0-	104201	3	62	4	Y	15915	15880	0			102
							17507	9									
06	113730	X	80189	-0-	-33541	-0-	67952	3	59	4	Y	11071	11032	0	23	8	118
							12178	9									
07	117521	X	70264	-0-	-47257	-0-	1	1	59405	3	Y	9870	9855	0	23	8	110
							1	4	10857	9							
08	138849	X	62337	-0-	-76512	-0-	52922	3	12	4	Y	8548	8561	0	47	8	50
							9403	9									
09	117840	X	70917	-0-	-46923	-0-	60939	3	6	4	Y	9065	9018	0	16	8	81
							9972	9									
10	121768	X	50816	-0-	-70952	-0-	1	1	43178	3	Y	6805	6808	0	27	8	51
							151	4	7486	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
05	259749	X	154074	-0-	-105675	-0-	139419	3	14655	9	Y	13323	13329	0			90
06	181770	X	68811	-0-	-112959	-0-	63652	3	5159	9	Y	4690	4737	0	18	8	25
07	187829	X	108426	-0-	-79403	-0-	101879	3	6547	9	Y	5952	5929	0			48
08	187829	X	109677	-0-	-78152	-0-	102904	3	6773	9	Y	6157	6184	0			21
09	149100	X	112815	-0-	-36285	-0-	106057	3	6758	9	Y	6144	6116	0			49
10	154070	X	99512	-0-	-54558	-0-	93867	3	5645	9	Y	5132	5144	0			37

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
05	68665	X	22978	-0-	-45687	-0-	19116	3	3862	9	Y	3511	3525	0			24
06	43380	X	34575	-0-	-8805	-0-	28141	3	6434	9	Y	5849	5842	0			31
07	52413	X	52413	-0-	-0-	-0-	44588	3	7825	9	Y	7114	7087	0			58
08	48082	X	48082	-0-	-0-	-0-	40910	3	7172	9	Y	6520	6556	0			22
09	43104	X	43104	-0-	-0-	-0-	37129	3	5975	9	Y	5432	5411	0			43
10	52421	X	44669	-0-	-7752	-0-	38861	3	5808	9	Y	5280	5285	0			38

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
WOOD-DANCE STATE 26-35-38 A WELL #: 1H RRCID -> 295217 COMPL. DATE 04/26/2023 TOTAL DEPTH 10751 PERF.10951 - 26095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	153295	X	151387	-0-		-1908	-0-	138345	3	82	4	Y	11782	11764	0			76
								12960	9									
06	157350	X	129452	-0-		-27898	-0-	117680	3	103	4	Y	10608	10556	0	15	8	113
								11669	9									
07	162595	X	120421	-0-		-42174	-0-	2	1	109086	3	Y	10301	10285	0	15	8	114
								2	4	11331	9							
08	165757	X	117903	-0-		-47854	-0-	107199	3	24	4	Y	9709	9760	0	6	8	57
								10680	9									
09	158250	X	113779	-0-		-44471	-0-	103849	3	11	4	Y	9017	8983	0	10	8	81
								9919	9									
10	151373	X	101327	-0-		-50046	-0-	2	1	92866	3	Y	7394	7400	0	19	8	56
								326	4	8133	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	100533	-0-		100533	1604481	753	1	92983	3	Y	6179	6206	0			42
								6797	9									
06	0	W	69829	-0-		69829	1674310	729	1	61254	3	Y	7133	7082	0	55	8	38
								7846	9									
07	0	W	103766	-0-		103766	1778076	753	1	89932	3	Y	11892	11833	0			97
								13081	9									
08	0	W	121592	-0-		121592	1899668	753	1	107027	3	Y	12556	12610	0			43
								13812	9									
09	2038771	X	139103	-0-		-1899668	-0-	729	1	123587	3	Y	13443	13379	0			107
								14787	9									
10	172539	X	172539	-0-		-0-	-0-	753	1	151381	3	Y	18550	18523	0			134
								20405	9									

HARDCASTLE STATE 27-34-39 C WELL #: 3H RRCID -> 295451 COMPL. DATE 04/25/2023 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10588 - 25722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124750	X	124750	-0-		-0-	-0-	108193	3	64	4	Y	14994	14963	0			96
								16493	9									
06	104154	X	104154	-0-		-0-	-0-	89714	3	79	4	Y	13055	12985	0	27	8	139
								14361	9									
07	111817	X	108853	-0-		-2964	-0-	1	1	93557	3	Y	13903	13855	0	33	8	154
								2	4	15293	9							
08	124744	X	111189	-0-		-13555	-0-	96036	3	22	4	Y	13755	13814	0	14	8	81
								15131	9									
09	120720	X	102731	-0-		-17989	-0-	89240	3	9	4	Y	12256	12206	0	21	8	110
								13482	9									
10	124744	X	95614	-0-		-29130	-0-	1	1	82099	3	Y	12024	12006	0	38	8	90
								288	4	13226	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	282658	X	109092	-0-		-173566	-0-	96751	3	58	4	Y	11166	11151	0			72
								12283	9									
06	241170	X	116842	-0-		-124328	-0-	106059	3	93	4	Y	9718	9673	0	14	8	103
								10690	9									
07	133109	X	133109	-0-		-0-	-0-	2	1	122328	3	Y	9797	9775	0	16	8	109
								2	4	10777	9							
08	121892	X	75617	-0-		-46275	-0-	70109	3	16	4	Y	4993	5070	0	3	8	29
								5492	9									
09	116850	X	28852	-0-		-87998	-0-	26771	3	3	4	Y	1889	1899	0	2	8	17
								2078	9									
10	133114	X	91468	-0-		-41646	-0-	2	1	83656	3	Y	6834	6780	0	20	8	51
								293	4	7517	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SENTINEL STATE 55-28 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 295473 COMPL. DATE 08/25/2023 TOTAL DEPTH 10481 PERF.10697 - 20566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	68479	X	25401	-0-	-43078	-0-	20884	3	4517	9	N	4106	4152	0			21
06	53370	X	31271	-0-	-22099	-0-	25548	3	5723	9	N	5203	5133	0	22	8	69
07	55149	X	1356	-0-	-53793	-0-	822	3	534	9	N	485	540	0	8	8	6
08	55149	X	573	-0-	-54576	-0-	489	3	84	9	N	76	78	0	3	8	1
09	50760	X	19078	-0-	-31682	-0-	15602	3	3476	9	N	3160	3125	0	14	8	22
10	32302	X	23225	-0-	-9077	-0-	1	1	19003	3	N	3837	3797	0	33	8	29
							4221	9									

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
05	137888	X	129026	-0-	-8862	-0-	117058	3	11968	9	N	10880	10918	0			56
06	133440	X	116717	-0-	-16723	-0-	2	1	106081	3	N	9667	9575	0	19	8	129
							10634	9									
07	137888	X	116633	-0-	-21255	-0-	4	1	106561	3	N	9153	9148	0	21	8	113
							10068	9									
08	137888	X	110816	-0-	-27072	-0-	101214	3	9602	9	N	8729	8765	0	6	8	71
09	130920	X	100469	-0-	-30451	-0-	92052	3	8417	9	N	7652	7657	0	13	8	53
10	129022	X	99910	-0-	-29112	-0-	6	1	91741	3	N	7421	7394	0	24	8	56
							8163	9									

SENTINEL STATE 55-28 UNIT WELL #: 14H RRCID -> 295476 COMPL. DATE 08/25/2023 TOTAL DEPTH 10868 PERF.11103 - 20991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	178157	X	115238	-0-	-62919	-0-	105570	3	9668	9	N	8789	8822	0			46
06	138630	X	113046	-0-	-25584	-0-	2	1	103780	3	N	8422	8334	0	22	8	112
							9264	9									
07	135780	X	110537	-0-	-25243	-0-	4	1	101780	3	N	7957	7948	0	23	8	98
							8753	9									
08	135780	X	105744	-0-	-30036	-0-	97513	3	8231	9	N	7483	7512	0	8	8	61
09	120930	X	97376	-0-	-23554	-0-	89864	3	7512	9	N	6829	6826	0	17	8	47
10	116808	X	94369	-0-	-22439	-0-	5	1	87311	3	N	6412	6382	0	29	8	48
							7053	9									

SENTINEL STATE 55-28 UNIT WELL #: 18H RRCID -> 295477 COMPL. DATE 08/25/2023 TOTAL DEPTH 11154 PERF.11345 - 21260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	177816	X	154732	-0-	-23084	-0-	150015	3	4717	9	N	4288	4303	0			22
06	154830	X	131609	-0-	-23221	-0-	2	1	127723	3	N	3531	3479	0	27	8	47
							3884	9									
07	154318	X	136778	-0-	-17540	-0-	5	1	133042	3	N	3392	3360	0	38	8	41
							3731	9									
08	154721	X	127151	-0-	-27570	-0-	123719	3	3432	9	N	3120	3125	0	11	8	25
09	149730	X	137801	-0-	-11929	-0-	134261	3	3540	9	N	3218	3192	0	29	8	22
10	154721	X	134546	-0-	-20175	-0-	8	1	131203	3	N	3032	2974	0	58	8	22
							3335	9									

SENTINEL STATE 55-28 UNIT WELL #: 16H RRCID -> 295478 COMPL. DATE 08/29/2023 TOTAL DEPTH 11144 PERF.11374 - 21209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	159978	X	159978	-0-	-0-	-0-	153833	3	6145	9	N	5586	5607	0			29
06	147738	X	147738	-0-	-0-	-0-	2	1	141784	3	N	5411	5332	0	36	8	72
							5952	9									
07	143023	X	143023	-0-	-0-	-0-	5	1	137539	3	N	4981	4952	0	40	8	61
							5479	9									
08	137888	X	128652	-0-	-9236	-0-	123584	3	5068	9	N	4607	4619	0	11	8	38
09	133440	X	132212	-0-	-1228	-0-	127311	3	4901	9	N	4455	4435	0	27	8	31
10	137888	X	129096	-0-	-8792	-0-	8	1	124438	3	N	4227	4174	0	53	8	31
							4650	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SENTINEL STATE 55-28 UNIT WELL #: 17H RRCID -> 295479 COMPL. DATE 08/29/2023 TOTAL DEPTH 11333 PERF.11535 - 21457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	205685	X	135988	-0-	-69697	-0-	132721	3	3267	9	N	2970	2982	0			15
06	166860	X	120747	-0-	-46113	-0-	2	1	117843	3	N	2638	2590	0	28	8	35
							2902	9									
07	152117	X	102825	-0-	-49292	-0-	3	1	100432	3	N	2173	2156	0	26	8	26
							2390	9									
08	152117	X	112375	-0-	-39742	-0-	109946	3	2429	9	N	2208	2207	0	9	8	18
09	140040	X	96487	-0-	-43553	-0-	93428	3	3059	9	N	2781	2762	0	18	8	19
10	135997	X	100113	-0-	-35884	-0-	6	1	97034	3	N	2794	2754	0	38	8	21
							3073	9									

SENTINEL STATE 55-28 UNIT WELL #: 15H RRCID -> 295586 COMPL. DATE 08/29/2023 TOTAL DEPTH 11320 PERF.11585 - 21496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	233399	X	157289	-0-	-76110	-0-	151263	3	6026	9	N	5478	5495	0			28
06	189600	X	137460	-0-	-52140	-0-	2	1	131903	3	N	5050	4977	0	34	8	67
							5555	9									
07	171058	X	138239	-0-	-32819	-0-	5	1	133391	3	N	4403	4377	0	39	8	54
							4843	9									
08	171058	X	126925	-0-	-44133	-0-	122502	3	4423	9	N	4021	4031	0	11	8	33
09	156450	X	122371	-0-	-34079	-0-	118394	3	3977	9	N	3615	3597	0	26	8	25
10	157294	X	116655	-0-	-40639	-0-	7	1	113066	3	N	3256	3204	0	53	8	24
							3582	9									

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
05	147126	X	92353	-0-	-54773	-0-	24	1	75231	3	N	15544	15541	0			80
							17098	9									
06	137490	X	91704	-0-	-45786	-0-	20	1	75441	3	N	14766	14737	0	35	8	74
							16243	9									
07	125922	X	99433	-0-	-26489	-0-	23	1	82855	3	N	15050	15030	0	41	8	53
							16555	9									
08	125922	X	89177	-0-	-36745	-0-	23	1	74601	3	N	13230	13220	0	13	8	50
							14553	9									
09	103410	X	80309	-0-	-23101	-0-	16	1	67082	3	N	12010	11989	0	23	8	48
							13211	9									
10	99448	X	64597	-0-	-34851	-0-	16	1	54048	3	N	9575	9479	0	40	8	104
							10533	9									

SIEVERS 2-35 SOUTH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 295682 COMPL. DATE 10/25/2023 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10924 - 20788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	111538	X	48782	-0-	-62756	-0-	12	1	36969	3	N	10728	10726	0			55
							11801	9									
06	83460	X	50168	-0-	-33292	-0-	10	1	38984	3	N	10158	10137	0	25	8	51
							11174	9									
07	62775	X	48928	-0-	-13847	-0-	11	1	38415	3	N	9547	9538	0	26	8	34
							10502	9									
08	62775	X	45005	-0-	-17770	-0-	11	1	35500	3	N	8631	8624	0	8	8	33
							9494	9									
09	54750	X	42276	-0-	-12474	-0-	8	1	33624	3	N	7858	7846	0	14	8	31
							8644	9									
10	51832	X	39824	-0-	-12008	-0-	10	1	31781	3	N	7303	7230	0	24	8	80
							8033	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SIEVERS 2-35 SOUTH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 295683 COMPL. DATE 10/25/2023 TOTAL DEPTH 11111 PERF.11180 - 21117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	147126	X	93026	-0-	-54100	-0-	24	1	75457	3	N	15950	15953	0			82
							17545	9									
06	142380	X	98248	-0-	-44132	-0-	21	1	80109	3	N	16471	16428	0	42	8	83
							18118	9									
07	127224	X	96519	-0-	-30705	-0-	22	1	79595	3	N	15365	15350	0	44	8	54
							16902	9									
08	127224	X	88578	-0-	-38646	-0-	22	1	73325	3	N	13846	13834	0	14	8	52
							15231	9									
09	112560	X	82374	-0-	-30186	-0-	16	1	68553	3	N	12550	12527	0	25	8	50
							13805	9									
10	101525	X	77085	-0-	-24440	-0-	20	1	64222	3	N	11675	11547	0	51	8	127
							12843	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
05	75671	X	42072	-0-	-33599	-0-	10	1	33006	3	N	8233	8231	0			42
							9056	9									
06	63900	X	42001	-0-	-21899	-0-	9	1	33612	3	N	7618	7588	0	34	8	38
							8380	9									
07	52669	X	40305	-0-	-12364	-0-	9	1	32565	3	N	7028	7003	0	38	8	25
							7731	9									
08	52669	X	36596	-0-	-16073	-0-	9	1	29672	3	N	6286	6274	0	13	8	24
							6915	9									
09	46410	X	35523	-0-	-10887	-0-	7	1	29058	3	N	5871	5848	0	24	8	23
							6458	9									
10	43400	X	34434	-0-	-8966	-0-	9	1	28191	3	N	5667	5581	0	48	8	61
							6234	9									

SIEVERS 2-35 NORTH UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 296121 COMPL. DATE 10/09/2023 TOTAL DEPTH 10776 PERF.10910 - 20801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	60171	X	54701	-0-	-5470	-0-	13	1	42179	3	N	11372	11371	0			58
							12509	9									
06	58230	X	56178	-0-	-2052	-0-	11	1	43412	3	N	11595	11565	0	30	8	58
							12755	9									
07	60190	X	60190	-0-	-0-	-0-	13	1	47193	3	N	11804	11774	0	46	8	42
							12984	9									
08	60171	X	50576	-0-	-9595	-0-	12	1	39612	3	N	9956	9946	0	14	8	38
							10952	9									
09	75159	X	75159	-0-	-0-	-0-	14	1	60648	3	N	13179	13125	0	39	8	53
							14497	9									
10	66026	X	66026	-0-	-0-	-0-	16	1	52998	3	N	11829	11679	0	75	8	128
							13012	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	162285	X	99784	-0-	-62501	-0-	26	1	82713	3	N	15495	15496	0			80
							17045	9									
06	150630	X	109883	-0-	-40747	-0-	24	1	91577	3	N	16620	16579	0	38	8	83
							18282	9									
07	138012	X	112283	-0-	-25729	-0-	26	1	94672	3	N	15986	15971	0	42	8	56
							17585	9									
08	138012	X	102624	-0-	-35388	-0-	26	1	86704	3	N	14449	14436	0	14	8	55
							15894	9									
09	119640	X	96355	-0-	-23285	-0-	19	1	82415	3	N	12655	12634	0	25	8	51
							13921	9									
10	113553	X	86105	-0-	-27448	-0-	22	1	73750	3	N	11212	11093	0	48	8	122
							12333	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SIEVERS 2-35 NORTH UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 296123 COMPL. DATE 10/06/2023 TOTAL DEPTH 10766 PERF.10964 - 20778

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
05	60171	X	37906	-0-	-22265	-0-	9	1	29509	3	N	7625	7624	0			39
							8388	9									
06	54840	X	34776	-0-	-20064	-0-	7	1	27158	3	N	6919	6897	0	26	8	35
							7611	9									
07	49941	X	31767	-0-	-18174	-0-	7	1	24736	3	N	6385	6368	0	30	8	22
							7024	9									
08	49941	X	44383	-0-	-5558	-0-	11	1	35741	3	N	7846	7823	0	15	8	30
							8631	9									
09	87248	X	87248	-0-	-0-	-0-	17	1	74039	3	N	11993	11925	0	50	8	48
							13192	9									
10	70948	X	70948	-0-	-0-	-0-	18	1	59823	3	N	10097	9947	0	89	8	109
							11107	9									

COG OPERATING LLC 166150
BULLET 27-15 WELL #: 1H RRCID -> 286909 COMPL. DATE 10/19/2018 TOTAL DEPTH 12097 PERF.12281 - 17012

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (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
05	8029	X	-0-	-0-	-8029	-0-					Y	1124	1234	0			120
06	7770	X	7273	-0-	-497	-0-	6334	3	1	4	Y	853	761	0			212
							938	9									
07	8029	X	6834	-0-	-1195	-0-	5947	3	887	9	Y	806	776	0			242
08	T. A.		7535	-0-	7535	7535	6547	3	988	9	Y	898	970	0			170
09	T. A.		7531	-0-	7531	15066	6483	3	1048	9	Y	953	851	0			272
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	15066					Y	NO RPT					272

RUDD DRAW 29-3 WELL #: 10H RRCID -> 290657 COMPL. DATE 04/21/2019 TOTAL DEPTH 12381 PERF.12715 - 16915

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1821	1816	0			123
06	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	683	1	2960	3	N	1592	1491	0			224
							1751	9									
07	6257	X	6257	-0-	-0-	-0-	871	1	3884	3	N	1365	1476	0			113
							1502	9									
08	8614	X	8614	-0-	-0-	-0-	1173	1	5935	3	N	1369	1367	0			115
							1506	9									
09	5988	X	5988	-0-	-0-	-0-	788	1	3580	3	N	1473	1507	0			81
							1620	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

MULLIGAN UNIT WELL #: 1001H RRCID -> 290764 COMPL. DATE 05/26/2019 TOTAL DEPTH 11988 PERF.12198 - 21890

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
05	23250	X	-0-	-0-	-23250	-0-					N	3649	3759	0			388
06	24870	X	23043	-0-	-1827	-0-	19058	3	2	4	N	3621	3110	0			899
							3983	9									
07	25699	X	21655	-0-	-4044	-0-	17895	3	3760	9	N	3418	3292	0			1025
08	25699	X	23687	-0-	-2012	-0-	19602	3	4085	9	N	3714	4036	0			703
09	23040	X	22903	-0-	-137	-0-	18995	3	3908	9	N	3553	3242	0			1014
10	23808	X	NO RPT	-0-	-23808	-0-					N	NO RPT					1014

C.G. LUDEMAN 'B' WELL #: 1H RRCID -> 291049 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 12390 PERF.12135 - 15168

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
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	91	169	1			394
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	77	3	118	9	N	107	176	1			325
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	17	176	1			166
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					166
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					166

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
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
05	19592	X	13464	-0-	-6128	-0-	11222	3	2242	9	Y	2038	1999	0	4	8	166
06	14820	X	9497	-0-	-5323	-0-	7846	3	1651	9	Y	1501	1523	0			144
07	22624	X	22624	-0-	-0-	-0-	20027	3	2597	9	Y	2361	2338	0	2	8	165
08	18907	X	18907	-0-	-0-	-0-	16718	3	2189	9	Y	1990	1994	0	3	8	158
09	20709	X	20709	-0-	-0-	-0-	18324	3	2385	9	Y	2168	2171	0	2	8	153
10	17298	X	NO RPT	-0-	-17298	-0-					Y	NO RPT					153

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
05	29597	X	29597	-0-	-0-	-0-	25992	3	3605	9	Y	3277	3332	0	9	8	285
06	27423	X	27423	-0-	-0-	-0-	24312	3	3111	9	Y	2828	2879	0			234
07	32790	X	32790	-0-	-0-	-0-	29154	3	3636	9	Y	3305	3306	0	4	8	229
08	31031	X	12212	-0-	-18819	-0-	10798	3	1414	9	Y	1285	1326	0	3	8	185
09	30030	X	22576	-0-	-7454	-0-	19404	3	3172	9	Y	2884	2804	0	8	8	257
10	31031	X	NO RPT	-0-	-31031	-0-					Y	NO RPT					257

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
05	27900	X	16245	-0-	-11655	-0-	15234	3	1011	9	Y	919	835	0	4	8	80
06	27000	X	23013	-0-	-3987	-0-	21605	3	1408	9	Y	1280	1254	0			106
07	25454	X	25454	-0-	-0-	-0-	23756	3	1698	9	Y	1544	1541	0	2	8	107
08	53195	X	53195	-0-	-0-	-0-	50180	3	3015	9	Y	2741	2445	0	9	8	394
09	45634	X	45634	-0-	-0-	-0-	43195	3	2439	9	Y	2217	2406	0	8	8	197
10	25451	X	NO RPT	-0-	-25451	-0-					Y	NO RPT					197

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					235
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					235
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					235
08	173	X	173	-0-	-0-	-0-	90	3	83	9	N	75					310
09	7236	X	7236	-0-	-0-	-0-	5728	3	1508	9	N	1371	1413	0	2	8	266
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					266

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
05	15159	X	12119	-0-	-3040	-0-	10377	3	1742	9	N	1584	1570	0	4	8	279
06	14670	X	8001	-0-	-6669	-0-	6980	3	1021	9	N	928	920	0			287
07	15159	X	11991	-0-	-3168	-0-	10370	3	1621	9	N	1474	1546	0	2	8	213
08	13764	X	7791	-0-	-5973	-0-	6749	3	1042	9	N	947	912	0			248
09	11730	X	5269	-0-	-6461	-0-	4293	3	976	9	N	887	971	0			164
10	12121	X	NO RPT	-0-	-12121	-0-					N	NO RPT					164

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
05	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					N	-0-	150	0			43
06	5520	X	4123	-0-	-1397	-0-	3222	3	901	9	N	819	379	0	14	8	469
07	5704	X	5625	-0-	-79	-0-	4173	3	1452	9	N	1320	1388	0			401
08	5704	X	5552	-0-	-152	-0-	4375	3	1177	9	N	1070	1097	0			374
09	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	4224	3	1051	9	N	955	879	0			450
10	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					N	NO RPT					450

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
RUDD DRAW 26-2 WELL #: 8H RRCID -> 291084 COMPL. DATE 08/14/2018 TOTAL DEPTH 12136 PERF.12563 - 17390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	200	1	1760	3	N	1349	1330	0			59
							1484	9									
06	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	183	1	1762	3	N	1221	1226	0			54
							1343	9									
07	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	197	1	1458	3	N	1305	1274	0			85
							1436	9									
08	3441	X	3062	-0-	-379	-0-	142	1	1653	3	N	1152	1196	0			41
							1267	9									
09	3330	X	2569	-0-	-761	-0-	117	1	1297	3	N	1050	1057	0			34
							1155	9									
10	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT					34

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1264	1524	0			288
06	9764	X	9764	-0-	-0-	-0-	8041	3	1723	9	N	1566	1505	0			349
07	8897	X	8897	-0-	-0-	-0-	6514	3	2383	9	N	2166	1968	0			547
08	9809	X	9809	-0-	-0-	-0-	7888	3	1921	9	N	1746	1848	0			445
09	11262	X	11262	-0-	-0-	-0-	9111	3	2151	9	N	1955	2043	0			357
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					357

LUDEMAN 2512 B WELL #: 2H RRCID -> 292433 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 12787 PERF.12761 - 22582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5529	5291	0			301
06	17857	X	17857	-0-	-0-	-0-	813	1	12043	3	N	4546	4718	0			129
							5001	9									
07	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	258	1	4024	3	N	1557	1452	0			234
							1713	9									
08	14335	X	14335	-0-	-0-	-0-	554	1	8971	3	N	4373	4381	0			226
							4810	9									
09	17204	X	17204	-0-	-0-	-0-	748	1	10700	3	N	5233	5267	0			192
							5756	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					192

LUDEMAN 2512 C WELL #: 3H RRCID -> 292434 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 12350 PERF.12497 - 22347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4200	4024	0			228
06	8883	X	8883	-0-	-0-	-0-	283	1	4194	3	N	4005	4119	0			114
							4406	9									
07	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	111	1	1728	3	N	1602	1475	0			241
							1762	9									
08	10923	X	10923	-0-	-0-	-0-	260	1	4216	3	N	5861	5800	0			302
							6447	9									
09	9181	X	9181	-0-	-0-	-0-	341	1	4876	3	N	3604	3774	0			132
							3964	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

LUDEMAN 2512 D WELL #: 4H RRCID -> 292435 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 12290 PERF.12263 - 18738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1481	1421	0			81
06	8816	X	8816	-0-	-0-	-0-	450	1	6669	3	N	1543	1580	0			44
							1697	9									
07	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	150	1	2347	3	N	492	462	0			74
							541	9									
08	10783	X	10783	-0-	-0-	-0-	501	1	8115	3	N	1970	1942	0			102
							2167	9									
09	8469	X	8469	-0-	-0-	-0-	455	1	6504	3	N	1373	1425	0			50
							1510	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5259	5035	0			286
06	11412	X	11412	-0-	-0-	-0-	413	1	6114	3	N	4441	4601	0			126
							4885	9									
07	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	132	1	2065	3	N	1665	1541	0			250
							1832	9									
08	10234	X	10234	-0-	-0-	-0-	333	1	5398	3	N	4094	4133	0			211
							4503	9									
09	12874	X	12874	-0-	-0-	-0-	471	1	6736	3	N	5152	5174	0			189
							5667	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					189

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2323	2199	0			285
06	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	520	1	2173	3	N	2074	2086	0			273
							2281	9									
07	11931	X	11931	-0-	-0-	-0-	915	1	6379	3	N	4215	4347	0			141
							4637	9									
08	11037	X	11037	-0-	-0-	-0-	915	1	5879	3	N	3857	3747	0			251
							4243	9									
09	9853	X	9853	-0-	-0-	-0-	973	1	5034	3	N	3496	3626	0			121
							3846	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					121

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	807	566	0			405
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	405	0			-0-
07	2347	X	2347	-0-	-0-	-0-	221	1	1435	3	N	624	403	0			221
							5	4	686	9							
08	11897	X	11897	-0-	-0-	-0-	1115	1	7179	3	N	3233	3149	0			305
							47	4	3556	9							
09	11111	X	11111	-0-	-0-	-0-	1082	1	6145	3	N	3528	3679	0			154
							3	4	3881	9							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					154

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5718	5773	0			188
06	16690	X	16690	-0-	-0-	-0-	778	1	12784	3	N	2844	2897	0			135
							3128	9									
07	16210	X	16210	-0-	-0-	-0-	935	1	12511	3	N	2513	2462	0			186
							2764	9									
08	9738	X	9738	-0-	-0-	-0-	558	1	6426	3	N	2504	2503	0			187
							2754	9									
09	10254	X	10254	-0-	-0-	-0-	343	1	4878	3	N	4575	4501	0			261
							5033	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					261

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
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
05	15221	X	-0-	-0-	-15221	-0-					N	8905	8964	0			119
06	31716	X	31716	-0-	-0-	-0-	212	1	23253	3	N	7415	7407	0			127
							94	4	8157	9							
07	31983	X	31983	-0-	-0-	-0-	220	1	23578	3	N	7435	7433	0			129
							6	4	8179	9							
08	25254	X	25254	-0-	-0-	-0-	180	1	18648	3	N	5830	1518	0	4288	1	153
							13	4	6413	9							
09	25906	X	25906	-0-	-0-	-0-	164	1	19303	3	N	5844	2779	0	3160	1	58
							11	4	6428	9							
10	15221	X	NO RPT	-0-	-15221	-0-					N	NO RPT					58

TAYLOR BC26-17 WELL #: 2H RRCID -> 292466 COMPL. DATE 05/27/2018 TOTAL DEPTH 11935 PERF.12517 - 19517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1370	1220	0			397
06	8503	X	8503	-0-	-0-	-0-	1260	1	6101	3	N	1038	1196	0			239
							1142	9									
07	9923	X	9923	-0-	-0-	-0-	1284	1	7323	3	N	1196	1189	0			246
							1316	9									
08	8208	X	8208	-0-	-0-	-0-	1272	1	5925	3	N	919	930	0			235
							1011	9									
09	6147	X	6147	-0-	-0-	-0-	1018	1	4115	3	N	922	549	0			608
							1014	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					608

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	989	948	0			231
06	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	4528	3	1162	9	N	1056	1080	0	2	8	205
07	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	4944	3	1123	9	N	1021	1001	0			225
08	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	2876	3	861	9	N	783	795	0			213
09	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	4912	3	1519	9	N	1381	1219	0	1	8	374
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					374

BRUNSON D WELL #: 1202H RRCID -> 292516 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 12605 PERF.12480 - 17465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	568	546	0			142
06	1209	X	1209	-0-	-0-	-0-	695	1	514	9	N	467	421	0			188
07	6547	X	6547	-0-	-0-	-0-	587	1	2924	3	N	2760	2692	0			256
							3036	9									
08	373	X	373	-0-	-0-	-0-	46	1	156	3	N	155	390	0			21
							171	9									
09	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	569	1	1533	3	N	1669	1632	0			58
							1836	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

BRUNSON D WELL #: 1203H RRCID -> 292518 COMPL. DATE 01/11/2018 TOTAL DEPTH 12696 PERF.12941 - 20467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	813	782	0			203
06	1859	X	1859	-0-	-0-	-0-	983	1	876	9	N	796	679	0			320
07	8237	X	8237	-0-	-0-	-0-	675	1	3359	3	N	3821	3787	0			354
							4203	9									
08	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	551	1	1862	3	N	2232	2283	0			303
							2455	9									
09	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	370	1	998	3	N	1364	1620	0			47
							1500	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
TAYLOR H WELL #: 1701H RRCID -> 292526 COMPL. DATE 05/16/2020 TOTAL DEPTH 12277 PERF.12566 - 22899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4800	4806	0			158
06	20212	X	20212	-0-	-0-	-0-	815	1	13390	3	N	5461	5360	0			259
							6007	9									
07	20651	X	20651	-0-	-0-	-0-	1002	1	13403	3	N	5678	5517	0			420
							6246	9									
08	16900	X	16900	-0-	-0-	-0-	931	1	10714	3	N	4777	4840	0			357
							5255	9									
09	18743	X	18743	-0-	-0-	-0-	868	1	12328	3	N	5043	5112	0			288
							5547	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					288

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4229	4239	0			139
06	22708	X	22708	-0-	-0-	-0-	909	1	14935	3	N	6240	6083	0			296
							6864	9									
07	24459	X	24459	-0-	-0-	-0-	1277	1	17086	3	N	5542	5428	0			410
							6096	9									
08	20608	X	20608	-0-	-0-	-0-	1262	1	14528	3	N	4380	4463	0			327
							4818	9									
09	21935	X	21935	-0-	-0-	-0-	1072	1	15231	3	N	5120	5155	0			292
							5632	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					292

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	851	818	0			213
06	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	1682	1	770	9	N	700	631	0			282
07	11843	X	11843	-0-	-0-	-0-	1290	1	6422	3	N	3755	3689	0			348
							4131	9									
08	7484	X	7484	-0-	-0-	-0-	1123	1	3791	3	N	2336	2367	0			317
							2570	9									
09	13410	X	13410	-0-	-0-	-0-	2321	1	6256	3	N	4394	4558	0			153
							4833	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153

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
05	11222	X	9536	-0-	-1686	-0-	8022	3	1514	9	N	1376	1360	0	5	8	242
06	10860	X	6872	-0-	-3988	-0-	5738	3	1134	9	N	1031	950	0	6	8	317
07	11511	X	11511	-0-	-0-	-0-	9337	3	2174	9	N	1976	2005	0	2	8	286
08	10075	X	8109	-0-	-1966	-0-	6546	3	1563	9	N	1421	1334	0			373
09	14665	X	14665	-0-	-0-	-0-	12332	3	2333	9	N	2121	2101	0			393
10	11501	X	NO RPT	-0-	-11501	-0-					N	NO RPT					393

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33					464
06	1929	X	1929	-0-	-0-	-0-	1382	3	547	9	N	497	236	0	17	8	708
07	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	3724	3	987	9	N	897	1063	0			542
08	6741	X	6741	-0-	-0-	-0-	5481	3	1260	9	N	1145	1331	0	3	8	353
09	8227	X	8227	-0-	-0-	-0-	6794	3	1433	9	N	1303	1168	0	2	8	486
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					486

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
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
05	28256	X	28256	-0-	-0-	-0-	24961	3	3295	9	N	2995	2970	0	3	8	152
06	26385	X	26385	-0-	-0-	-0-	23307	3	3078	9	N	2798	2827	0			123
07	28487	X	28487	-0-	-0-	-0-	25610	3	2877	9	N	2615	2640	0	1	8	97
08	28604	X	28604	-0-	-0-	-0-	25570	3	3034	9	N	2758	2716	0	5	8	134
09	27339	X	27339	-0-	-0-	-0-	24491	3	2848	9	N	2589	2608	0	4	8	111
10	19158	X	NO RPT	-0-	-19158	-0-					N	NO RPT					111

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
05	7788	X	7788	-0-	-0-	-0-	5853	3	1935	9	N	1759	1675	0	3	8	89
06	8614	X	8614	-0-	-0-	-0-	6738	3	1876	9	N	1705	1714	0	5	8	75
07	9269	X	9269	-0-	-0-	-0-	7530	3	1739	9	N	1581	1597	0	1	8	58
08	9892	X	9892	-0-	-0-	-0-	8081	3	1811	9	N	1646	1619	0	5	8	80
09	9961	X	9961	-0-	-0-	-0-	8271	3	1690	9	N	1536	1546	0	4	8	66
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1774	1448	0			443
06	1641	X	1641	-0-	-0-	-0-	1228	1	413	9	N	375	667	0			151
07	10234	X	10234	-0-	-0-	-0-	1229	1	6122	3	N	2621	2529	0			243
							2883	9									
08	6084	X	6084	-0-	-0-	-0-	1005	1	3394	3	N	1532	1567	0			208
							1685	9									
09	10845	X	10845	-0-	-0-	-0-	2077	1	5600	3	N	2880	2988	0			100
							3168	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

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
05	24800	X	23720	-0-	-1080	-0-	20692	3	3028	9	N	2753	2686	0	5	8	140
06	24000	X	18093	-0-	-5907	-0-	15168	3	2925	9	N	2659	2675	0	7	8	117
07	24800	X	19460	-0-	-5340	-0-	16729	3	2731	9	N	2483	2506	0	2	8	92
08	24769	X	19859	-0-	-4910	-0-	16979	3	2880	9	N	2618	2575	0	8	8	127
09	22950	X	19225	-0-	-3725	-0-	16524	3	2701	9	N	2455	2471	0	6	8	105
10	23715	X	NO RPT	-0-	-23715	-0-					N	NO RPT					105

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
05	12927	X	11981	-0-	-946	-0-	11046	3	935	9	N	850	835	0	1	8	83
06	12510	X	11786	-0-	-724	-0-	10876	3	910	9	N	827	809	0			101
07	14117	X	14117	-0-	-0-	-0-	13182	3	935	9	N	850	875	0			76
08	12927	X	11978	-0-	-949	-0-	11149	3	829	9	N	754	733	0	1	8	96
09	13860	X	13860	-0-	-0-	-0-	12880	3	980	9	N	891	901	0	1	8	85
10	12927	X	NO RPT	-0-	-12927	-0-					N	NO RPT					85

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
05	16430	X	14362	-0-	-2068	-0-	13123	3	1239	9	N	1126	1109	0	1	8	110
06	15810	X	14087	-0-	-1723	-0-	12930	3	1157	9	N	1052	1034	0			128
07	16666	X	16666	-0-	-0-	-0-	15413	3	1253	9	N	1139	1165	0			102
08	16337	X	14034	-0-	-2303	-0-	12928	3	1106	9	N	1005	978	0	1	8	128
09	16069	X	16069	-0-	-0-	-0-	14801	3	1268	9	N	1153	1170	0	1	8	110
10	16678	X	NO RPT	-0-	-16678	-0-					N	NO RPT					110

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150

BRASS MONKEY STATE UNIT WELL #: 804H RRCID -> 292739 COMPL. DATE 01/03/2018 TOTAL DEPTH 10841 PERF.10957 - 21039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8928	X	8662	-0-	-266	-0-	7785	3	877	9	N	797	781	0	2	8	78
06	9510	X	8412	-0-	-1098	-0-	7551	3	861	9	N	783	764	0	2	8	95
07	10216	X	10216	-0-	-0-	-0-	9343	3	873	9	N	794	817	0	1	8	71
08	9827	X	8861	-0-	-966	-0-	8087	3	774	9	N	704	684	0	2	8	89
09	10498	X	10498	-0-	-0-	-0-	9574	3	924	9	N	840	847	0	2	8	80
10	10013	X	NO RPT	-0-	-10013	-0-					N	NO RPT					80

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
05	13454	X	11128	-0-	-2326	-0-	9921	3	1207	9	N	1097	1081	0	1	8	107
06	13110	X	10836	-0-	-2274	-0-	9703	3	1133	9	N	1030	1012	0			125
07	13547	X	12992	-0-	-555	-0-	11771	3	1221	9	N	1110	1136	0			99
08	13547	X	11103	-0-	-2444	-0-	10024	3	1079	9	N	981	954	0	1	8	125
09	12904	X	12904	-0-	-0-	-0-	11665	3	1239	9	N	1126	1143	0	1	8	107
10	12989	X	NO RPT	-0-	-12989	-0-					N	NO RPT					107

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
05	19282	X	18198	-0-	-1084	-0-	16346	3	1852	9	N	1684	1655	0	8	8	164
06	19680	X	17986	-0-	-1694	-0-	16333	3	1653	9	N	1503	1484	0			183
07	21143	X	21143	-0-	-0-	-0-	19251	3	1892	9	N	1720	1746	0	3	8	154
08	20336	X	17655	-0-	-2681	-0-	15990	3	1665	9	N	1514	1468	0	9	8	191
09	18000	X	17532	-0-	-468	-0-	15849	3	1683	9	N	1530	1569	0	7	8	145
10	21142	X	NO RPT	-0-	-21142	-0-					N	NO RPT					145

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
05	16461	X	15757	-0-	-704	-0-	14044	3	1713	9	Y	1557	1577	0	5	8	135
06	15930	X	14417	-0-	-1513	-0-	12884	3	1533	9	Y	1394	1414	0			115
07	16461	X	16415	-0-	-46	-0-	14546	3	1869	9	Y	1699	1694	0	2	8	118
08	16771	X	6028	-0-	-10743	-0-	5316	3	712	9	Y	647	670	0	2	8	93
09	16230	X	12328	-0-	-3902	-0-	10575	3	1753	9	Y	1594	1541	0	4	8	142
10	16430	X	NO RPT	-0-	-16430	-0-					Y	NO RPT					142

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
05	19406	X	17910	-0-	-1496	-0-	16701	3	1209	9	N	1099	1081	0	3	8	107
06	19470	X	15324	-0-	-4146	-0-	14191	3	1133	9	N	1030	1012	0			125
07	20119	X	12763	-0-	-7356	-0-	11541	3	1222	9	N	1111	1136	0	1	8	99
08	20119	X	10922	-0-	-9197	-0-	9841	3	1081	9	N	983	954	0	3	8	125
09	17340	X	12708	-0-	-4632	-0-	11467	3	1241	9	N	1128	1143	0	3	8	107
10	17918	X	NO RPT	-0-	-17918	-0-					N	NO RPT					107

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
05	10023	X	10023	-0-	-0-	-0-	7734	3	2289	9	N	2081	2062	0	3	8	106
06	10574	X	10574	-0-	-0-	-0-	8366	3	2208	9	N	2007	2025	0			88
07	11367	X	11367	-0-	-0-	-0-	9307	3	2060	9	N	1873	1891	0	1	8	69
08	11953	X	11953	-0-	-0-	-0-	9799	3	2154	9	N	1958	1928	0	4	8	95
09	11876	X	11876	-0-	-0-	-0-	9865	3	2011	9	N	1828	1842	0	3	8	78
10	11377	X	NO RPT	-0-	-11377	-0-					N	NO RPT					78

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
05	21018	X	19260	-0-	-1758	-0-	17567	3	1693	9	N	1539	1518	0	2	8	150
06	21240	X	18939	-0-	-2301	-0-	17409	3	1530	9	N	1391	1372	0			169
07	22196	X	22196	-0-	-0-	-0-	20465	3	1731	9	N	1574	1601	0	1	8	141
08	21948	X	18354	-0-	-3594	-0-	16834	3	1520	9	N	1382	1345	0	2	8	176
09	20657	X	20657	-0-	-0-	-0-	18955	3	1702	9	N	1547	1574	0	2	8	147
10	22196	X	NO RPT	-0-	-22196	-0-					N	NO RPT					147

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
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
05	15810	X	13679	-0-	-2131	-0-	12229	3	1450	9	Y	1318	1335	0	3	8	115
06	15300	X	12702	-0-	-2598	-0-	11403	3	1299	9	Y	1181	1198	0			98
07	15810	X	15415	-0-	-395	-0-	13810	3	1605	9	Y	1459	1455	0	1	8	101
08	14601	X	5759	-0-	-8842	-0-	5148	3	611	9	Y	555	575	0	1	8	80
09	14130	X	11631	-0-	-2499	-0-	10178	3	1453	9	Y	1321	1280	0	3	8	118
10	14601	X	NO RPT	-0-	-14601	-0-					Y	NO RPT					118

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1304	943	0			655
06	12192	X	12192	-0-	-0-	-0-	1140	1	6907	3	N	3768	3363	0			1060
							4145	9									
07	9317	X	9317	-0-	-0-	-0-	771	1	5010	3	N	3197	3123	0			1134
							19	4	3517	9							
08	12485	X	12485	-0-	-0-	-0-	1024	1	6597	3	N	4382	5103	0			413
							44	4	4820	9							
09	11334	X	11334	-0-	-0-	-0-	988	1	5614	3	N	4299	4524	0			188
							3	4	4729	9							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIBERATOR STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280639 COMPL. DATE 02/18/2016 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9728 - 16717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	34286	X	31144	-0-	-3142	-0-	1084	1	24884	3	Y	1732	1694	1	25	8	50
							3271	4	1905	9							
06	31410	X	27736	-0-	-3674	-0-	1067	1	24823	3	Y	1362	1293	1	26	8	93
							348	4	1498	9							
07	32209	X	29319	-0-	-2890	-0-	1108	1	24256	3	Y	1319	1386	1			26
							2504	4	1451	9							
08	DLQ G-10		26874	-0-	26874	26874	1062	1	24825	3	Y	895	873	1	28	8	20
							2	4	985	9							
09	DLQ G-10		27710	-0-	27710	54584	671	1	25328	3	Y	1366	1255	1	55	8	76
							208	4	1503	9							
10	DLQ G-10		26251	-0-	26251	80835	639	1	23806	3	Y	1184	1216	1			44
							504	4	1302	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
05	15500	X	15198	-0-	-302	-0-	1298	1	13091	3	Y	630	521	1	111	8	77
							116	4	693	9							
06	13231	X	13231	-0-	-0-	-0-	811	1	11640	3	Y	380	266	1	101	8	90
							362	4	418	9							
07	14180	X	14180	-0-	-0-	-0-	898	1	12352	3	Y	479	408	1	91	8	70
							403	4	527	9							
08	DLQ G-10		10885	-0-	10885	10885	882	1	4602	3	Y	331	297	1	65	8	39
							5037	4	364	9							
09	DLQ G-10		13138	-0-	13138	24023	883	1	1586	3	Y	429	302	1	109	8	57
							10197	4	472	9							
10	DLQ G-10		12347	-0-	12347	36370	919	1	3939	3	Y	347	210	1	82	8	112
							7107	4	382	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
1920 ENERGY, LLC //CONT.// 194397
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
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LIBERATOR STATE UNIT WELL #: 21H RRCID -> 286370 COMPL. DATE 09/20/2018 TOTAL DEPTH 9849 PERF. 9992 - 21839

05	36239 X	23923	-0-	-12316	-0-	3188	1	13123	3	Y	727	708	1	12	8	21
						6812	4	800	9							
06	21622 X	21622	-0-	-0-	-0-	3160	1	16953	3	Y	702	663	1	12	8	48
						737	4	772	9							
07	23715 X	22618	-0-	-1097	-0-	3296	1	13241	3	Y	666	701	1			13
						5348	4	733	9							
08	DLQ G-10	23205	-0-	23205	23205	3423	1	19041	3	Y	670	655	1	13	8	15
						4	4	737	9							
09	DLQ G-10	19874	-0-	19874	43079	2068	1	16817	3	Y	502	464	1	25	8	28
						437	4	552	9							
10	DLQ G-10	20196	-0-	20196	63275	2083	1	16446	3	Y	511	520	1			19
						1105	4	562	9							

TOMAHAWK WELL #: 10H RRCID -> 286374 COMPL. DATE 06/17/2019 TOTAL DEPTH 9592 PERF. 9830 - 20155

05	25451 X	14513	-0-	-10938	-0-	12836	3	773	4	Y	822	801	1	39	8	106
						904	9									
06	24630 X	8808	-0-	-15822	-0-	7924	3	334	4	Y	500	512	1	35	8	59
						550	9									
07	23405 X	12289	-0-	-11116	-0-	11204	3	206	4	Y	799	798	1			60
						879	9									
08	DLQ G-10	13800	-0-	13800	13800	12403	3	172	4	Y	1114	1094	1	40	8	40
						1225	9									
09	DLQ G-10	11752	-0-	11752	25552	10680	3	6	4	Y	969	879	1	82	8	48
						1066	9									
10	DLQ G-10	9477	-0-	9477	35029	8672	3	60	4	Y	677	692	1			33
						745	9									

TOMAHAWK WELL #: 11H RRCID -> 286401 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 9882 PERF. 9973 - 20277

05	46438 X	44672	-0-	-1766	-0-	620	1	39259	3	Y	1618	1572	1	6	8	208
						3013	4	1780	9							
06	46860 X	42858	-0-	-4002	-0-	600	1	38527	3	Y	1479	1507	1	5	8	175
						2104	4	1627	9							
07	48422 X	45129	-0-	-3293	-0-	620	1	41772	3	Y	1594	1646	1			123
						984	4	1753	9							
08	DLQ G-10	46519	-0-	46519	46519	620	1	43283	3	Y	1686	1740	1	5	8	64
						761	4	1855	9							
09	DLQ G-10	39891	-0-	39891	86410	450	1	37821	3	Y	1447	1424	1	10	8	77
						28	4	1592	9							
10	DLQ G-10	37577	-0-	37577	123987	465	1	35206	3	Y	1455	1463	1			69
						305	4	1601	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
1920 ENERGY, LLC //CONT.// 194397
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
05	32333	X	17951	-0-	-14382	-0-	15695	3	945	4	Y	1192	1105	1	37	8	146
							1311	9									
06	37500	X	28995	-0-	-8505	-0-	25564	3	1079	4	Y	2138	2010	1	41	8	233
							2352	9									
07	38750	X	34290	-0-	-4460	-0-	30863	3	567	4	Y	2600	2635	1			198
							2860	9									
08	DLQ G-10		34686	-0-	34686	34686	31480	3	438	4	Y	2516	2580	1	39	8	95
							2768	9									
09	DLQ G-10		32505	-0-	32505	67191	29868	3	17	4	Y	2382	2274	1	80	8	123
							2620	9									
10	DLQ G-10		32965	-0-	32965	100156	30053	3	207	4	Y	2459	2465	1			117
							2705	9									

LIBERATOR STATE UNIT WELL #: 22H RRCID -> 286480 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 9835 - 14207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	35216	X	21761	-0-	-13455	-0-	730	1	16763	3	Y	1877	1867	1	7	8	55
							2203	4	2065	9							
06	30330	X	19789	-0-	-10541	-0-	726	1	16883	3	Y	1766	1692	1	7	8	122
							237	4	1943	9							
07	27311	X	20740	-0-	-6571	-0-	750	1	16424	3	Y	1700	1788	1			34
							1696	4	1870	9							
08	DLQ G-10		21209	-0-	21209	21209	792	1	18527	3	Y	1717	1705	1	8	8	38
							1	4	1889	9							
09	DLQ G-10		20345	-0-	20345	41554	474	1	17906	3	Y	1653	1580	1	16	8	95
							147	4	1818	9							
10	DLQ G-10		20390	-0-	20390	61944	474	1	17651	3	Y	1719	1751	1			63
							374	4	1891	9							

MUSTANG STATE UNIT WELL #: 20H RRCID -> 286482 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 9056 PERF.10899 - 17056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	51466	X	51466	-0-	-0-	-0-	3090	1	46378	3	Y	1386	1233	1	213	8	169
							473	4	1525	9							
06	28440	X	21411	-0-	-7029	-0-	1579	1	18342	3	Y	683	531	1	161	8	160
							739	4	751	9							
07	29388	X	25843	-0-	-3545	-0-	1500	1	22090	3	Y	950	748	1	165	8	197
							1208	4	1045	9							
08	DLQ G-10		25155	-0-	25155	25155	1336	1	19970	3	Y	1167	1156	1	155	8	53
							2565	4	1284	9							
09	DLQ G-10		23347	-0-	23347	48502	1292	1	20191	3	Y	988	724	1	204	8	113
							777	4	1087	9							
10	DLQ G-10		21754	-0-	21754	70256	1363	1	19018	3	Y	982	849	1	149	8	97
							293	4	1080	9							

CORSAIR STATE UNIT WELL #: 22H RRCID -> 287237 COMPL. DATE 09/20/2019 TOTAL DEPTH 9769 PERF. 9900 - 17899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	43369	X	39767	-0-	-3602	-0-	4139	1	27771	3	Y	1344	1375	1	3	8	79
							6379	4	1478	9							
06	41970	X	39175	-0-	-2795	-0-	4213	1	33019	3	Y	1340	1306	1	3	8	110
							469	4	1474	9							
07	43369	X	40067	-0-	-3302	-0-	4254	1	28831	3	Y	1432	1507	1			35
							5407	4	1575	9							
08	DLQ G-10		42648	-0-	42648	42648	4394	1	34771	3	Y	1531	1475	1	3	8	88
							1799	4	1684	9							
09	DLQ G-10		39307	-0-	39307	81955	3214	1	31325	3	Y	1369	1370	1	5	8	82
							3262	4	1506	9							
10	DLQ G-10		41414	-0-	41414	123369	3306	1	35268	3	Y	1478	1505	1			55
							1214	4	1626	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
1920 ENERGY, LLC //CONT.// 194397
CORSAIR STATE UNIT WELL #: 21H RRCID -> 287238 COMPL. DATE 09/20/2019 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 9673 - 17879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	45105	X	41419	-0-	-3686	-0-	34059	3	4415	4	Y	2677	2708	1	11	8	155
							2945	9									
06	41790	X	40268	-0-	-1522	-0-	37198	3	324	4	Y	2496	2435	1	11	8	205
							2746	9									
07	43183	X	37594	-0-	-5589	-0-	31521	3	3440	4	Y	2394	2540	1			59
							2633	9									
08	DLQ G-10		34599	-0-	34599	34599	31211	3	992	4	Y	2178	2102	1	10	8	125
							2396	9									
09	DLQ G-10		29352	-0-	29352	63951	25677	3	1674	4	Y	1819	1814	1	21	8	109
							2001	9									
10	DLQ G-10		29566	-0-	29566	93517	27384	3	599	4	Y	1439	1494	1			54
							1583	9									

CORSAIR STATE UNIT WELL #: 20H RRCID -> 287240 COMPL. DATE 09/20/2019 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 9921 - 18147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	42408	X	40645	-0-	-1763	-0-	3647	1	30257	3	Y	1019	1038	1	3	8	60
							5620	4	1121	9							
06	39517	X	39517	-0-	-0-	-0-	3683	1	34356	3	Y	971	948	1	3	8	80
							410	4	1068	9							
07	40734	X	37753	-0-	-2981	-0-	3535	1	28693	3	Y	938	995	1			23
							4493	4	1032	9							
08	DLQ G-10		39156	-0-	39156	39156	3583	1	33036	3	Y	973	937	1	3	8	56
							1467	4	1070	9							
09	DLQ G-10		37613	-0-	37613	76769	2760	1	31026	3	Y	933	927	1	6	8	56
							2801	4	1026	9							
10	DLQ G-10		38208	-0-	38208	114977	2757	1	33320	3	Y	1017	1035	1			38
							1012	4	1119	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
05	38316	X	15309	-0-	-23007	-0-	1630	1	13144	3	Y	260	152	1	112	8	21
							249	4	286	9							
06	32610	X	5983	-0-	-26627	-0-	444	1	5162	3	Y	154	100	1	45	8	30
							208	4	169	9							
07	20000	X	20000	-0-	-0-	-0-	1161	1	17100	3	Y	731	501	1	128	8	132
							935	4	804	9							
08	DLQ G-10		25516	-0-	25516	25516	1394	1	20848	3	Y	543	492	1	161	8	22
							2677	4	597	9							
09	DLQ G-10		26782	-0-	26782	52298	1509	1	23572	3	Y	722	438	1	238	8	68
							907	4	794	9							
10	DLQ G-10		23335	-0-	23335	75633	1496	1	20873	3	Y	585	439	1	164	8	50
							322	4	644	9							

MUSTANG STATE UNIT WELL #: 22H RRCID -> 287253 COMPL. DATE 08/10/2019 TOTAL DEPTH 9025 PERF.10617 - 17137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	41360	X	41360	-0-	-0-	-0-	4410	1	35156	3	Y	1017	1007	1	152	8	138
							675	4	1119	9							
06	35550	X	15501	-0-	-20049	-0-	1129	1	13112	3	Y	665	529	1	115	8	159
							528	4	732	9							
07	30783	X	19108	-0-	-11675	-0-	1095	1	16126	3	Y	914	754	1	121	8	198
							882	4	1005	9							
08	DLQ G-10		23052	-0-	23052	23052	1221	1	18259	3	Y	1115	1121	1	141	8	51
							2345	4	1227	9							
09	DLQ G-10		26403	-0-	26403	49455	1446	1	22591	3	Y	1360	1023	1	228	8	160
							870	4	1496	9							
10	DLQ G-10		21335	-0-	21335	70790	1332	1	18582	3	Y	1032	939	1	146	8	107
							286	4	1135	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
1920 ENERGY, LLC //CONT.// 194397
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
05	74431	X	67943	-0-	-6488	-0-	2109	1	48418	3	N	10047	10003	1	13	8	296
							6364	4	11052	9							
06	72030	X	56149	-0-	-15881	-0-	1907	1	44356	3	N	8422	8119	1	13	8	586
							622	4	9264	9							
07	70277	X	55563	-0-	-14714	-0-	1860	1	40715	3	N	7986	8414	1			158
							4203	4	8785	9							
08	70277	X	53208	-0-	-17069	-0-	1850	1	43268	3	N	7352	7333	1	13	8	164
							3	4	8087	9							
09	67440	X	47995	-0-	-19445	-0-	1035	1	39054	3	N	6895	6634	1	25	8	400
							321	4	7585	9							
10	67952	X	NO RPT	-0-	-67952	-0-					N	NO RPT					400

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
05	89569	X	89569	-0-	-0-	-0-	3118	1	71577	3	N	4969	4979	1	9	8	147
							9408	4	5466	9							
06	86610	X	79549	-0-	-7061	-0-	3039	1	70692	3	N	4388	4220	1	10	8	305
							991	4	4827	9							
07	89497	X	84578	-0-	-4919	-0-	3179	1	69594	3	N	4201	4423	1			83
							7184	4	4621	9							
08	89497	X	79831	-0-	-9666	-0-	3102	1	72540	3	N	3804	3794	1	8	8	85
							5	4	4184	9							
09	86610	X	72962	-0-	-13648	-0-	1767	1	66693	3	N	3594	3454	1	17	8	208
							549	4	3953	9							
10	89497	X	NO RPT	-0-	-89497	-0-					N	NO RPT					208

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
H.B. MORRISON WELL #: 13H RRCID -> 290757 COMPL. DATE 02/11/2017 TOTAL DEPTH 11031 PERF.11323 - 16213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6541	X	4471	-0-	-2070	-0-	2263	1	1461	2	Y	518	509	0	4	8	22
							177	4	570	9							
06	6330	X	4818	-0-	-1512	-0-	2608	1	1632	2	Y	496	496	0	1	8	21
							32	4	546	9							
07	6262	X	1855	-0-	-4407	-0-	893	1	565	2	Y	299	309	0	1	8	10
							68	4	329	9							
08	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	9	1	1906	2	Y	960	869	0	6	8	95
							313	4	1056	9							
09	4830	X	3851	-0-	-979	-0-	9	1	2772	2	Y	816	730	0	101	1	71
							172	4	898	9			9	8			
10	7244	X	7244	-0-	-0-	-0-	17	1	5111	2	Y	601	602	1	1	8	69
							1455	4	661	9							

H.B. MORRISON WELL #: 73H RRCID -> 290771 COMPL. DATE 02/11/2017 TOTAL DEPTH 10596 PERF.11015 - 15942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7964	X	7964	-0-	-0-	-0-	1464	1	4599	2	Y	1221	1181	0	2	8	53
							558	4	1343	9							
06	9895	X	9895	-0-	-0-	-0-	1628	1	5697	2	Y	2235	2193	0	1	8	94
							111	4	2459	9							
07	9336	X	9336	-0-	-0-	-0-	2170	1	4214	2	Y	2223	2237	0	3	8	77
							507	4	2445	9							
08	8285	X	8285	-0-	-0-	-0-	2358	1	3776	2	Y	1391	1328	0	2	8	138
							621	4	1530	9							
09	8046	X	8046	-0-	-0-	-0-	2274	1	4679	2	Y	730	706	0	97	1	65
							290	4	803	9							
10	9268	X	9268	-0-	-0-	-0-	2927	1	4270	2	Y	778	753	1			90
							1215	4	856	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
DIAMONDBACK E&P LLC //CONT.// 217012
H.B. MORRISON WELL #: 15H RRCID -> 290772 COMPL. DATE 06/16/2016 TOTAL DEPTH 11018 PERF.11403 - 16252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6754	X	6754	-0-	-0-	-0-	1831	1	2739	2	Y	1684	1658	0	10	8	73
							332	4	1852	9							
06	6060	X	4551	-0-	-1509	-0-	2005	1	1815	2	Y	633	678	0	1	8	27
							35	4	696	9							
07	6262	X	3872	-0-	-2390	-0-	2108	1	1091	2	Y	493	497	0	6	8	17
							131	4	542	9							
08	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	2660	1	1083	2	Y	429	397	0	7	8	42
							178	4	472	9							
09	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	2535	1	1421	2	Y	334	296	0	41	1	29
							88	4	367	9			10	8			
10	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	3008	1	817	2	Y	321	312	1	1	8	37
							232	4	353	9							

H.B. MORRISON WELL #: 12H RRCID -> 290794 COMPL. DATE 04/29/2017 TOTAL DEPTH 11041 PERF.11731 - 15428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8399	X	8399	-0-	-0-	-0-	2286	1	4489	2	Y	981	968	0	6	8	43
							545	4	1079	9							
06	8429	X	8429	-0-	-0-	-0-	2962	1	4421	2	Y	873	878	0	1	8	37
							86	4	960	9							
07	8494	X	7490	-0-	-1004	-0-	2731	1	3329	2	Y	936	937	0	3	8	33
							400	4	1030	9							
08	7921	X	7921	-0-	-0-	-0-	3264	1	3247	2	Y	796	747	0	3	8	79
							534	4	876	9							
09	8397	X	8397	-0-	-0-	-0-	3222	1	4242	2	Y	609	554	0	76	1	54
							263	4	670	9			4	8			
10	6229	X	6229	-0-	-0-	-0-	3323	1	1683	2	Y	676	651	1	1	8	78
							479	4	744	9							

ENCORE PERMIAN OPERATING, LLC 251854
COLT 45 STATE UNIT WELL #: 1702AH RRCID -> 278125 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9754 - 17165

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
10	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

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					109
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					109
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					109
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					109
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					109
10	T. A.		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

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					381
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					381
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					381
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					381
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					381
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					381

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ENCORE PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 251854

COLT 45 STATE UNIT WELL #: 1802AH RRCID -> 289535 COMPL. DATE 01/18/2021 TOTAL DEPTH 9221 PERF. 9661 - 17133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	X	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					16
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

COLT 45 STATE UNIT WELL #: 1802BH RRCID -> 289637 COMPL. DATE 04/13/2020 TOTAL DEPTH 9492 PERF. N/A

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					66
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					66
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					66
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					66
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					66
10	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

05	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	570	X	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLT 45 STATE UNIT WELL #: 1006AH RRCID -> 290687 COMPL. DATE 12/23/2020 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 9982 - 16020

05	22723	X	NO RPT	-0-	-22723	-0-					Y	NO RPT					176
06	21990	X	NO RPT	-0-	-21990	-0-					Y	NO RPT					176
07	22723	X	NO RPT	-0-	-22723	-0-					Y	NO RPT					176
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					176
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					176
10	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

05	25668	X	NO RPT	-0-	-25668	-0-					Y	NO RPT					141
06	24480	X	NO RPT	-0-	-24480	-0-					Y	NO RPT					141
07	20088	X	NO RPT	-0-	-20088	-0-					Y	NO RPT					141
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					141
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					141
10	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

05	59644	X	NO RPT	-0-	-59644	-0-					Y	NO RPT					160
06	53910	X	NO RPT	-0-	-53910	-0-					Y	NO RPT					160
07	54560	X	NO RPT	-0-	-54560	-0-					Y	NO RPT					160
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					160
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					160
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					160

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ENCORE PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 251854

COLT 45 STATE UNIT WELL #: 904AH RRCID -> 291200 COMPL. DATE 03/09/2021 TOTAL DEPTH 9437 PERF. 9848 - 17407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1829	X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					1
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

COLT 45 STATE UNIT WELL #: 0506AH RRCID -> 291211 COMPL. DATE 03/09/2021 TOTAL DEPTH 9437 PERF. 9870 - 18586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	45601	X	NO RPT	-0-	-45601	-0-					Y	NO RPT					139
06	44130	X	NO RPT	-0-	-44130	-0-					Y	NO RPT					139
07	41571	X	NO RPT	-0-	-41571	-0-					Y	NO RPT					139
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					139
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					139
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT					80
06	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					Y	NO RPT					80
07	279	X	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					80
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					80
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					80
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14291	X	NO RPT	-0-	-14291	-0-					Y	NO RPT					20
06	7470	X	NO RPT	-0-	-7470	-0-					Y	NO RPT					20
07	279	X	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					20
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19375	X	NO RPT	-0-	-19375	-0-					Y	NO RPT					23
06	11160	X	NO RPT	-0-	-11160	-0-					Y	NO RPT					23
07	1767	X	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					23
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10385	X	NO RPT	-0-	-10385	-0-					Y	NO RPT					5
06	6030	X	NO RPT	-0-	-6030	-0-					Y	NO RPT					5
07	992	X	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					5
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. 253162
HARRISON RANCH 56 WELL #: 1002H RRCID -> 270487 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 10599 PERF.10906 - 15272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	1			66
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66

BUFFALO 55-5-39 WELL #: 1H RRCID -> 276205 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 10424 PERF. 9434 - 14085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11501	X	10232	-0-	-1269	-0-	9870 307	3 9	55	4	N	279	180	1	113	8	188
06	11130	X	9787	-0-	-1343	-0-	9565 171	3 9	51	4	N	155	166	1			177
07	11501	X	9280	-0-	-2221	-0-	9056 173	3 9	51	4	N	157					334
08	11315	X	10834	-0-	-481	-0-	10464 318	3 9	52	4	N	289	186	1	114	8	323
09	10350	X	9126	-0-	-1224	-0-	8914 166	3 9	46	4	N	151	188	1			286
10	10230	X	8049	-0-	-2181	-0-	7674 337	3 9	38	4	N	306	188	1			404

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
05	16635	X	16635	-0-	-0-	-0-	1737 1020	1 4	13184 694	3 9	Y	631	775	1	1	8	197
06	12340	X	12340	-0-	-0-	-0-	1369 65	1 4	10496 410	3 9	Y	373	384	1			186
07	15638	X	15638	-0-	-0-	-0-	1235 83	1 4	13021 1299	3 9	Y	1181	1136	1			231
08	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	344 15	1 4	2563 48	3 9	Y	44					275
09	5	X	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	4	Y	-0-					275
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					275

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					284
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					284
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					284
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					284
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					284
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					284

STATE STREET 20-29 B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283182 COMPL. DATE 05/03/2017 TOTAL DEPTH 10402 PERF.10697 - 17959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	42782	X	42782	-0-	-0-	-0-	68 73	1 4	40750 1891	3 9	Y	1719	1497 2	0 8	23	1	489
06	30616	X	30616	-0-	-0-	-0-	42 25	1 4	28497 2052	3 9	Y	1865	1696	0	8	1	650
07	43041	X	43041	-0-	-0-	-0-	61 147	1 4	41207 1626	3 9	Y	1478	1821	0	56	1	251
08	42780	X	32873	-0-	-9907	-0-	48 14	1 4	30822 1989	3 9	Y	1808	1783 2	0 8	13	1	261
09	41400	X	25890	-0-	-15510	-0-	48 1	1 4	23804 2037	3 9	Y	1852	1885	0	28	1	200
10	43028	X	27457	-0-	-15571	-0-	55 2069	1 9	25333	3	Y	1881	1781	0	28	1	272

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE STREET 20-29 B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283183 COMPL. DATE 05/03/2017 TOTAL DEPTH 10257 PERF.10517 - 17683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
05	8928	X	8265	-0-		-663	-0-	37	1	8015	3	Y	157	185	0	4	1	43
								40	4	173	9							
06	7920	X	5501	-0-		-2419	-0-	31	1	4725	3	Y	661	471	0	1	1	232
								18	4	727	9							
07	9809	X	9809	-0-		-0-	-0-	42	1	8751	3	Y	833	907	0	12	1	146
								100	4	916	9							
08	8277	X	7982	-0-		-295	-0-	33	1	7195	3	Y	677	721	0	3	1	98
								9	4	745	9			1	8			
09	10768	X	10768	-0-		-0-	-0-	40	1	9696	3	Y	937	922	0	11	1	102
								1	4	1031	9							
10	9796	X	6343	-0-		-3453	-0-	42	1	5602	3	Y	635	638	0	6	1	93
								699	9									

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 2302 RRCID -> 283303 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 13502 PERF.10147 - 13401

05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 1404H RRCID -> 283304 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 10408 PERF.10532 - 15530

05	8649	X	7765	-0-		-884	-0-	695	1	6690	3	Y	318	5	0	541	1	210
								30	4	350	9							
06	8370	X	6230	-0-		-2140	-0-	575	1	5320	3	Y	289	3	0	186	1	310
								17	4	318	9							
07	9145	X	8332	-0-		-813	-0-	705	1	7166	3	Y	394	2	0	356	1	346
								28	4	433	9							
08	9145	X	6867	-0-		-2278	-0-	590	1	5793	3	Y	417	2	0	180	1	578
								25	4	459	9			3	8			
09	8850	X	6657	-0-		-2193	-0-	525	1	5753	3	Y	275	4	0	542	1	307
								76	4	303	9							
10	9941	X	9941	-0-		-0-	-0-	9580	3	21	4	Y	309	9	0	185	1	422
								340	9									

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 303H RRCID -> 283305 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 10225 PERF.10785 - 15593

05	20894	X	18082	-0-		-2812	-0-	17615	3	199	4	Y	244	15	0	195	1	363
								268	9									
06	19170	X	18091	-0-		-1079	-0-	17389	3	87	4	Y	559	10	0	373	1	539
								615	9									
07	19809	X	17210	-0-		-2599	-0-	16655	3	142	4	Y	375	6	0	397	1	511
								413	9									
08	18073	X	15746	-0-		-2327	-0-	15122	3	57	4	Y	515	10	0	354	1	659
								567	9					3	8			
09	18090	X	13106	-0-		-4984	-0-	12673	3	73	4	Y	327	13	0	398	1	575
								360	9									
10	18693	X	13733	-0-		-4960	-0-	13397	3	18	4	Y	289	18	0	408	1	438
								318	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 1401H RRCID -> 283306 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 10888 PERF.11007 - 16005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19518	X	19518	-0-		-0-	-0-	522	1	18429	3	Y	447	16	0	532	1	474
								75	4	492	9							
06	13290	X	4008	-0-		-9282	-0-	189	1	3547	3	Y	220	2	0	360	1	332
								30	4	242	9							
07	22630	X	6873	-0-		-15757	-0-	337	1	6268	3	Y	219	2	0	175	1	374
								27	4	241	9							
08	22630	X	6085	-0-		-16545	-0-	369	1	5611	3	Y	77	3	0	155	1	293
								20	4	85	9							
09	21900	X	8884	-0-		-13016	-0-	434	1	8202	3	Y	126	6	0	8	1	405
								109	4	139	9							
10	19530	X	11277	-0-		-8253	-0-	11123	3	23	4	Y	119	12	0	10	1	502
								131	9									

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 1402H RRCID -> 283307 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 10136 PERF.10206 - 14701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9641	X	6490	-0-		-3151	-0-	2135	1	4028	3	Y	266	3	0	347	1	190
								34	4	293	9							
06	9630	X	8656	-0-		-974	-0-	1476	1	6549	3	Y	543	4	0	375	1	354
								34	4	597	9							
07	10046	X	10046	-0-		-0-	-0-	1139	1	7971	3	Y	808	3	0	743	1	416
								47	4	889	9							
08	9951	X	8060	-0-		-1891	-0-	800	1	6734	3	Y	455	3	0	577	1	288
								25	4	501	9			3	8			
09	8670	X	7580	-0-		-1090	-0-	505	1	6326	3	Y	577	4	0	348	1	513
								114	4	635	9							
10	10044	X	6915	-0-		-3129	-0-	6021	3	52	4	Y	765	6	0	719	1	552
								842	9					1	8			

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
05	7545	X	7545	-0-		-0-	-0-	748	1	6206	3	Y	508	5	0	519	1	425
								32	4	559	9							
06	6750	X	5859	-0-		-891	-0-	403	1	4918	3	Y	466	3	0	533	1	355
								25	4	513	9							
07	8556	X	4802	-0-		-3754	-0-	95	1	4318	3	Y	336	1	0	179	1	511
								19	4	370	9							
08	8556	X	7112	-0-		-1444	-0-	460	1	6034	3	Y	540	3	0	350	1	695
								24	4	594	9			3	8			
09	8280	X	7164	-0-		-1116	-0-	614	1	5810	3	Y	593	4	0	879	1	405
								88	4	652	9							
10	7734	X	7734	-0-		-0-	-0-	7027	3	30	4	Y	615	7	0	354	1	659
								677	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
05	9930	X	9930	-0-		-0-	-0-	8805	3	165	4	Y	873	8	0	745	1	637
								960	9									
06	9339	X	9339	-0-		-0-	-0-	8347	3	92	4	Y	818	5	0	922	1	528
								900	9									
07	6209	X	6209	-0-		-0-	-0-	5537	3	120	4	Y	502	2	0	578	1	450
								552	9									
08	9920	X	5483	-0-		-4437	-0-	4954	3	31	4	Y	453	2	0	183	1	715
								498	9					3	8			
09	9600	X	7517	-0-		-2083	-0-	6663	3	54	4	Y	727	4	0	740	1	698
								800	9									
10	9920	X	8054	-0-		-1866	-0-	7315	3	24	4	Y	650	7	0	593	1	505
								715	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7626	X	7309	-0-		-317	-0-	6081 1076	3 9	152	4	Y	978	4	0	868	1	492
06	8010	X	6773	-0-		-1237	-0-	5770 864	3 9	139	4	Y	785	3	0	919	1	355
07	8277	X	6636	-0-		-1641	-0-	5590 898	3 9	148	4	Y	816	2	0	764	1	405
08	8277	X	2653	-0-		-5624	-0-	2287 294	3 9	72	4	Y	267	1 1	0 8	184	1	486
09	7080	X	2031	-0-		-5049	-0-	1678 299	3 9	54	4	Y	272	1	0	377	1	380
10	7316	X	238	-0-		-7078	-0-	217 12	3 9	9	4	Y	11	120	1			271

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15376	X	12791	-0-		-2585	-0-	11933 806	3 9	52	4	Y	733	7	0	573	1	293
06	12540	X	9564	-0-		-2976	-0-	8961 564	3 9	39	4	Y	513	4	0	548	1	254
07	12958	X	7008	-0-		-5950	-0-	6541 440	3 9	27	4	Y	400	2	0	540	1	112
08	12958	X	10593	-0-		-2365	-0-	10034 536	3 9	23	4	Y	487	3 3	0 8	191	1	402
09	12390	X	9668	-0-		-2722	-0-	9117 515	3 9	36	4	Y	468	5	0	572	1	293
10	12803	X	10061	-0-		-2742	-0-	9456 572	3 9	33	4	Y	520	9	0	572	1	232

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6324	X	876	-0-		-5448	-0-	181 669	3 9	26	4	Y	608	608	0			68
06	5010	X	3228	-0-		-1782	-0-	2493 708	3 9	27	4	Y	644	630	0	1	1	81
07	4867	X	2965	-0-		-1902	-0-	2498 444	3 9	23	4	Y	404	418	0	2	1	65
08	5411	X	5411	-0-		-0-	-0-	4550 829	3 9	32	4	Y	754	680 3	0 8	1	1	135
09	3240	X	2209	-0-		-1031	-0-	1405 773	3 9	31	4	Y	703	705	0	1	1	132
10	5126	X	5126	-0-		-0-	-0-	4272 826	3 9	28	4	Y	751	741	0	2	1	140

STATE APACHE 57 WELL #: 1601H RRCID -> 283334 COMPL. DATE 06/09/2017 TOTAL DEPTH 10461 PERF.10654 - 17794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20936	X	20936	-0-		-0-	-0-	18328 2577	3 9	31	4	Y	2343	2381 1	0 8	8	1	193
06	19644	X	19644	-0-		-0-	-0-	17648 1948	3 9	48	4	Y	1771	1806	0	4	1	154
07	20091	X	20091	-0-		-0-	-0-	18430 1614	3 9	47	4	Y	1467	1472	0	14	1	135
08	19995	X	18660	-0-		-1335	-0-	17428 1189	3 9	43	4	Y	1081	1070 22	0 8	6	1	118
09	19350	X	15813	-0-		-3537	-0-	14572 1201	3 9	40	4	Y	1092	1068	0	14	1	128
10	19995	X	13507	-0-		-6488	-0-	12436 1054	3 9	17	4	Y	958	954	0	11	1	121

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
05	27218	X	8871	-0-	-18347	-0-	143	1	8501	3	Y	183	8	0	5	1	541
							26	4	201	9							
06	22287	X	22287	-0-	-0-	-0-	353	1	21471	3	Y	404	14	0	574	1	357
							19	4	444	9							
07	20687	X	20687	-0-	-0-	-0-	578	1	19976	3	Y	98	7	0	208	1	240
							25	4	108	9							
08	18443	X	18443	-0-	-0-	-0-	486	1	17698	3	Y	217	9	0	6	1	441
							20	4	239	9			1	8			
09	22290	X	15117	-0-	-7173	-0-	441	1	13957	3	Y	511	11	0	366	1	575
							157	4	562	9							
10	23033	X	14930	-0-	-8103	-0-	14623	3	22	4	Y	259	16	0	377	1	441
							285	9									

STATE STREET 20-29 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283337 COMPL. DATE 06/08/2016 TOTAL DEPTH 10416 PERF.11025 - 17950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14446	X	13311	-0-	-1135	-0-	23	1	12333	3	Y	845	704	0	6	1	244
							25	4	930	9			1	8			
06	13710	X	13058	-0-	-652	-0-	21	1	12202	3	Y	747	728	0	3	1	260
							13	4	822	9							
07	15778	X	15778	-0-	-0-	-0-	28	1	14760	3	Y	835	935	0	15	1	145
							71	4	919	9							
08	14167	X	13462	-0-	-705	-0-	25	1	12625	3	Y	729	764	0	4	1	105
							10	4	802	9			1	8			
09	15982	X	15982	-0-	-0-	-0-	29	1	15075	3	Y	793	799	0	14	1	85
							6	4	872	9							
10	15779	X	15256	-0-	-523	-0-	32	1	14232	3	Y	902	844	0	12	1	131
							992	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16347	X	16347	-0-	-0-	-0-	14991	3	11	4	Y	1223	1166	0	8	1	267
							1345	9									
06	17570	X	17570	-0-	-0-	-0-	16224	3	12	4	Y	1213	1101	0	4	1	375
							1334	9									
07	16430	X	16095	-0-	-335	-0-	396	1	14503	3	Y	1015	1146	0	14	1	230
							79	4	1117	9							
08	16430	X	14987	-0-	-1443	-0-	786	1	12636	3	Y	1404	1404	0	4	1	198
							21	4	1544	9			28	8			
09	17580	X	13676	-0-	-3904	-0-	12340	3	15	4	Y	1201	1220	0	10	1	169
							1321	9									
10	18166	X	14512	-0-	-3654	-0-	12989	3	346	4	Y	1070	1056	0	10	1	173
							1177	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28668	X	28668	-0-	-0-	-0-	25207	3	44	4	Y	3106	3050	0	12	1	164
							3417	9					1	8			
06	36779	X	36779	-0-	-0-	-0-	34014	3	60	4	Y	2459	2413	0	9	1	201
							2705	9									
07	41916	X	41916	-0-	-0-	-0-	38549	3	78	4	Y	2990	2833	0	119	1	239
							3289	9									
08	28675	X	28518	-0-	-157	-0-	25789	3	75	4	Y	2413	2391	0	9	1	204
							2654	9					48	8			
09	36780	X	33318	-0-	-3462	-0-	31213	3	47	4	Y	1871	1902	0	30	1	143
							2058	9									
10	41912	X	37903	-0-	-4009	-0-	35636	3	33	4	Y	2031	1974	0	32	1	168
							2234	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE APACHE 57 WELL #: 212H RRCID -> 283343 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10751 - 20250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16189	X	16189	-0-	-0-	-0-		14020	3	21	4	Y	1953	1931	0	7	1	103
								2148	9					1	8			
06	18869	X	18869	-0-	-0-	-0-		14971	3	42	4	Y	3505	3316	0	4	1	288
								3856	9									
07	15438	X	13369	-0-	-2069	-0-		12682	3	49	4	Y	580	787	0	35	1	46
								638	9									
08	18228	X	10096	-0-	-8132	-0-		9761	3	56	4	Y	254	271	0	3	1	21
								279	9					5	8			
09	18000	X	9807	-0-	-8193	-0-		9187	3	30	4	Y	536	508	0	8	1	41
								590	9									
10	18600	X	9632	-0-	-8968	-0-		9085	3	20	4	Y	479	472	0	8	1	40
								527	9									

STATE APACHE 57 WELL #: 1104H RRCID -> 283344 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11029 - 16028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12300	X	12300	-0-	-0-	-0-		460	1	11210	3	Y	545	348	0	6	1	475
								30	4	600	9							
06	12810	X	9699	-0-	-3111	-0-		501	1	8518	3	Y	595	704	0	71	1	295
								25	4	655	9							
07	17701	X	10534	-0-	-7167	-0-		465	1	9331	3	Y	641	603	0	8	1	325
								33	4	705	9							
08	33480	X	9878	-0-	-23602	-0-		389	1	8765	3	Y	629	642	0	2	1	297
								32	4	692	9			13	8			
09	32400	X	8899	-0-	-23501	-0-		217	1	8022	3	Y	573	585	0	6	1	279
								30	4	630	9							
10	12307	X	9662	-0-	-2645	-0-		455	1	8467	3	Y	643	608	0	6	1	308
								33	4	707	9							

LINK VJ RANCH 11-14 WELL #: 1H RRCID -> 283479 COMPL. DATE 07/16/2017 TOTAL DEPTH 11117 PERF.11536 - 21356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12067	X	12067	-0-	-0-	-0-		9602	3	15	4	Y	2227	2210	0	10	1	8
								2450	9									
06	16139	X	16139	-0-	-0-	-0-		12497	3	108	4	Y	3213	3210	0			11
								3534	9									
07	16832	X	16832	-0-	-0-	-0-		12598	3	171	4	Y	3694	3670	0	13	1	22
								4063	9									
08	17883	X	17883	-0-	-0-	-0-		3	1	13753	3	Y	3563	3560	0	11	8	14
								208	4	3919	9							
09	16896	X	16896	-0-	-0-	-0-		62	1	13156	3	Y	3274	3274	0			14
								77	4	3601	9							
10	17438	X	17438	-0-	-0-	-0-		14	1	13226	3	Y	3625	3615	0	2	1	22
								210	4	3988	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11036	X	10527	-0-	-509	-0-		8651	3	14	4	Y	1693	1680	0	8	1	6
								1862	9									
06	10680	X	10440	-0-	-240	-0-		8634	3	97	4	Y	1554	1554	0			6
								1709	9									
07	11746	X	11746	-0-	-0-	-0-		9177	3	146	4	Y	2203	2188	0	8	1	13
								2423	9									
08	13197	X	13197	-0-	-0-	-0-		2	1	10320	3	Y	2447	2441	0	9	8	10
								183	4	2692	9							
09	11498	X	11498	-0-	-0-	-0-		42	1	8989	3	Y	2178	2179	0			9
								71	4	2396	9							
10	12059	X	12059	-0-	-0-	-0-		10	1	9106	3	Y	2490	2483	0	1	1	15
								204	4	2739	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE APACHE 57 WELL #: 1101H RRCID -> 283592 COMPL. DATE 10/03/2013 TOTAL DEPTH 10864 PERF.11078 - 15741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	4			N	-0-					226
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					226
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					226
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					226
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					226
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					226

STATE APACHE 57 WELL #: 1106H RRCID -> 283593 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10630 - 15445

05	110	X	110	-0-	-0-	-0-	10	4	100	9	Y	91	83	0			33
06	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	2104	3	9	4	Y	109	116	0	1	1	25
							120	9									
07	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	2955	3	28	4	Y	558	192	0	3	1	388
							614	9									
08	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2030	3	20	4	Y	412	568	0	1	1	223
							453	9					8	8			
09	3000	N	3174	-0-	174	174	2625	3	36	4	Y	466	445	0	3	1	241
							513	9									
10	2556	X	2382	-0-	-174	-0-	2021	3	21	4	Y	309	436	0	2	1	112
							340	9									

STATE APACHE 57 WELL #: 1107H RRCID -> 283594 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10842 - 15670

05	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	2946	3	22	4	Y	451	446	0	2	1	161
							496	9									
06	3060	X	1724	-0-	-1336	-0-	1413	3	15	4	Y	269	367	0			63
							296	9									
07	3162	X	178	-0-	-2984	-0-	23	4	155	9	Y	141	105	0			99
08	3286	X	287	-0-	-2999	-0-	104	3	15	4	Y	153	166	0	3	8	83
							168	9									
09	3180	X	2771	-0-	-409	-0-	2314	3	28	4	Y	390	269	0	2	1	202
							429	9									
10	3286	X	3071	-0-	-215	-0-	2498	3	31	4	Y	493	513	0	2	1	180
							542	9									

STATE APACHE 57 WELL #: 1103H RRCID -> 283602 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10925 - 15924

05	31049	X	31049	-0-	-0-	-0-	30588	3	22	4	Y	399	92	0	14	1	325
							439	9									
06	23974	X	23974	-0-	-0-	-0-	23678	3	33	4	Y	239	408	0	45	1	111
							263	9									
07	25821	X	25821	-0-	-0-	-0-	1	1	25426	3	Y	341	269	0	22	1	161
							19	4	375	9							
08	31062	X	24813	-0-	-6249	-0-	24417	3	20	4	Y	342	334	0	7	1	155
							376	9					7	8			
09	30060	X	17820	-0-	-12240	-0-	25	1	17448	3	Y	301	305	0	14	1	137
							16	4	331	9							
10	31062	X	23282	-0-	-7780	-0-	22880	3	16	4	Y	351	318	0	16	1	154
							386	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE FIREFLY 24 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283636 COMPL. DATE 12/03/2016 TOTAL DEPTH 10027 PERF.10326 - 17191

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
05	4650	X	554	-0-	-4096	-0-	52	4	502	9	N	456	353	1			281
06	4500	X	521	-0-	-3979	-0-	52	4	469	9	N	426	357	1			350
07	1612	X	529	-0-	-1083	-0-	52	4	477	9	N	434	712	1			72
08	620	X	521	-0-	-99	-0-	49	4	472	9	N	429	372	1	1	8	128
09	6605	X	6605	-0-	-0-	-0-	6071	3	35	4	N	454	398	1			184
							499	9									
10	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	5753	3	35	4	N	465	390	1	2	8	257
							512	9									

STATE APACHE 57 WELL #: 1110H RRCID -> 283639 COMPL. DATE 12/20/2016 TOTAL DEPTH 10532 PERF.10780 - 16037

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
05	8622	X	8622	-0-	-0-	-0-	7768	3	32	4	Y	747	855	0	3	1	266
							822	9									
06	1386	X	1386	-0-	-0-	-0-	855	3	37	4	Y	449	610	0			105
							494	9									
07	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	2165	3	31	4	Y	13	109	0	2	1	7
							14	9									
08	6759	X	6759	-0-	-0-	-0-	6227	3	30	4	Y	456	206	0	2	1	246
							502	9					9	8			
09	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	2962	3	15	4	Y	143	314	0	2	1	73
							157	9									
10	6854	X	6854	-0-	-0-	-0-	6135	3	35	4	Y	622	465	0	5	1	225
							684	9									

STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 1504H RRCID -> 283662 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 10478 PERF.10903 - 15790

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
05	25528	X	25528	-0-	-0-	-0-	22743	3	64	4	Y	2474	2435	0	11	1	274
							2721	9					1	8			
06	22270	X	22270	-0-	-0-	-0-	19909	3	58	4	Y	2094	2101	0	5	1	262
							2303	9									
07	21235	X	21235	-0-	-0-	-0-	19222	3	43	4	Y	1791	1749	0	16	1	288
							1970	9									
08	25513	X	23520	-0-	-1993	-0-	20935	3	56	4	Y	2299	2161	0	6	1	410
							2529	9					10	8			
09	24690	X	20695	-0-	-3995	-0-	18180	3	61	4	Y	2231	2212	0	14	1	415
							2454	9									
10	25513	X	23538	-0-	-1975	-0-	20800	3	78	4	Y	2418	2372	0	14	1	447
							2660	9									

STATE PHILLIPS 56 WELL #: 301H RRCID -> 283687 COMPL. DATE 10/09/2013 TOTAL DEPTH 9986 PERF.10116 - 14611

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
05	7502	X	5682	-0-	-1820	-0-	4806	3	26	4	N	773	3	0	544	1	463
							850	9									
06	7260	X	113	-0-	-7147	-0-	13	4	100	9	N	91	183	1			371
07	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-	5669	3	25	4	N	634	2	0	573	1	430
							697	9									
08	6699	X	6699	-0-	-0-	-0-	5834	3	26	4	N	763	2	0	716	1	475
							839	9									
09	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	5004	3	29	4	N	550	3	0	559	1	463
							605	9									
10	6386	X	4826	-0-	-1560	-0-	4358	3	28	4	N	400	4	0	393	1	466
							440	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE APACHE 57 WELL #: 1611H RRCID -> 283710 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10933 - 16243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21918	X	21918	-0-		-0-	-0-		17973	3	43	4	Y	3547	3615	0	8	1	293
									3902	9					1	8			
06	21946	X	21946	-0-		-0-	-0-		18901	3	34	4	Y	2737	2786	0	5	1	239
									3011	9									
07	22196	X	21754	-0-		-442	-0-		19072	3	31	4	Y	2410	2411	0	16	1	222
									2651	9									
08	22196	X	18272	-0-		-3924	-0-		15547	3	32	4	Y	2448	2346	0	6	1	269
									2693	9					49	8			
09	21960	X	20639	-0-		-1321	-0-		17831	3	34	4	Y	2522	2474	0	18	1	299
									2774	9									
10	22692	X	18106	-0-		-4586	-0-		15707	3	31	4	Y	2153	2162	0	15	1	275
									2368	9									

STATE APACHE 57 XL3 WELL #: 1503H RRCID -> 283711 COMPL. DATE 09/29/2017 TOTAL DEPTH 10376 PERF.10657 - 20375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13516	X	9315	-0-		-4201	-0-		196	1	8108	3	Y	911	949	0	4	1	199
									9	4	1002	9							
06	13080	X	8686	-0-		-4394	-0-		187	1	7549	3	Y	850	861	0	2	1	186
									15	4	935	9							
07	11532	X	9244	-0-		-2288	-0-		173	1	8115	3	Y	830	829	0	8	1	179
									43	4	913	9							
08	10075	X	8689	-0-		-1386	-0-		163	1	7592	3	Y	799	831	0	2	1	129
									55	4	879	9			16	8			
09	9750	X	7652	-0-		-2098	-0-		209	1	6316	3	Y	894	838	0	5	1	180
									144	4	983	9							
10	9429	X	9429	-0-		-0-	-0-		236	1	7907	3	Y	1078	1090	0	6	1	162
									100	4	1186	9							

STATE APACHE 57 XL8 WELL #: 1508H RRCID -> 283712 COMPL. DATE 09/29/2017 TOTAL DEPTH 10491 PERF.10845 - 20487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1581	X	1229	-0-		-352	-0-		203	1	294	3	Y	655	523	0			145
									11	4	721	9							
06	1530	X	510	-0-		-1020	-0-		172	1	111	3	Y	192	295	0			42
									16	4	211	9							
07	2038	N	2038	-0-		-0-	-0-		155	1	1367	3	Y	432	379	0	1	1	94
									41	4	475	9							
08	2771	N	2771	-0-		-0-	-0-		155	1	1512	3	Y	951	872	0	19	8	154
									58	4	1046	9							
09	2406	N	2406	-0-		-0-	-0-		196	1	1125	3	Y	850	831	0	1	1	172
									150	4	935	9							
10	2835	N	2835	-0-		-0-	-0-		148	1	1488	3	Y	1023	1039	0	1	1	155
									74	4	1125	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26319	X	17149	-0-		-9170	-0-		15851	3	23	4	Y	1159	14	0	1189	1	152
									1275	9									
06	25470	X	7754	-0-		-17716	-0-		7238	3	14	4	Y	456	4	0	498	1	106
									502	9									
07	26319	X	13572	-0-		-12747	-0-		12579	3	21	4	Y	884	4	0	814	1	172
									972	9									
08	22723	X	8597	-0-		-14126	-0-		43	1	7850	3	Y	627	4	0	605	1	190
									14	4	690	9							
09	21990	X	4474	-0-		-17516	-0-		104	1	4037	3	Y	299	3	0	425	1	61
									4	4	329	9							
10	17143	X	3404	-0-		-13739	-0-		81	1	3028	3	Y	258	3	0	244	1	72
									11	4	284	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE JOBE 40-6 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 283955 COMPL. DATE 10/12/2017 TOTAL DEPTH 10301 PERF.10550 - 20285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6510	X	5395	-0-	-1115	-0-	4864	3	16	4	Y	468	4	0	453	1	62
							515	9									
06	6030	X	4915	-0-	-1115	-0-	4485	3	15	4	Y	377	2	0	349	1	88
							415	9									
07	6045	X	4714	-0-	-1331	-0-	4241	3	16	4	Y	415	1	0	421	1	81
							457	9									
08	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	44	1	5711	3	Y	405	2	0	361	1	123
							11	4	446	9							
09	8065	X	8065	-0-	-0-	-0-	120	1	7231	3	Y	642	5	0	628	1	132
							8	4	706	9							
10	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	94	1	5280	3	Y	563	5	0	532	1	158
							16	4	619	9							

STATE MAYFLY UNIT WELL #: 11H RRCID -> 284039 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 10087 PERF.10299 - 20175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21997	X	21997	-0-	-0-	-0-	5	1	19144	3	Y	2551	2517	1	4	8	263
							42	4	2806	9							
06	19458	X	19458	-0-	-0-	-0-	17966	3	22	4	Y	1336	1394	1			205
							1470	9									
07	14928	X	14928	-0-	-0-	-0-	13447	3	31	4	Y	1318	1335	1			188
							1450	9									
08	20522	X	13671	-0-	-6851	-0-	12356	3	33	4	Y	1165	1185	1	14	8	154
							1282	9									
09	19860	X	12914	-0-	-6946	-0-	11516	3	107	4	Y	1174	975	1			353
							1291	9									
10	20522	X	11873	-0-	-8649	-0-	10692	3	64	4	Y	1015	1129	1	13	8	226
							1117	9									

STATE MAYFLY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284093 COMPL. DATE 12/04/2017 TOTAL DEPTH 10034 PERF.10300 - 17386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	3	1	5333	3	Y	445	471	1	1	8	46
							21	4	490	9							
06	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	5212	3	21	4	Y	390	375	1			61
							429	9									
07	5983	X	5353	-0-	-630	-0-	4892	3	34	4	Y	388	393	1			56
							427	9									
08	5983	X	4767	-0-	-1216	-0-	4175	3	34	4	Y	507	489	1	6	8	68
							558	9									
09	5790	X	3368	-0-	-2422	-0-	2998	3	44	4	Y	296	274	1			90
							326	9									
10	5859	X	1472	-0-	-4387	-0-	1179	3	12	4	Y	255	284	1	3	8	58
							281	9									

STATE APACHE 57 XL6 WELL #: 1506H RRCID -> 284118 COMPL. DATE 12/26/2017 TOTAL DEPTH 10511 PERF.10936 - 20608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23591	X	19715	-0-	-3876	-0-	301	1	18121	3	Y	1163	1367	0	9	1	252
							14	4	1279	9			1	8			
06	22830	X	17270	-0-	-5560	-0-	271	1	15527	3	Y	1319	1279	0	4	1	288
							21	4	1451	9							
07	22878	X	16706	-0-	-6172	-0-	240	1	15080	3	Y	1207	1222	0	14	1	259
							58	4	1328	9							
08	22878	X	16219	-0-	-6659	-0-	211	1	14680	3	Y	1147	1195	0	4	1	184
							66	4	1262	9			23	8			
09	21450	X	15426	-0-	-6024	-0-	273	1	13513	3	Y	1335	1241	0	11	1	267
							171	4	1469	9							
10	19716	X	15806	-0-	-3910	-0-	241	1	14375	3	Y	1007	1113	0	11	1	150
							82	4	1108	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
05	26195	X	25415	-0-	-780	-0-	6	1	23865	3	Y	1373	1460	1	2	8	138
							34	4	1510	9							
06	24292	X	24292	-0-	-0-	-0-	22791	3	32	4	Y	1335	1268	1			205
							1469	9									
07	25854	X	23701	-0-	-2153	-0-	22392	3	29	4	Y	1164	1207	1			162
							1280	9									
08	25358	X	23503	-0-	-1855	-0-	21953	3	35	4	Y	1377	1343	1	16	8	180
							1515	9									
09	24540	X	23383	-0-	-1157	-0-	21767	3	174	4	Y	1311	1104	1			387
							1442	9									
10	25358	X	24077	-0-	-1281	-0-	22538	3	107	4	Y	1302	1387	1	17	8	285
							1432	9									

STATE MERCURY 7 WELL #: 18H RRCID -> 284459 COMPL. DATE 04/29/2018 TOTAL DEPTH 12318 PERF.12699 - 17076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13516	X	11687	-0-	-1829	-0-	9722	3	27	4	Y	1762	1801	0	3	1	55
							1938	9					5	8			
06	12510	X	10556	-0-	-1954	-0-	8732	3	27	4	Y	1634	1623	0	1	1	65
							1797	9									
07	12834	X	10381	-0-	-2453	-0-	8726	3	26	4	Y	1481	1477	0			69
							1629	9									
08	10757	X	10550	-0-	-207	-0-	8769	3	24	4	Y	1597	1582	0	1	8	83
							1757	9									
09	10793	X	10793	-0-	-0-	-0-	9098	3	26	4	Y	1517	1482	0	3	1	108
							1669	9					7	8			
10	10773	X	10773	-0-	-0-	-0-	9425	3	22	4	Y	1205	1236	0	4	1	73
							1326	9									

STATE APACHE 57 XL1 WELL #: 1501H RRCID -> 284605 COMPL. DATE 12/31/2017 TOTAL DEPTH 10299 PERF.10488 - 20259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6820	X	415	-0-	-6405	-0-	4	1	411	3	Y	-0-					-0-
06	6600	X	261	-0-	-6339	-0-	61	1	67	3	Y	115	90	0			25
							6	4	127	9							
07	6820	X	915	-0-	-5905	-0-	159	1	48	3	Y	603	496	0			132
							45	4	663	9							
08	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	244	1	2553	3	Y	1054	994	0	1	1	171
							92	4	1159	9			20	8			
09	390	X	70	-0-	-320	-0-	39	1	31	4	Y	-0-	171	0			-0-
10	1230	X	1230	-0-	-0-	-0-	217	1	17	3	Y	797	676	0			121
							119	4	877	9							

STATE APACHE 57 WELL #: 1109H RRCID -> 284638 COMPL. DATE 12/27/2017 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10880 - 15919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4681	X	3999	-0-	-682	-0-	234	1	3107	3	Y	587	524	0	1	1	129
							12	4	646	9							
06	4530	X	4464	-0-	-66	-0-	206	1	3439	3	Y	728	696	0	1	1	160
							18	4	801	9							
07	6956	X	6956	-0-	-0-	-0-	199	1	6144	3	Y	499	548	0	3	1	108
							64	4	549	9							
08	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	172	1	3319	3	Y	620	614	0	1	1	100
							75	4	682	9			13	8			
09	4470	X	3387	-0-	-1083	-0-	216	1	2754	3	Y	222	276	0	1	1	45
							173	4	244	9							
10	6944	X	4953	-0-	-1991	-0-	200	1	4419	3	Y	220	230	0	2	1	33
							92	4	242	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE PATHFINDER 7 WELL #: 37H RRCID -> 284639 COMPL. DATE 12/15/2017 TOTAL DEPTH 12947 PERF.12793 - 16409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13454	X	13424	-0-		-30	-0-		11967	3	34	4	Y	1294	1242	0	6	1	118
									1423	9					7	8			
06	13124	X	13124	-0-		-0-	-0-		11564	3	34	4	Y	1387	1445	0	3	1	57
									1526	9									
07	13831	X	13831	-0-		-0-	-0-		12177	3	36	4	Y	1471	1438	0	1	1	89
									1618	9									
08	13406	X	13406	-0-		-0-	-0-		11810	3	36	4	Y	1418	1426	0	1	8	80
									1560	9									
09	12579	X	12579	-0-		-0-	-0-		11084	3	33	4	Y	1329	1302	0	4	1	95
									1462	9					8	8			
10	12927	X	12275	-0-		-652	-0-		10788	3	32	4	Y	1323	1324	0	5	1	89
									1455	9									

STATE APACHE 57 WELL #: 1108H RRCID -> 284644 COMPL. DATE 12/27/2017 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10809 - 15782

05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	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

05	22878	X	22074	-0-		-804	-0-		17	1	18958	3	Y	2751	2720	0	10	1	155
									73	4	3026	9			1	8			
06	22710	X	13021	-0-		-9689	-0-		11583	3	33	4	Y	1277	1348	0	3	1	81
									1405	9									
07	23467	X	18742	-0-		-4725	-0-		17022	3	39	4	Y	1528	1468	0	17	1	124
									1681	9									
08	23467	X	22909	-0-		-558	-0-		19802	3	58	4	Y	2772	2757	0	6	1	133
									3049	9									
09	21360	X	16674	-0-		-4686	-0-		14392	3	54	4	Y	2025	2052	0	12	1	94
									2228	9									
10	27178	X	27178	-0-		-0-	-0-		23737	3	61	4	Y	3073	2974	0	19	1	174
									3380	9									

STATE STREAMER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284854 COMPL. DATE 03/09/2018 TOTAL DEPTH 10433 PERF.10676 - 21585

05	34968	X	29714	-0-		-5254	-0-		69	1	26289	3	Y	2981	2954	0	10	1	196
									77	4	3279	9							
06	34740	X	28297	-0-		-6443	-0-		68	1	25434	3	Y	2445	2557	0	5	1	79
									105	4	2690	9							
07	35898	X	29501	-0-		-6397	-0-		191	1	25999	3	Y	2954	2931	0	17	1	85
									62	4	3249	9							
08	35898	X	33065	-0-		-2833	-0-		197	1	28859	3	Y	3521	3481	0	6	1	119
									136	4	3873	9							
09	33180	X	29757	-0-		-3423	-0-		180	1	26180	3	Y	2933	2925	0	15	1	112
									171	4	3226	9							
10	33475	X	33475	-0-		-0-	-0-		203	1	29224	3	Y	3624	3578	0	16	1	142
									62	4	3986	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE APACHE 57 WELL #: 101H RRCID -> 284914 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10441 - 15325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21669	X	13739	-0-	-7930	-0-	12505	3	17	4	Y	1106	1089	0	6	1	58
							1217	9									
06	13890	X	9571	-0-	-4319	-0-	8705	3	29	4	Y	761	755	0	2	1	62
							837	9									
07	15021	X	15021	-0-	-0-	-0-	13447	3	42	4	Y	1393	1292	0	51	1	112
							1532	9									
08	15104	X	15104	-0-	-0-	-0-	13706	3	49	4	Y	1226	1205	0	4	1	104
							1349	9					25	8			
09	13291	X	13291	-0-	-0-	-0-	12096	3	27	4	Y	1062	1074	0	10	1	82
							1168	9									
10	15035	X	12691	-0-	-2344	-0-	11723	3	18	4	Y	864	865	0	9	1	72
							950	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11344	X	11344	-0-	-0-	-0-	10257	3	17	4	Y	973	951	0	5	1	51
							1070	9									
06	10200	X	9328	-0-	-872	-0-	8765	3	31	4	Y	484	494	0	2	1	39
							532	9									
07	11129	X	7807	-0-	-3322	-0-	6974	3	34	4	Y	726	681	0	26	1	58
							799	9									
08	11346	X	9245	-0-	-2101	-0-	8245	3	44	4	Y	869	833	0	3	1	74
							956	9					17	8			
09	10980	X	8305	-0-	-2675	-0-	7580	3	24	4	Y	637	655	0	7	1	49
							701	9									
10	11346	X	7477	-0-	-3869	-0-	6848	3	14	4	Y	559	555	0	6	1	47
							615	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20832	X	18842	-0-	-1990	-0-	17348	3	24	4	Y	1336	1297	0	9	1	291
							1470	9									
06	21735	X	21735	-0-	-0-	-0-	20146	3	29	4	Y	1418	1266	0	6	1	437
							1560	9									
07	22308	X	22308	-0-	-0-	-0-	20934	3	112	4	Y	1147	1306	0	19	1	259
							1262	9									
08	21452	X	21007	-0-	-445	-0-	18646	3	20	4	Y	2128	2040	0	5	1	300
							2341	9					42	8			
09	21750	X	18656	-0-	-3094	-0-	17316	3	23	4	Y	1197	1315	0	14	1	168
							1317	9									
10	22475	X	18797	-0-	-3678	-0-	16619	3	497	4	Y	1528	1435	0	13	1	248
							1681	9									

STATE CORTEZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285009 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 10542 PERF.10809 - 20561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19220	X	13420	-0-	-5800	-0-	10	1	11097	3	Y	2052	2036	0	6	1	116
							56	4	2257	9							
06	18810	X	18810	-0-	-0-	-0-	13207	3	75	4	Y	5025	4817	0	4	1	320
							5528	9									
07	45712	X	45712	-0-	-0-	-0-	1	1	39140	3	Y	5878	5677	0	42	1	479
							105	4	6466	9							
08	22468	X	22468	-0-	-0-	-0-	19579	3	66	4	Y	2566	2915	0	7	1	123
							2823	9									
09	18810	X	15169	-0-	-3641	-0-	13026	3	61	4	Y	1893	1916	0	12	1	88
							2082	9									
10	26191	X	26191	-0-	-0-	-0-	22138	3	75	4	Y	3616	3480	0	19	1	205
							3978	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE APACHE 57 WELL #: 1111H RRCID -> 285022 COMPL. DATE 12/20/2016 TOTAL DEPTH 10499 PERF.10831 - 16033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3975	X	3975	-0-		-0-	-0-	3409	3	28	4	Y	489	323	0	2	1	174
								538	9									
06	5059	X	5059	-0-		-0-	-0-	4414	3	27	4	Y	562	604	0	1	1	131
								618	9									
07	3224	X	865	-0-		-2359	-0-	714	3	32	4	Y	108	163	0	1	1	75
								119	9									
08	3968	X	417	-0-		-3551	-0-	378	3	9	4	Y	27	87	0			15
								30	9									
09	5070	X	1044	-0-		-4026	-0-	788	3	18	4	Y	216	118	0	1	1	112
								238	9									
10	5239	X	4272	-0-		-967	-0-	3621	3	36	4	Y	559	465	0	3	1	203
								615	9									

STATE APACHE 57 WELL #: 1114H RRCID -> 285023 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10970 - 15981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10326	X	10326	-0-		-0-	-0-	8484	3	16	4	Y	1660	1594	0	5	1	88
								1826	9					1	8			
06	10704	X	10704	-0-		-0-	-0-	9486	3	33	4	Y	1077	1074	0	3	1	88
								1185	9									
07	13919	X	12799	-0-		-1120	-0-	11436	3	42	4	Y	1201	1145	0	48	1	96
								1321	9									
08	13919	X	9858	-0-		-4061	-0-	8801	3	47	4	Y	918	915	0	3	1	78
								1010	9					18	8			
09	13470	X	11745	-0-		-1725	-0-	10383	3	31	4	Y	1210	1185	0	9	1	94
								1331	9									
10	12803	X	10723	-0-		-2080	-0-	9775	3	22	4	Y	842	857	0	8	1	71
								926	9									

STATE APACHE 57 WELL #: 1115H RRCID -> 285024 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10910 - 13596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12586	X	3561	-0-		-9025	-0-	3098	3	9	4	Y	413	422	0	1	1	22
								454	9									
06	12180	X	4816	-0-		-7364	-0-	4280	3	18	4	Y	471	453	0	1	1	39
								518	9									
07	8742	X	3753	-0-		-4989	-0-	3439	3	21	4	Y	266	273	0	11	1	21
								293	9									
08	8742	X	593	-0-		-8149	-0-	438	3	31	4	Y	113	122	0	2	8	10
								124	9									
09	8460	X	877	-0-		-7583	-0-	702	3	22	4	Y	139	137	0	1	1	11
								153	9									
10	5196	X	5196	-0-		-0-	-0-	4436	3	10	4	Y	682	631	0	4	1	58
								750	9									

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
05	22072	X	9801	-0-		-12271	-0-	9064	3	32	4	Y	641	516	0	4	1	564
								705	9									
06	21360	X	6467	-0-		-14893	-0-	5765	3	25	4	Y	615	794	0	79	1	306
								677	9									
07	16461	X	6332	-0-		-10129	-0-	5795	3	24	4	Y	466	530	0	5	1	237
								513	9									
08	16461	X	9817	-0-		-6644	-0-	8789	3	38	4	Y	900	690	0	4	1	425
								990	9					18	8			
09	15300	X	7388	-0-		-7912	-0-	6584	3	54	4	Y	682	768	0	7	1	332
								750	9									
10	9796	X	9011	-0-		-785	-0-	8112	3	34	4	Y	786	735	0	8	1	375
								865	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE APACHE 57 WELL #: 211H RRCID -> 285028 COMPL. DATE 06/21/2016 TOTAL DEPTH 10569 PERF.10843 - 20594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27776	X	27508	-0-	-268	-0-	25143	3	20	4	Y	2132	2119	0	13	1	112
							2345	9					1	8			
06	36332	X	36332	-0-	-0-	-0-	33573	3	46	4	Y	2466	2367	0	10	1	201
							2713	9									
07	43028	X	43028	-0-	-0-	-0-	39336	3	65	4	Y	3297	3102	0	132	1	264
							3627	9									
08	33041	X	33041	-0-	-0-	-0-	29299	3	68	4	Y	3340	3243	0	11	1	283
							3674	9					67	8			
09	32490	X	31451	-0-	-1039	-0-	28061	3	37	4	Y	3048	3064	0	31	1	236
							3353	9									
10	34371	X	34371	-0-	-0-	-0-	31533	3	25	4	Y	2557	2548	0	32	1	213
							2813	9									

STATE APACHE 57 WELL #: 202H RRCID -> 285121 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 10569 PERF.10944 - 15765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11339	X	11339	-0-	-0-	-0-	10386	3	21	4	Y	847	823	0	5	1	185
							932	9									
06	10410	X	4594	-0-	-5816	-0-	4055	3	13	4	Y	478	514	0	1	1	148
							526	9									
07	10757	X	6280	-0-	-4477	-0-	6135	3	56	4	Y	81	207	0	5	1	17
							89	9									
08	14663	X	11464	-0-	-3199	-0-	11301	3	12	4	Y	137	130	0	3	1	18
							151	9					3	8			
09	13080	X	10860	-0-	-2220	-0-	9939	3	18	4	Y	821	716	0	7	1	116
							903	9									
10	11346	X	11184	-0-	-162	-0-	9853	3	437	4	Y	813	790	0	7	1	132
							894	9									

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 307H RRCID -> 285134 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 9859 PERF.10162 - 14870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	1739	3	139	4	Y	164	1	0	375	1	430
							180	9									
06	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1703	3	69	4	Y	58	1	0	186	1	301
							64	9									
07	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	917	3	116	4	Y	435	356	1			380
							479	9									
08	2046	X	15	-0-	-2031	-0-	15	4			Y	-0-					380
09	1980	X	744	-0-	-1236	-0-	131	3	50	4	Y	512					892
							563	9									
10	2046	X	1918	-0-	-128	-0-	1565	3	19	4	Y	304	1	0	186	1	611
							334	9									

STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 1502H RRCID -> 285135 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 10778 PERF.11700 - 16590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7998	X	5924	-0-	-2074	-0-	5396	3	13	4	Y	468	451	0	3	1	52
							515	9									
06	7740	X	480	-0-	-7260	-0-	19	4	461	9	Y	419	418	0			53
07	7316	X	3687	-0-	-3629	-0-	3255	3	15	4	Y	379	368	0	3	1	61
							417	9									
08	5921	X	1572	-0-	-4349	-0-	987	3	20	4	Y	514	481	0	2	8	92
							565	9									
09	5730	X	127	-0-	-5603	-0-	7	4	120	9	Y	109	181	0			20
10	5921	X	60	-0-	-5861	-0-	3	4	57	9	Y	52	62	0			10

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 2101H RRCID -> 285136 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 10394 PERF.10910 - 15650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11098	X	8469	-0-	-2629	-0-	7178	3	150	4	Y	1037	5	0	792	1	592
							1141	9									
06	10740	X	78	-0-	-10662	-0-	14	4	64	9	Y	58	340	1			310
07	11098	X	9844	-0-	-1254	-0-	8962	3	89	4	Y	721	2	0	568	1	461
							793	9									
08	11067	X	6047	-0-	-5020	-0-	5276	3	96	4	Y	614	2	0	542	1	528
							675	9					3	8			
09	11467	X	11467	-0-	-0-	-0-	9639	3	223	4	Y	1459	6	0	1691	1	290
							1605	9									
10	11569	X	11569	-0-	-0-	-0-	10113	3	183	4	Y	1157	8	0	959	1	480
							1273	9									

STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 1506H RRCID -> 285137 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 10422 PERF.10969 - 15852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16647	X	13947	-0-	-2700	-0-	11961	3	58	4	Y	1753	1761	0	6	1	195
							1928	9					1	8			
06	17250	X	15017	-0-	-2233	-0-	12892	3	54	4	Y	1883	1839	0	3	1	236
							2071	9									
07	17825	X	14204	-0-	-3621	-0-	12121	3	50	4	Y	1848	1775	0	11	1	298
							2033	9									
08	19127	X	13265	-0-	-5862	-0-	11407	3	52	4	Y	1642	1637	0	3	1	293
							1806	9					7	8			
09	15030	X	13132	-0-	-1898	-0-	11450	3	54	4	Y	1480	1489	0	9	1	275
							1628	9									
10	17420	X	17420	-0-	-0-	-0-	15200	3	56	4	Y	1967	1867	0	11	1	364
							2164	9									

STATE JOBE 40-6 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285138 COMPL. DATE 08/19/2016 TOTAL DEPTH 10434 PERF.10772 - 17462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16678	X	924	-0-	-15754	-0-	837	3	11	4	Y	69	1	0	70	1	9
							76	9									
06	15150	X	684	-0-	-14466	-0-	638	3	12	4	Y	31	33	1			7
							34	9									
07	15469	X	586	-0-	-14883	-0-	538	3	19	4	Y	26	28	1			5
							29	9									
08	2139	X	290	-0-	-1849	-0-	31	1	215	3	Y	32	27	1			10
							9	4	35	9							
09	900	X	732	-0-	-168	-0-	92	1	611	3	Y	15	22	1			3
							12	4	17	9							
10	1723	X	1723	-0-	-0-	-0-	80	1	1597	3	Y	32	2	0	25	1	8
							11	4	35	9							

STATE JOBE 40-6 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285139 COMPL. DATE 03/16/2017 TOTAL DEPTH 10294 PERF.10684 - 20365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	44886	X	44886	-0-	-0-	-0-	42009	3	46	4	Y	2574	39	0	2535	1	336
							2831	9									
06	44017	X	44017	-0-	-0-	-0-	41265	3	42	4	Y	2464	27	0	2202	1	571
							2710	9									
07	42439	X	37282	-0-	-5157	-0-	1	1	35207	3	Y	1849	13	0	2051	1	356
							40	4	2034	9							
08	44888	X	25169	-0-	-19719	-0-	61	1	23427	3	Y	1501	12	0	1390	1	454
							30	4	1651	9			1	8			
09	53095	X	53095	-0-	-0-	-0-	243	1	49905	3	Y	2629	41	0	2512	1	530
							55	4	2892	9							
10	47870	X	47870	-0-	-0-	-0-	170	1	45175	3	Y	2252	51	0	2116	1	615
							48	4	2477	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
EXCELSIOR 7 WELL #: 8H RRCID -> 285140 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 12556 PERF.12496 - 17290

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	150	0			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	9238	X	1738	-0-	-7500	-0-	244	3	8	4	Y	1351	1096	0			255
							1486	9									
08	9238	X	-0-	-0-	-9238	-0-					Y	-0-	255	0			-0-
09	8940	X	-0-	-0-	-8940	-0-					Y	-0-					-0-
10	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-					-0-

STATE PHILLIPS 56 WELL #: 304H RRCID -> 285143 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 9770 - 14610

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
05	8339	X	8339	-0-	-0-	-0-	7499	3	29	4	Y	737	5	0	755	1	533
							811	9									
06	8940	X	8107	-0-	-833	-0-	7074	3	31	4	Y	911	3	0	947	1	494
							1002	9									
07	9238	X	1990	-0-	-7248	-0-	1416	3	12	4	Y	511	341	1			664
							562	9									
08	9238	X	320	-0-	-8918	-0-	316	3	1	4	Y	3					667
							3	9									
09	8670	X	5511	-0-	-3159	-0-	4781	3	23	4	Y	643	3	0	567	1	740
							707	9									
10	8370	X	4303	-0-	-4067	-0-	3686	3	17	4	Y	545	3	0	768	1	514
							600	9									

STATE PHILLIPS 56 WELL #: 305H RRCID -> 285144 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 9755 - 14595

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
05	10271	X	10271	-0-	-0-	-0-	9448	3	46	4	Y	706	8	0	751	1	252
							777	9									
06	11555	X	11555	-0-	-0-	-0-	10783	3	47	4	Y	659	6	0	743	1	162
							725	9									
07	12096	X	12096	-0-	-0-	-0-	11348	3	34	4	Y	649	4	0	567	1	240
							714	9									
08	12009	X	12009	-0-	-0-	-0-	11282	3	32	4	Y	632	5	0	551	1	316
							695	9									
09	11550	X	7027	-0-	-4523	-0-	6515	3	33	4	Y	435	4	0	381	1	366
							479	9									
10	12090	X	9650	-0-	-2440	-0-	8961	3	25	4	Y	604	8	0	766	1	196
							664	9									

STATE PATHFINDER 7 WELL #: 16H RRCID -> 285192 COMPL. DATE 05/11/2017 TOTAL DEPTH 12558 PERF.12809 - 17336

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
05	10416	X	9435	-0-	-981	-0-	7957	3	25	4	Y	1321	1296	0	3	1	121
							1453	9					3	8			
06	10080	X	8683	-0-	-1397	-0-	7347	3	23	4	Y	1194	1265	0	1	1	49
							1313	9									
07	9703	X	6367	-0-	-3336	-0-	5412	3	22	4	Y	848	846	0			51
							933	9									
08	9703	X	8569	-0-	-1134	-0-	7154	3	26	4	Y	1263	1243	0			71
							1389	9									
09	9390	X	7651	-0-	-1739	-0-	6486	3	30	4	Y	1032	1024	0	2	1	74
							1135	9					3	8			
10	9424	X	7759	-0-	-1665	-0-	6583	3	22	4	Y	1049	1050	0	3	1	70
							1154	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE VIKING E 7 WELL #: 11H RRCID -> 285193 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 11715 PERF.12112 - 16566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		3051	-0-	3051	3051	2363	3	19	4	Y	608	525	0	1	1	82
							669	9									

STATE VIKING E 7 WELL #: 12H RRCID -> 285204 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 11874 PERF.12165 - 16647

05	7471	X	965	-0-	-6506	-0-	81	3	20	4	Y	785	743	0	1	8	126
							864	9									
06	6990	X	902	-0-	-6088	-0-	50	3	27	4	Y	750	788	0			88
							825	9									
07	7223	X	973	-0-	-6250	-0-	61	3	29	4	Y	803	797	0			94
							883	9									
08	5766	X	3736	-0-	-2030	-0-	2878	3	20	4	Y	762	750	0	1	8	105
							838	9									
09	12971	X	12971	-0-	-0-	-0-	11640	3	22	4	Y	1190	1125	0	3	1	162
							1309	9					5	8			
10	15200	X	15200	-0-	-0-	-0-	13956	3	25	4	Y	1108	1116	0	5	1	149
							1219	9									

STATE APACHE 57 WELL #: 213H RRCID -> 285220 COMPL. DATE 06/13/2016 TOTAL DEPTH 10561 PERF.10777 - 20298

05	20240	X	20240	-0-	-0-	-0-	17301	3	22	4	Y	2652	2596	0	8	1	140
							2917	9					1	8			
06	19473	X	19473	-0-	-0-	-0-	17375	3	42	4	Y	1869	1852	0	4	1	153
							2056	9									
07	23470	X	23470	-0-	-0-	-0-	20432	3	57	4	Y	2710	2550	0	95	1	218
							2981	9									
08	21365	X	21365	-0-	-0-	-0-	18925	3	66	4	Y	2158	2144	0	6	1	183
							2374	9					43	8			
09	19889	X	19889	-0-	-0-	-0-	17556	3	38	4	Y	2086	2091	0	15	1	163
							2295	9									
10	23736	X	23736	-0-	-0-	-0-	21333	3	27	4	Y	2160	2124	0	17	1	182
							2376	9									

STATE STREET 20-29 B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 285228 COMPL. DATE 04/15/2018 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10638 - 17936

05	22351	X	17020	-0-	-5331	-0-	36	1	15559	3	Y	1261	1125	0	8	1	365
							38	4	1387	9			2	8			
06	22918	X	22918	-0-	-0-	-0-	39	1	21573	3	Y	1166	1120	0	6	1	405
							23	4	1283	9							
07	19986	X	19986	-0-	-0-	-0-	44	1	18463	3	Y	1248	1416	0	19	1	218
							106	4	1373	9							
08	20534	X	20534	-0-	-0-	-0-	46	1	19254	3	Y	1110	1160	0	6	1	161
							13	4	1221	9			1	8			
09	22920	X	17961	-0-	-4959	-0-	47	1	16917	3	Y	905	954	0	15	1	97
							1	4	996	9							
10	23684	X	22647	-0-	-1037	-0-	58	1	21466	3	Y	1021	953	0	18	1	147
							1123	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STATE STREET 20-29 B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 285229 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 10253 PERF.10506 - 17769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16572	X	16572	-0-	-0-	-0-	38	1	14825	3	Y	1517	1366	0	13	1	437
							40	4	1669	9			2	8			
06	15600	X	13288	-0-	-2312	-0-	32	1	12029	3	Y	1098	1148	0	5	1	382
							19	4	1208	9							
07	16120	X	13517	-0-	-2603	-0-	39	1	12076	3	Y	1190	1349	0	14	1	209
							93	4	1309	9							
08	16926	X	13083	-0-	-3843	-0-	37	1	11834	3	Y	1092	1137	0	4	1	159
							11	4	1201	9			1	8			
09	16380	X	7870	-0-	-8510	-0-	34	1	6946	3	Y	809	873	0	7	1	88
							890	9									
10	16585	X	7486	-0-	-9099	-0-	39	1	6697	3	Y	682	664	0	6	1	100
							750	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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15283	X	12056	-0-	-3227	-0-	28	1	11082	3	Y	834	721	0	7	1	240
							29	4	917	9			1	8			
06	14258	X	14258	-0-	-0-	-0-	24	1	13539	3	Y	619	641	0	4	1	214
							14	4	681	9							
07	13981	X	12006	-0-	-1975	-0-	29	1	11171	3	Y	670	755	0	12	1	117
							69	4	737	9							
08	13516	X	13089	-0-	-427	-0-	32	1	12279	3	Y	699	710	0	4	1	101
							9	4	769	9			1	8			
09	14250	X	13749	-0-	-501	-0-	30	1	13091	3	Y	571	599	0	12	1	61
							628	9									
10	14725	X	8071	-0-	-6654	-0-	18	1	7646	3	Y	370	371	0	7	1	53
							407	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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25200	X	25200	-0-	-0-	-0-	31	1	23467	3	Y	1517	1343	0	18	1	433
							33	4	1669	9			2	8			
06	25594	X	25594	-0-	-0-	-0-	28	1	24175	3	Y	1249	1242	0	10	1	430
							17	4	1374	9							
07	31262	X	31262	-0-	-0-	-0-	38	1	29116	3	Y	1834	1913	0	31	1	320
							91	4	2017	9							
08	25203	X	24147	-0-	-1056	-0-	32	1	22596	3	Y	1373	1484	0	8	1	199
							9	4	1510	9			2	8			
09	28139	X	28139	-0-	-0-	-0-	39	1	26225	3	Y	1704	1694	0	25	1	184
							1	4	1874	9							
10	31093	X	16219	-0-	-14874	-0-	24	1	15045	3	Y	1045	1064	0	13	1	152
							1150	9									

STATE STREET 20-29 C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285338 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 10343 PERF.10584 - 17823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20646	X	12963	-0-	-7683	-0-	34	1	11487	3	Y	1277	1144	0	9	1	369
							37	4	1405	9			2	8			
06	19980	X	5128	-0-	-14852	-0-	26	1	4936	3	Y	137	458	0	2	1	46
							15	4	151	9							
07	18941	X	1697	-0-	-17244	-0-	28	1	1557	3	Y	41	78	0	2	1	7
							67	4	45	9							
08	17980	X	8763	-0-	-9217	-0-	34	1	8158	3	Y	510	439	0	3	1	74
							10	4	561	9			1	8			
09	15600	X	4528	-0-	-11072	-0-	31	1	4000	3	Y	452	473	0	4	1	49
							497	9									
10	12958	X	5741	-0-	-7217	-0-	38	1	5543	3	Y	145	169	0	5	1	20
							160	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 306H RRCID -> 285366 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 9899 PERF.10202 - 15102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	505	-0-	-115	-0-		255	3	108	4	Y	129					391
								142	9									
06	210	N	56	-0-	-154	-0-		53	4	3	9	Y	3	189	1			205
07	248	N	177	-0-	-71	-0-		81	3	78	4	Y	16					221
								18	9									
08	496	X	74	-0-	-422	-0-		19	4	55	9	Y	50					271
09	480	X	56	-0-	-424	-0-		35	4	21	9	Y	19					290
10	496	X	422	-0-	-74	-0-		206	3	16	4	Y	182					472
								200	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	X	324	-0-	-141	-0-		27	3	23	4	Y	249	247	0			2
								274	9									
06	1178	X	1178	-0-	-0-	-0-		691	3	47	4	Y	400	399	0			3
								440	9									
07	1270	X	1270	-0-	-0-	-0-		860	3	297	4	Y	103	105	0			1
								113	9									
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-						Y	-0-	1	0			-0-
09	870	N	43	-0-	-827	-0-		39	3	1	4	Y	3	3	0			-0-
								3	9									
10	899	N	-0-	-0-	-899	-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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19933	X	17905	-0-	-2028	-0-		7	1	15666	3	Y	1920	1903	0	9	1	101
								120	4	2112	9							
06	22830	X	15272	-0-	-7558	-0-		14938	3	53	4	Y	255	339	0	4	1	13
								281	9									
07	23591	X	17168	-0-	-6423	-0-		16793	3	56	4	Y	290	271	0	17	1	15
								319	9									
08	23591	X	18146	-0-	-5445	-0-		17598	3	29	4	Y	472	463	0	6	1	18
								519	9									
09	19710	X	16128	-0-	-3582	-0-		15545	3	32	4	Y	501	478	0	16	1	25
								551	9									
10	17918	X	12042	-0-	-5876	-0-		11088	3	12	4	Y	856	796	0	11	1	74
								942	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	X	258	-0-	-207	-0-		235	3	2	4	Y	19	18	1			3
								21	9									
06	277	X	277	-0-	-0-	-0-		246	3	3	4	Y	25	22	1			6
								28	9									
07	362	X	362	-0-	-0-	-0-		347	3	2	4	Y	12	16	1			2
								13	9									
08	248	N	122	-0-	-126	-0-		29	1	85	3	Y	6	6	1			2
								1	4	7	9							
09	431	N	431	-0-	-0-	-0-		84	1	338	3	Y	7	8	1			1
								1	4	8	9							
10	372	N	188	-0-	-184	-0-		72	1	9	3	Y	95	69	1			27
								2	4	105	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
05	5394	X	4903	-0-	-491	-0-	4085	3	16	4	Y	729	3	0	678	1	97
							802	9									
06	4980	X	4204	-0-	-776	-0-	3712	3	13	4	Y	435	2	0	428	1	102
							479	9									
07	5146	X	4199	-0-	-947	-0-	3466	3	15	4	Y	653	1	0	625	1	129
							718	9									
08	4898	X	2715	-0-	-2183	-0-	38	1	2475	3	Y	177	1	0	251	1	54
							7	4	195	9							
09	4740	X	4098	-0-	-642	-0-	103	1	3498	3	Y	446	2	0	406	1	92
							6	4	491	9							
10	4898	X	4333	-0-	-565	-0-	88	1	3441	3	Y	716	3	0	603	1	202
							16	4	788	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
05	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	4010	3	17	4	Y	205	3	0	195	1	27
							226	9									
06	3810	X	258	-0-	-3552	-0-	34	3	14	4	Y	191	173	1			45
							210	9									
07	3813	X	116	-0-	-3697	-0-	17	3	10	4	Y	81	110	1			16
							89	9									
08	4247	X	898	-0-	-3349	-0-	29	1	621	3	Y	222	170	1			68
							4	4	244	9							
09	4110	X	992	-0-	-3118	-0-	89	1	730	3	Y	155	191	1			32
							2	4	171	9							
10	4247	X	162	-0-	-4085	-0-	76	1	84	3	Y	1	33	1			-0-
							1	4	1	9							

JAWS STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285641 COMPL. DATE 11/11/2017 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10557 - 18038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	3865	3	101	4	Y	757	887	1	4	8	361
							833	9									
06	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	82	1	3021	3	Y	596	535	1			422
							84	4	656	9							
07	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	93	1	4600	3	Y	571	353	1			640
							62	4	628	9							
08	6908	X	6908	-0-	-0-	-0-	350	1	5702	3	Y	706	892	1	21	8	433
							79	4	777	9							
09	6838	X	6838	-0-	-0-	-0-	184	1	5916	3	Y	597	541	1			489
							81	4	657	9							
10	7593	X	7593	-0-	-0-	-0-	759	1	5796	3	Y	842	908	1	4	8	419
							112	4	926	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
05	29450	X	23517	-0-	-5933	-0-	21292	3	47	4	Y	1980	1945	0	12	1	159
							2178	9					2	8			
06	22980	X	22211	-0-	-769	-0-	20119	3	36	4	Y	1869	1864	0	6	1	158
							2056	9									
07	23250	X	20399	-0-	-2851	-0-	10	1	18529	3	Y	1663	1651	0	19	1	151
							31	4	1829	9							
08	23529	X	20723	-0-	-2806	-0-	9	1	18904	3	Y	1614	1615	0	6	1	141
							35	4	1775	9			3	8			
09	22770	X	19574	-0-	-3196	-0-	7	1	17828	3	Y	1548	1522	0	16	1	151
							36	4	1703	9							
10	23529	X	20421	-0-	-3108	-0-	16	1	18649	3	Y	1565	1614	0	17	1	85
							34	4	1722	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16510	X	16510	-0-	-0-	-0-	13834	3	14	4	Y	2420	2373	0	6	1	128
							2662	9					1	8			
06	15541	X	15541	-0-	-0-	-0-	14187	3	27	4	Y	1206	1232	0	3	1	99
							1327	9									
07	15270	X	15270	-0-	-0-	-0-	13938	3	34	4	Y	1180	1138	0	46	1	95
							1298	9									
08	15872	X	15872	-0-	-0-	-0-	13663	3	46	4	Y	1966	1850	0	5	1	167
							2163	9					39	8			
09	14670	X	14202	-0-	-468	-0-	12453	3	24	4	Y	1568	1600	0	13	1	122
							1725	9									
10	15159	X	12434	-0-	-2725	-0-	11189	3	12	4	Y	1121	1139	0	10	1	94
							1233	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26474	X	22466	-0-	-4008	-0-	21953	3	34	4	Y	435	412	1			46
							479	9									
06	25620	X	16279	-0-	-9341	-0-	15913	3	27	4	Y	308	321	1			33
							339	9									
07	26474	X	21103	-0-	-5371	-0-	20733	3	40	4	Y	300	310	1			23
							330	9									
08	26381	X	19982	-0-	-6399	-0-	19389	3	40	4	Y	503	493	1			33
							553	9									
09	22080	X	20910	-0-	-1170	-0-	20184	3	43	4	Y	621	629	1			25
							683	9									
10	22934	X	22934	-0-	-0-	-0-	21564	3	52	4	Y	1198	1153	1			70
							1318	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18972	X	15087	-0-	-3885	-0-	14118	3	52	4	Y	834	789	1			87
							917	9									
06	18360	X	14351	-0-	-4009	-0-	13273	3	58	4	Y	927	914	1			100
							1020	9									
07	18972	X	16182	-0-	-2790	-0-	14916	3	69	4	Y	1088	1104	1			84
							1197	9									
08	18786	X	15630	-0-	-3156	-0-	14523	3	64	4	Y	948	970	1			62
							1043	9									
09	15662	X	15662	-0-	-0-	-0-	14598	3	62	4	Y	911	936	1			37
							1002	9									
10	16386	X	16386	-0-	-0-	-0-	15300	3	61	4	Y	932	915	1			54
							1025	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23188	X	20622	-0-	-2566	-0-	18895	3	32	4	Y	1541	1531	0	9	1	124
							1695	9					2	8			
06	22440	X	20530	-0-	-1910	-0-	18817	3	35	4	Y	1525	1515	0	5	1	129
							1678	9									
07	22856	X	22856	-0-	-0-	-0-	7	1	20961	3	Y	1682	1639	0	19	1	153
							38	4	1850	9							
08	22252	X	22252	-0-	-0-	-0-	6	1	20546	3	Y	1514	1525	0	6	1	133
							35	4	1665	9			3	8			
09	20520	X	19675	-0-	-845	-0-	5	1	18163	3	Y	1340	1328	0	14	1	131
							33	4	1474	9							
10	22847	X	21148	-0-	-1699	-0-	13	1	19468	3	Y	1483	1517	0	17	1	80
							36	4	1631	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17608	X	2663	-0-	-14945	-0-	1949	3	12	4	Y	638	703	0	1	1	52
							702	9					1	8			
06	17070	X	5038	-0-	-12032	-0-	4390	3	11	4	Y	579	581	0	1	1	49
							637	9									
07	17639	X	1351	-0-	-16288	-0-	7	1	1081	3	Y	235	261	0	1	1	22
							4	4	259	9							
08	17639	X	10979	-0-	-6660	-0-	9	1	9327	3	Y	1468	1355	0	3	1	129
							28	4	1615	9			3	8			
09	15690	X	11430	-0-	-4260	-0-	7	1	9736	3	Y	1508	1480	0	8	1	149
							28	4	1659	9							
10	11126	X	11126	-0-	-0-	-0-	16	1	9541	3	Y	1402	1466	0	8	1	77
							27	4	1542	9							

STATE CREEK 17-8 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 286413 COMPL. DATE 03/23/2019 TOTAL DEPTH 10401 PERF.10750 - 18221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	35328	X	35328	-0-	-0-	-0-	32545	3	51	4	Y	2484	2473	0	18	1	199
							2732	9					3	8			
06	38113	X	38113	-0-	-0-	-0-	35107	3	61	4	Y	2677	2641	0	10	1	225
							2945	9									
07	42695	X	42695	-0-	-0-	-0-	17	1	39452	3	Y	2874	2800	0	39	1	260
							65	4	3161	9							
08	36735	X	36387	-0-	-348	-0-	15	1	33781	3	Y	2309	2352	0	11	1	202
							51	4	2540	9			4	8			
09	38100	X	31751	-0-	-6349	-0-	12	1	29553	3	Y	1944	1931	0	26	1	189
							48	4	2138	9							
10	42687	X	32823	-0-	-9864	-0-	30	1	30442	3	Y	2089	2141	0	24	1	113
							53	4	2298	9							

STATE CREEK 17-8 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 286423 COMPL. DATE 03/23/2019 TOTAL DEPTH 10441 PERF.10677 - 18451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15735	X	15735	-0-	-0-	-0-	15637	3	18	4	Y	73	74	0	10	1	4
							80	9									
06	17069	X	17069	-0-	-0-	-0-	16712	3	20	4	Y	306	279	0	6	1	25
							337	9									
07	17284	X	17284	-0-	-0-	-0-	9	1	16580	3	Y	611	563	0	19	1	54
							23	4	672	9							
08	15748	X	14795	-0-	-953	-0-	8	1	13993	3	Y	701	688	0	5	1	61
							23	4	771	9			1	8			
09	17070	X	14461	-0-	-2609	-0-	6	1	13720	3	Y	646	631	0	14	1	62
							24	4	711	9							
10	17639	X	14471	-0-	-3168	-0-	14	1	13633	3	Y	727	737	0	13	1	39
							24	4	800	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26071	X	16806	-0-	-9265	-0-	14951	3	28	4	Y	1661	1625	0	7	1	134
							1827	9					2	8			
06	25230	X	12115	-0-	-13115	-0-	10755	3	22	4	Y	1216	1244	0	3	1	103
							1338	9									
07	20491	X	7671	-0-	-12820	-0-	7	1	6592	3	Y	957	966	0	6	1	88
							19	4	1053	9							
08	19158	X	14761	-0-	-4397	-0-	8	1	13009	3	Y	1559	1504	0	3	1	137
							29	4	1715	9			3	8			
09	17040	X	17040	-0-	-0-	-0-	6	1	15157	3	Y	1675	1636	0	11	1	165
							34	4	1843	9							
10	19126	X	19126	-0-	-0-	-0-	14	1	17089	3	Y	1805	1857	0	15	1	98
							37	4	1986	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

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
05	23543	X	23543	-0-		-0-	-0-		21463	3	33	4	Y	1861	1846	0	12	1	150
									2047	9					2	8			
06	20920	X	20920	-0-		-0-	-0-		19116	3	31	4	Y	1612	1620	0	6	1	136
									1773	9									
07	20889	X	20889	-0-		-0-	-0-		7	1	19016	3	Y	1667	1632	0	20	1	151
									32	4	1834	9							
08	23529	X	19632	-0-		-3897	-0-		6	1	17948	3	Y	1500	1511	0	6	1	131
									28	4	1650	9			3	8			
09	22770	X	18001	-0-		-4769	-0-		5	1	16404	3	Y	1422	1399	0	15	1	139
									28	4	1564	9							
10	23529	X	18475	-0-		-5054	-0-		11	1	16876	3	Y	1417	1465	0	14	1	77
									29	4	1559	9							

STATE COACHMAN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286455 COMPL. DATE 03/27/2019 TOTAL DEPTH 10376 PERF.10551 - 17955

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
05	15097	X	30	-0-		-15067	-0-		1	1	2	3	Y	14	62	0			25
									12	4	15	9							
06	14280	X	2114	-0-		-12166	-0-		25	1	1453	3	Y	497	470	0			52
									89	4	547	9							
07	16244	X	116	-0-		-16128	-0-		5	1	74	3	Y	24	75	0	1	1	-0-
									11	4	26	9							
08	16244	X	874	-0-		-15370	-0-		37	1	587	3	Y	218	216	0			2
									10	4	240	9							
09	15720	X	10080	-0-		-5640	-0-		94	1	8522	3	Y	1312	1294	0	7	1	13
									21	4	1443	9							
10	10820	X	10820	-0-		-0-	-0-		137	1	9590	3	Y	980	971	0	7	1	15
									15	4	1078	9							

STATE MAYFLY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 286597 COMPL. DATE 11/25/2019 TOTAL DEPTH 10073 PERF.10284 - 20459

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
05	22171	X	22171	-0-		-0-	-0-		5	1	20631	3	Y	1367	1446	1	2	8	140
									31	4	1504	9							
06	23795	X	23795	-0-		-0-	-0-		22172	3	31	4	Y	1447	1363	1			224
									1592	9									
07	23932	X	22966	-0-		-966	-0-		21562	3	28	4	Y	1251	1297	1			178
									1376	9									
08	23932	X	21843	-0-		-2089	-0-		20359	3	32	4	Y	1320	1307	1	16	8	175
									1452	9									
09	23760	X	20864	-0-		-2896	-0-		19383	3	155	4	Y	1205	1018	1			362
									1326	9									
10	24552	X	21113	-0-		-3439	-0-		19704	3	93	4	Y	1196	1277	1	15	8	266
									1316	9									

LINK VJ RANCH 23-11 C WELL #: 3H RRCID -> 286609 COMPL. DATE 08/30/2018 TOTAL DEPTH 11153 PERF.11441 - 21662

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
05	17435	X	17435	-0-		-0-	-0-		14827	3	17	4	Y	2355	2331	0	16	1	9
									2591	9									
06	15967	X	15967	-0-		-0-	-0-		13168	3	119	4	Y	2436	2436	0			9
									2680	9									
07	16842	X	16842	-0-		-0-	-0-		13087	3	187	4	Y	3244	3222	0	12	1	19
									3568	9									
08	17422	X	17230	-0-		-192	-0-		3	1	13734	3	Y	2960	2957	0	10	8	12
									237	4	3256	9							
09	16860	X	15937	-0-		-923	-0-		62	1	13077	3	Y	2457	2459	0			10
									95	4	2703	9							
10	17422	X	16442	-0-		-980	-0-		14	1	13206	3	Y	2705	2697	0	2	1	16
									246	4	2976	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LINK VJ RANCH 23-11 D WELL #: 4H RRCID -> 286610 COMPL. DATE 09/02/2018 TOTAL DEPTH 11226 PERF.11392 - 21604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19223	X	19223	-0-		-0-	-0-		16447	3	18	4	Y	2507	2485	0	17	1	9
									2758	9									
06	20365	X	20365	-0-		-0-	-0-		16144	3	119	4	Y	3729	3725	0			13
									4102	9									
07	21230	X	21230	-0-		-0-	-0-		16606	3	194	4	Y	4027	4001	0	15	1	24
									4430	9									
08	20656	X	20656	-0-		-0-	-0-		3	1	16417	3	Y	3652	3651	0	10	8	15
									219	4	4017	9							
09	20250	X	18525	-0-		-1725	-0-		70	1	14948	3	Y	3106	3108	0			13
									90	4	3417	9							
10	20925	X	19740	-0-		-1185	-0-		17	1	15450	3	Y	3643	3632	0	2	1	22
									266	4	4007	9							

LINK VJ RANCH 14-23 E WELL #: 5H RRCID -> 286611 COMPL. DATE 09/04/2018 TOTAL DEPTH 11224 PERF.11385 - 19027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12152	X	12152	-0-		-0-	-0-		11500	3	40	4	Y	556	583	0	11	1	5
									612	9									
06	12874	X	12874	-0-		-0-	-0-		7	1	10694	3	Y	1940	1931	0			14
									39	4	2134	9							
07	13059	X	13059	-0-		-0-	-0-		5	1	10759	3	Y	1842	1839	0			17
									269	4	2026	9							
08	13175	X	12064	-0-		-1111	-0-		5	1	10655	3	Y	1239	1230	0	11	8	15
									41	4	1363	9							
09	12750	X	11106	-0-		-1644	-0-		8	1	10012	3	Y	973	981	0			7
									16	4	1070	9							
10	13175	X	12107	-0-		-1068	-0-		11	1	10244	3	Y	1639	1633	0	1	1	12
									49	4	1803	9							

STATE COACHMAN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286612 COMPL. DATE 10/03/2018 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10642 - 17882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19282	X	36	-0-		-19246	-0-		1	1	3	3	Y	28	47	0			36
									1	4	31	9							
06	22770	X	172	-0-		-22598	-0-		128	3	44	4	Y	-0-	36	0			-0-
07	23529	X	70	-0-		-23459	-0-		1	1	50	3	Y	15	15	0			-0-
									2	4	17	9							
08	30767	X	30767	-0-		-0-	-0-		85	1	29524	3	Y	1036	1017	0	9	1	10
									18	4	1140	9							
09	37335	X	37335	-0-		-0-	-0-		183	1	34627	3	Y	2265	2220	0	33	1	22
									33	4	2492	9							
10	14887	X	14887	-0-		-0-	-0-		254	1	13576	3	Y	941	937	0	12	1	14
									22	4	1035	9							

LINK VJ RANCH 14-23 F WELL #: 6H RRCID -> 286639 COMPL. DATE 02/27/2019 TOTAL DEPTH 11266 PERF.11380 - 19153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13702	X	13414	-0-		-288	-0-		11384	3	37	4	Y	1812	1843	0	11	1	16
									1993	9									
06	12690	X	12000	-0-		-690	-0-		7	1	10728	3	Y	1113	1121	0			8
									41	4	1224	9							
07	14120	X	14120	-0-		-0-	-0-		5	1	11093	3	Y	2490	2475	0			23
									283	4	2739	9							
08	13515	X	13515	-0-		-0-	-0-		5	1	11049	3	Y	2198	2183	0	11	8	27
									43	4	2418	9							
09	12930	X	12736	-0-		-194	-0-		8	1	10455	3	Y	2053	2066	0			14
									15	4	2258	9							
10	13361	X	12948	-0-		-413	-0-		12	1	10418	3	Y	2244	2241	0	1	1	16
									50	4	2468	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
05	7812	X	3537	-0-		-4275	-0-	2569	3	26	4	Y	856	852	0	3	1	8
								942	9									
06	8409	X	8409	-0-		-0-	-0-	4	1	6162	3	Y	1988	1982	0			14
								56	4	2187	9							
07	8767	X	8767	-0-		-0-	-0-	3	1	6187	3	Y	2023	2018	0			19
								352	4	2225	9							
08	10354	X	10354	-0-		-0-	-0-	3	1	7582	3	Y	2458	2435	0	11	8	31
								65	4	2704	9							
09	9911	X	9911	-0-		-0-	-0-	5	1	7260	3	Y	2382	2396	0			17
								26	4	2620	9							
10	9745	X	9745	-0-		-0-	-0-	8	1	7041	3	Y	2379	2378	0	1	1	17
								79	4	2617	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
05	23219	X	86	-0-		-23133	-0-	1	1	7	3	Y	70	97	0			87
								1	4	77	9							
06	22470	X	582	-0-		-21888	-0-	27	1	33	3	Y	366	415	0			38
								119	4	403	9							
07	23219	X	23	-0-		-23196	-0-	5	1	1	3	Y	6	43	0	1	1	-0-
								10	4	7	9							
08	22847	X	13827	-0-		-9020	-0-	46	1	12285	3	Y	1352	1334	0	4	1	14
								9	4	1487	9							
09	22050	X	19714	-0-		-2336	-0-	109	1	17536	3	Y	1864	1842	0	17	1	19
								19	4	2050	9							
10	11145	X	11145	-0-		-0-	-0-	167	1	9794	3	Y	1063	1057	0	9	1	16
								15	4	1169	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
05	12025	X	12025	-0-		-0-	-0-	10849	3	22	4	Y	1049	1011	0	4	1	96
								1154	9					3	8			
06	11802	X	11802	-0-		-0-	-0-	10669	3	22	4	Y	1010	1063	0	2	1	41
								1111	9									
07	12095	X	12095	-0-		-0-	-0-	11034	3	21	4	Y	945	928	0	1	1	57
								1040	9									
08	12937	X	12937	-0-		-0-	-0-	11798	3	25	4	Y	1013	1012	0	1	8	57
								1114	9									
09	11790	X	11453	-0-		-337	-0-	10544	3	20	4	Y	808	799	0	3	1	58
								889	9					5	8			
10	12183	X	11451	-0-		-732	-0-	10508	3	19	4	Y	840	838	0	4	1	56
								924	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
05	6262	X	2029	-0-		-4233	-0-	1594	3	14	4	Y	383	367	0	1	1	35
								421	9					3	8			
06	2400	X	2003	-0-		-397	-0-	1565	3	13	4	Y	386	405	0			16
								425	9									
07	2480	X	2036	-0-		-444	-0-	1620	3	13	4	Y	366	360	0			22
								403	9									
08	2418	X	1741	-0-		-677	-0-	1374	3	13	4	Y	322	325	0	1	8	18
								354	9									
09	2010	N	1633	-0-		-377	-0-	1314	3	11	4	Y	280	273	0	1	1	20
								308	9					4	8			
10	2046	N	1537	-0-		-509	-0-	1218	3	10	4	Y	281	281	0	1	1	19
								309	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

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
05	23746	X	101	-0-		-23645	-0-		1	1	9	3	Y	82	118	0			102
									1	4	90	9							
06	22980	X	15369	-0-		-7611	-0-		38	1	14495	3	Y	686	714	0	4	1	70
									81	4	755	9							
07	23746	X	185	-0-		-23561	-0-		6	1	25	3	Y	130	196	0	3	1	1
									11	4	143	9							
08	44939	X	44939	-0-		-0-	-0-		78	1	41683	3	Y	2875	2833	0	14	1	29
									15	4	3163	9							
09	25560	X	22536	-0-		-3024	-0-		92	1	19820	3	Y	2371	2358	0	18	1	24
									16	4	2608	9							
10	15872	X	11051	-0-		-4821	-0-		99	1	9498	3	Y	1314	1310	0	8	1	20
									9	4	1445	9							

STATE COACHMAN B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 286678 COMPL. DATE 10/03/2018 TOTAL DEPTH 10377 PERF.10644 - 17982

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
05	13175	X	47	-0-		-13128	-0-		1	1	4	3	Y	37	51	0			46
									1	4	41	9							
06	11700	X	1579	-0-		-10121	-0-		18	1	115	3	Y	1269	1182	0			133
									50	4	1396	9							
07	12090	X	206	-0-		-11884	-0-		4	1	29	3	Y	151	279	0	4	1	1
									7	4	166	9							
08	10695	X	5461	-0-		-5234	-0-		33	1	5168	3	Y	231	229	0	1	1	2
									6	4	254	9							
09	10350	X	3808	-0-		-6542	-0-		66	1	3216	3	Y	468	463	0	2	1	5
									11	4	515	9							
10	12426	X	12426	-0-		-0-	-0-		192	1	10932	3	Y	1168	1147	0	8	1	18
									17	4	1285	9							

STATE MAGELLAN 7 WELL #: 23H RRCID -> 286679 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 11962 PERF.12283 - 16686

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
05	11067	X	8900	-0-		-2167	-0-		23	1	8020	3	Y	761	765	0	3	1	17
									20	4	837	9			4	8			
06	10710	X	8644	-0-		-2066	-0-		23	1	7751	3	Y	772	774	0	2	1	13
									21	4	849	9							
07	11067	X	9304	-0-		-1763	-0-		25	1	8502	3	Y	693	691	0			15
									15	4	762	9							
08	9052	X	8746	-0-		-306	-0-		24	1	8149	3	Y	506	507	0	1	8	13
									16	4	557	9							
09	10516	X	10516	-0-		-0-	-0-		37	1	9425	3	Y	935	907	0	2	1	33
									25	4	1029	9			6	8			
10	11280	X	11280	-0-		-0-	-0-		57	1	10337	3	Y	785	793	0	3	1	22
									22	4	864	9							

STATE COACHMAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286830 COMPL. DATE 03/08/2019 TOTAL DEPTH 10378 PERF.10694 - 17969

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
05	22165	X	61	-0-		-22104	-0-		1	1	5	3	Y	49	57	0			59
									1	4	54	9							
06	21450	X	1682	-0-		-19768	-0-		25	1	715	3	Y	783	760	0			82
									81	4	861	9							
07	22165	X	341	-0-		-21824	-0-		6	1	90	3	Y	213	289	0	4	1	2
									11	4	234	9							
08	19538	X	19538	-0-		-0-	-0-		54	1	17962	3	Y	1374	1355	0	7	1	14
									11	4	1511	9							
09	15360	X	14389	-0-		-971	-0-		98	1	13082	3	Y	1084	1072	0	15	1	11
									17	4	1192	9							
10	11758	X	11758	-0-		-0-	-0-		171	1	10495	3	Y	979	964	0	11	1	15
									15	4	1077	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
05	22444	X	125	-0-		-22319	-0-		1	1	11	3	Y	102	148	0			127
									1	4	112	9							
06	51137	X	51137	-0-		-0-	-0-		81	1	48082	3	Y	2546	2396	0	15	1	262
									173	4	2801	9							
07	22444	X	189	-0-		-22255	-0-		2	1	154	3	Y	26	284	0	4	1	-0-
									4	4	29	9							
08	27202	X	27202	-0-		-0-	-0-		46	1	25308	3	Y	1672	1647	0	8	1	17
									9	4	1839	9							
09	51150	X	23589	-0-		-27561	-0-		119	1	21434	3	Y	1832	1811	0	20	1	18
									21	4	2015	9							
10	52855	X	22231	-0-		-30624	-0-		238	1	19893	3	Y	1890	1863	0	17	1	28
									21	4	2079	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
05	29543	X	27593	-0-		-1950	-0-		6	1	26041	3	Y	1386	1437	1	2	8	140
									21	4	1525	9							
06	28590	X	5320	-0-		-23270	-0-		4684	3	18	4	Y	562	614	1			88
									618	9									
07	29543	X	19868	-0-		-9675	-0-		18580	3	42	4	Y	1133	1060	1			161
									1246	9									
08	27962	X	20951	-0-		-7011	-0-		19862	3	44	4	Y	950	976	1	11	8	124
									1045	9									
09	27060	X	16933	-0-		-10127	-0-		15703	3	143	4	Y	988	822	1			290
									1087	9									
10	27590	X	18364	-0-		-9226	-0-		17343	3	94	4	Y	843	941	1	11	8	181
									927	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
05	23436	X	19618	-0-		-3818	-0-		3	1	17254	3	Y	2105	2064	0	9	1	111
									45	4	2316	9							
06	22680	X	21252	-0-		-1428	-0-		17396	3	29	4	Y	3479	3404	0	5	1	181
									3827	9									
07	23436	X	17337	-0-		-6099	-0-		14471	3	44	4	Y	2565	2593	0	14	1	139
									2822	9									
08	19623	X	17633	-0-		-1990	-0-		14440	3	19	4	Y	2885	2909	0	4	1	111
									3174	9									
09	21240	X	14645	-0-		-6595	-0-		13401	3	26	4	Y	1107	1149	0	12	1	57
									1218	9									
10	21948	X	9184	-0-		-12764	-0-		8367	3	8	4	Y	735	721	0	7	1	64
									809	9									

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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22506	X	20312	-0-		-2194	-0-		3	1	17127	3	Y	2852	2819	0	9	1	151
									45	4	3137	9							
06	21780	X	20253	-0-		-1527	-0-		17852	3	27	4	Y	2158	2192	0	5	1	112
									2374	9									
07	23591	X	21499	-0-		-2092	-0-		18766	3	46	4	Y	2443	2403	0	20	1	132
									2687	9									
08	23591	X	22111	-0-		-1480	-0-		19612	3	20	4	Y	2254	2293	0	7	1	86
									2479	9									
09	22830	X	17678	-0-		-5152	-0-		15715	3	26	4	Y	1761	1741	0	15	1	91
									1937	9									
10	21514	X	15464	-0-		-6050	-0-		14193	3	9	4	Y	1147	1126	0	12	1	100
									1262	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE RIO UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287068 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 10561 PERF.10667 - 18130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24738	X	20211	-0-		-4527	-0-	3	1	19042	3	Y	1025	999	0	12	1	53
								38	4	1128	9							
06	23880	X	20814	-0-		-3066	-0-	19679	3	22	4	Y	1012	1006	0	7	1	52
								1113	9									
07	24676	X	23453	-0-		-1223	-0-	21047	3	37	4	Y	2154	2065	0	25	1	116
								2369	9									
08	24676	X	16314	-0-		-8362	-0-	14719	3	14	4	Y	1437	1493	0	5	1	55
								1581	9									
09	20820	X	18577	-0-		-2243	-0-	16869	3	21	4	Y	1534	1493	0	17	1	79
								1687	9									
10	23467	X	14038	-0-		-9429	-0-	12979	3	6	4	Y	957	941	0	12	1	83
								1053	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27249	X	21021	-0-		-6228	-0-	16	1	17289	3	Y	3297	3283	0	15	1	185
								89	4	3627	9			1	8			
06	26370	X	12206	-0-		-14164	-0-	10450	3	39	4	Y	1561	1643	0	4	1	99
								1717	9									
07	27249	X	10399	-0-		-16850	-0-	8681	3	39	4	Y	1526	1490	0	10	1	125
								1679	9									
08	24862	X	20910	-0-		-3952	-0-	17035	3	76	4	Y	3454	3406	0	6	1	166
								3799	9					1	8			
09	24060	X	16897	-0-		-7163	-0-	13836	3	73	4	Y	2716	2741	0	14	1	127
								2988	9									
10	21018	X	20324	-0-		-694	-0-	17048	3	85	4	Y	2901	2847	0	16	1	165
								3191	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30101	X	29761	-0-		-340	-0-	22	1	24505	3	Y	4696	4657	0	17	1	264
								68	4	5166	9			1	8			
06	34200	X	18021	-0-		-16179	-0-	15300	3	59	4	Y	2420	2525	0	6	1	153
								2662	9									
07	35340	X	21323	-0-		-14017	-0-	17666	3	79	4	Y	3253	3119	0	22	1	265
								3578	9									
08	35433	X	31752	-0-		-3681	-0-	26008	3	108	4	Y	5124	5132	0	10	1	246
								5636	9					1	8			
09	28800	X	26767	-0-		-2033	-0-	22010	3	106	4	Y	4228	4253	0	24	1	197
								4651	9									
10	29760	X	24910	-0-		-4850	-0-	20693	3	99	4	Y	3744	3708	0	21	1	212
								4118	9									

STATE CORTEZ UNIT WELL #: 7H RRCID -> 287248 COMPL. DATE 04/27/2020 TOTAL DEPTH 10874 PERF.11212 - 20927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27900	X	19689	-0-		-8211	-0-	15	1	16793	3	Y	2574	2598	0	14	1	144
								50	4	2831	9			1	8			
06	27000	X	10024	-0-		-16976	-0-	8613	3	26	4	Y	1259	1320	0	3	1	80
								1385	9									
07	27900	X	10282	-0-		-17618	-0-	8915	3	30	4	Y	1215	1186	0	10	1	99
								1337	9									
08	26629	X	24869	-0-		-1760	-0-	21117	3	64	4	Y	3353	3283	0	7	1	161
								3688	9					1	8			
09	24270	X	19064	-0-		-5206	-0-	16323	3	48	4	Y	2448	2480	0	15	1	114
								2693	9									
10	22445	X	22445	-0-		-0-	-0-	19374	3	72	4	Y	2726	2669	0	17	1	154
								2999	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LINK VJ RANCH 26-23 A WELL #: 1H RRCID -> 287261 COMPL. DATE 02/23/2019 TOTAL DEPTH 11127 PERF.11367 - 18550

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
05	22660	X	22660	-0-	-0-	-0-	18056	3	68	4	Y	4124	3886	0	19	1	321
							4536	9									
06	21460	X	21460	-0-	-0-	-0-	17002	3	74	4	Y	3985	4040	0			266
							4384	9									
07	20032	X	20032	-0-	-0-	-0-	16901	3	54	4	Y	2797	2965	0			98
							3077	9									
08	22661	X	16296	-0-	-6365	-0-	14076	3	45	4	Y	1977	1990	0	14	8	71
							2175	9									
09	21930	X	14605	-0-	-7325	-0-	12936	3	50	4	Y	1472	1486	0			57
							1619	9									
10	22661	X	15398	-0-	-7263	-0-	13432	3	38	4	Y	1753	1728	0	2	1	80
							1928	9									

LINK VJ RANCH 26-23 D WELL #: 4H RRCID -> 287262 COMPL. DATE 02/22/2019 TOTAL DEPTH 11153 PERF.11428 - 18684

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
05	17587	X	17587	-0-	-0-	-0-	13616	3	54	4	Y	3561	3443	0	17	1	277
							3917	9									
06	17520	X	15457	-0-	-2063	-0-	11641	3	53	4	Y	3421	3470	0			228
							3763	9									
07	19175	X	19175	-0-	-0-	-0-	12723	3	82	4	Y	5791	5815	0			204
							6370	9									
08	17019	X	16795	-0-	-224	-0-	12430	3	63	4	Y	3911	3962	0	12	8	141
							4302	9									
09	16485	X	16485	-0-	-0-	-0-	11963	3	68	4	Y	4049	4030	0			160
							4454	9									
10	17019	X	16044	-0-	-975	-0-	11837	3	64	4	Y	3766	3748	0	2	1	176
							4143	9									

LINK VJ RANCH 26-23 E WELL #: 5H RRCID -> 287263 COMPL. DATE 02/22/2019 TOTAL DEPTH 11172 PERF.11391 - 18631

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
05	16275	X	14508	-0-	-1767	-0-	13743	3	25	4	Y	673	646	0	16	1	48
							740	9									
06	14550	X	14550	-0-	-0-	-0-	12903	3	39	4	Y	1462	1414	0			96
							1608	9									
07	14787	X	14676	-0-	-111	-0-	12963	3	33	4	Y	1527	1570	0			53
							1680	9									
08	15370	X	15370	-0-	-0-	-0-	13380	3	35	4	Y	1777	1756	0	11	8	63
							1955	9									
09	14550	X	13881	-0-	-669	-0-	12114	3	33	4	Y	1576	1578	0			61
							1734	9									
10	15035	X	13159	-0-	-1876	-0-	11589	3	29	4	Y	1401	1397	0	1	1	64
							1541	9									

LINK VJ RANCH 26-23 F WELL #: 6H RRCID -> 287264 COMPL. DATE 02/19/2019 TOTAL DEPTH 11209 PERF.11402 - 18688

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
05	17391	X	13986	-0-	-3405	-0-	10602	3	53	4	Y	3028	2890	0	13	1	236
							3331	9									
06	16740	X	15154	-0-	-1586	-0-	11538	3	62	4	Y	3231	3251	0			216
							3554	9									
07	17298	X	14329	-0-	-2969	-0-	11713	3	45	4	Y	2337	2471	0			82
							2571	9									
08	17298	X	16444	-0-	-854	-0-	12628	3	58	4	Y	3416	3362	0	13	8	123
							3758	9									
09	15519	X	15519	-0-	-0-	-0-	11752	3	60	4	Y	3370	3360	0			133
							3707	9									
10	15655	X	14576	-0-	-1079	-0-	11861	3	46	4	Y	2426	2445	0	2	1	112
							2669	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LINK VJ RANCH 26-23 G WELL #: 7H RRCID -> 287265 COMPL. DATE 02/17/2019 TOTAL DEPTH 11201 PERF.11479 - 18598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15686	X	14325	-0-		-1361	-0-	12615	3	38	4	Y	1520	1503	0	14	1	116
								1672	9									
06	14550	X	12358	-0-		-2192	-0-	10882	3	40	4	Y	1305	1335	0			86
								1436	9									
07	14012	X	12897	-0-		-1115	-0-	11175	3	38	4	Y	1531	1564	0			53
								1684	9									
08	14322	X	12613	-0-		-1709	-0-	10950	3	35	4	Y	1480	1467	0	13	8	53
								1628	9									
09	13860	X	11986	-0-		-1874	-0-	10170	3	37	4	Y	1617	1607	0			63
								1779	9									
10	14322	X	13624	-0-		-698	-0-	10465	3	51	4	Y	2825	2755	0	1	1	132
								3108	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
05	25730	X	23306	-0-		-2424	-0-	18	1	19853	3	Y	3042	3060	0	11	1	171
								89	4	3346	9			1	8			
06	24900	X	13612	-0-		-11288	-0-	11956	3	40	4	Y	1469	1544	0	3	1	93
								1616	9									
07	24769	X	19614	-0-		-5155	-0-	16811	3	58	4	Y	2495	2368	0	16	1	204
								2745	9									
08	24769	X	22631	-0-		-2138	-0-	18397	3	80	4	Y	3776	3791	0	6	1	182
								4154	9					1	8			
09	23970	X	16592	-0-		-7378	-0-	13519	3	75	4	Y	2725	2768	0	12	1	127
								2998	9									
10	25806	X	25806	-0-		-0-	-0-	21167	3	72	4	Y	4152	4026	0	17	1	236
								4567	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
05	24978	X	24978	-0-		-0-	-0-	20836	3	65	4	Y	3706	3490	0	25	1	286
								4077	9									
06	20198	X	20198	-0-		-0-	-0-	17566	3	60	4	Y	2338	2470	0			154
								2572	9									
07	19530	X	19351	-0-		-179	-0-	17067	3	47	4	Y	2034	2118	0			70
								2237	9									
08	24955	X	19873	-0-		-5082	-0-	16978	3	51	4	Y	2585	2547	0	16	8	92
								2844	9									
09	24180	X	19345	-0-		-4835	-0-	16839	3	45	4	Y	2237	2242	0			87
								2461	9									
10	24986	X	21224	-0-		-3762	-0-	18378	3	52	4	Y	2540	2508	0	3	1	116
								2794	9									

HUESO SALTO STATE 55-2-48 LOV WELL #: 2H RRCID -> 287548 COMPL. DATE 12/23/2015 TOTAL DEPTH 11210 PERF.11565 - 15763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6665	X	2011	-0-		-4654	-0-	1634	3	104	4	N	248	390	1			333
								273	9									
06	10065	X	10065	-0-		-0-	-0-	7196	3	275	4	N	2358	2344	1			347
								2594	9									
07	5828	X	5589	-0-		-239	-0-	4149	3	154	4	N	1169	1167	1			349
								1286	9									
08	14482	X	14482	-0-		-0-	-0-	10931	3	83	4	N	3153	3105	1			397
								3468	9									
09	23715	X	23715	-0-		-0-	-0-	18301	3	27	4	N	4897	5045	1			249
								5387	9									
10	10416	X	9119	-0-		-1297	-0-	6911	3	12	4	N	1996	1941	1	2	8	302
								2196	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE MAYFLY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287618 COMPL. DATE 02/22/2019 TOTAL DEPTH 10087 PERF.10212 - 20393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10075	X	560	-0-	-9515	-0-	2	1	348	3	Y	173	186	1			18
							20	4	190	9							
06	8910	X	234	-0-	-8676	-0-	123	3	4	4	Y	97	100	1			15
							107	9									
07	1116	X	257	-0-	-859	-0-	186	3	9	4	Y	56	63	1			8
							62	9									
08	775	X	302	-0-	-473	-0-	195	3	11	4	Y	87	82	1	1	8	12
							96	9									
09	750	X	532	-0-	-218	-0-	411	3	15	4	Y	96	78	1			30
							106	9									
10	248	N	111	-0-	-137	-0-	7	3	14	4	Y	82	92	1	1	8	19
							90	9									

STATE MAYFLY UNIT WELL #: 8H RRCID -> 287619 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 10111 PERF.10302 - 20387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		904	-0-	904	904	852	3	8	4	Y	40	30	1	1	8	9
							44	9									

STATE MAYFLY UNIT WELL #: 10H RRCID -> 287620 COMPL. DATE 03/02/2019 TOTAL DEPTH 10086 PERF.10218 - 20455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13383	X	13383	-0-	-0-	-0-	7	1	12279	3	Y	960	1017	1	1	8	98
							41	4	1056	9							
06	14334	X	14334	-0-	-0-	-0-	13160	3	39	4	Y	1032	970	1			160
							1135	9									
07	12377	X	12377	-0-	-0-	-0-	11541	3	31	4	Y	732	789	1			103
							805	9									
08	13392	X	11209	-0-	-2183	-0-	10378	3	31	4	Y	727	725	1	9	8	96
							800	9									
09	13440	X	9496	-0-	-3944	-0-	8656	3	84	4	Y	687	580	1			203
							756	9									
10	13888	X	8995	-0-	-4893	-0-	8234	3	53	4	Y	644	698	1	8	8	141
							708	9									

STATE MAYFLY UNIT WELL #: 9H RRCID -> 287662 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 10113 PERF.10314 - 20316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		72	-0-	72	72	4	3	6	4	Y	56	42	1	1	8	13
							62	9									

STATE CORTEZ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 288016 COMPL. DATE 06/23/2020 TOTAL DEPTH 10826 PERF.11202 - 21026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	50933	X	47669	-0-	-3264	-0-	39	1	43272	3	Y	3916	3898	0	24	1	219
							50	4	4308	9			1	8			
06	49290	X	32120	-0-	-17170	-0-	1	1	29978	3	Y	1901	1991	0	9	1	120
							50	4	2091	9							
07	50933	X	5817	-0-	-45116	-0-	5125	3	23	4	Y	608	673	0	5	1	50
							669	9									
08	50158	X	38866	-0-	-11292	-0-	35234	3	69	4	Y	3239	3121	0	11	1	155
							3563	9					2	8			
09	48540	X	36081	-0-	-12459	-0-	32628	3	77	4	Y	3069	3053	0	29	1	142
							3376	9									
10	47678	X	25512	-0-	-22166	-0-	23150	3	50	4	Y	2102	2107	0	19	1	118
							2312	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE CORREA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288075 COMPL. DATE 09/26/2019 TOTAL DEPTH 10659 PERF.10900 - 20764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32395	X	29382	-0-		-3013	-0-		65	1	26252	3	Y	2757	2724	0	15	1	98
									32	4	3033	9			2	8			
06	31350	X	27392	-0-		-3958	-0-		121	1	25222	3	Y	1525	1566	0	8	1	49
									371	4	1678	9							
07	32395	X	24793	-0-		-7602	-0-		58	1	22853	3	Y	1671	1648	0	24	1	48
									44	4	1838	9							
08	30876	X	24549	-0-		-6327	-0-		16	1	22348	3	Y	1956	1922	0	7	1	73
									33	4	2152	9			2	8			
09	28650	X	20191	-0-		-8459	-0-		23	1	18885	3	Y	1098	1127	0	17	1	27
									75	4	1208	9							
10	29388	X	13082	-0-		-16306	-0-		21	1	12912	3	Y	128	141	0	11	1	3
									8	4	141	9							

STATE CORREA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 288098 COMPL. DATE 04/16/2021 TOTAL DEPTH 11260 PERF.11334 - 21247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	35514	X	35514	-0-		-0-	-0-		74	1	33710	3	Y	1538	1532	0	21	1	53
									38	4	1692	9			1	8			
06	34140	X	29298	-0-		-4842	-0-		114	1	27171	3	Y	1507	1503	0	9	1	48
									355	4	1658	9							
07	35278	X	30223	-0-		-5055	-0-		50	1	27361	3	Y	2527	2470	0	32	1	73
									32	4	2780	9							
08	35526	X	34988	-0-		-538	-0-		17	1	32620	3	Y	2105	2086	0	12	1	78
									35	4	2316	9			2	8			
09	34830	X	34830	-0-		-0-	-0-		26	1	31981	3	Y	2481	2465	0	32	1	62
									94	4	2729	9							
10	41516	X	41516	-0-		-0-	-0-		39	1	38125	3	Y	3011	2952	0	40	1	81
									40	4	3312	9							

STATE ASPEN C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288221 COMPL. DATE 12/27/2019 TOTAL DEPTH 10458 PERF.10562 - 18033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15288	X	15288	-0-		-0-	-0-		115	1	13421	3	Y	1451	1150	0	7	1	1048
									156	4	1596	9			1	8			
06	10782	X	10782	-0-		-0-	-0-		81	1	9549	3	Y	984	1310	0	3	1	719
									70	4	1082	9							
07	9052	X	608	-0-		-8444	-0-		67	1	475	3	Y	56	56	0			719
									4	4	62	9							
08	16182	X	7627	-0-		-8555	-0-		109	1	6819	3	Y	623	637	0	2	1	702
									14	4	685	9			1	8			
09	15180	X	5773	-0-		-9407	-0-		281	1	4907	3	Y	485	464	0	4	1	719
									51	4	534	9							
10	15283	X	10891	-0-		-4392	-0-		313	1	9460	3	Y	970	862	0	8	1	819
									51	4	1067	9							

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
05	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		904	-0-		904	904		40	1	654	3	Y	181	26	0	1	1	154
									11	4	199	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE APACHE 57 WELL #: 1602H RRCID -> 288243 COMPL. DATE 02/17/2020 TOTAL DEPTH 10504 PERF.10700 - 18076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20243	X	15379	-0-		-4864	-0-	14542	3	20	4	Y	743	738	0	6	1	60
								817	9									
06	16897	X	16897	-0-		-0-	-0-	15709	3	22	4	Y	1060	1024	0	4	1	92
								1166	9									
07	17152	X	17152	-0-		-0-	-0-	15979	3	22	4	Y	1046	1029	0	13	1	96
								1151	9									
08	16587	X	16587	-0-		-0-	-0-	15499	3	18	4	Y	973	938	0	6	1	106
								1070	9					19	8			
09	16890	X	14483	-0-		-2407	-0-	13732	3	16	4	Y	668	683	0	14	1	77
								735	9									
10	17453	X	15059	-0-		-2394	-0-	14390	3	16	4	Y	594	584	0	14	1	73
								653	9									

STATE APACHE 57 WELL #: 1603H RRCID -> 288244 COMPL. DATE 02/17/2020 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10618 - 18026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26815	X	25163	-0-		-1652	-0-	23254	3	21	4	Y	1716	1698	0	12	1	140
								1888	9					1	8			
06	28440	X	18746	-0-		-9694	-0-	17157	3	18	4	Y	1428	1439	0	5	1	124
								1571	9									
07	29388	X	22461	-0-		-6927	-0-	20166	3	25	4	Y	2064	1980	0	19	1	189
								2270	9									
08	29388	X	21065	-0-		-8323	-0-	18753	3	31	4	Y	2074	1987	0	6	1	228
								2281	9					42	8			
09	27000	X	17458	-0-		-9542	-0-	15748	3	29	4	Y	1528	1561	0	14	1	181
								1681	9									
10	25172	X	16704	-0-		-8468	-0-	15043	3	29	4	Y	1484	1463	0	13	1	189
								1632	9									

STATE APACHE 57 WELL #: 1604H RRCID -> 288245 COMPL. DATE 02/17/2020 TOTAL DEPTH 10507 PERF.10685 - 18119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21762	X	19335	-0-		-2427	-0-	18482	3	21	4	Y	756	710	0	8	1	61
								832	9									
06	18390	X	17823	-0-		-567	-0-	17104	3	18	4	Y	637	639	0	4	1	55
								701	9									
07	18042	X	14332	-0-		-3710	-0-	13291	3	17	4	Y	931	890	0	11	1	85
								1024	9									
08	20269	X	20269	-0-		-0-	-0-	18184	3	31	4	Y	1867	1704	0	6	1	205
								2054	9					37	8			
09	19712	X	19712	-0-		-0-	-0-	18335	3	24	4	Y	1230	1273	0	18	1	144
								1353	9									
10	22010	X	22010	-0-		-0-	-0-	19934	3	31	4	Y	1859	1749	0	18	1	236
								2045	9									

STATE APACHE 57 WELL #: 1605H RRCID -> 288247 COMPL. DATE 03/01/2020 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10590 - 20608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13462	X	13462	-0-		-0-	-0-	4	1	11952	3	Y	1323	1301	0	10	1	69
								51	4	1455	9			1	8			
06	12300	X	11009	-0-		-1291	-0-	9159	3	28	4	Y	1656	1635	0	4	1	86
								1822	9									
07	14096	X	14096	-0-		-0-	-0-	11985	3	51	4	Y	1873	1844	0	14	1	101
								2060	9									
08	19578	X	19578	-0-		-0-	-0-	17363	3	26	4	Y	1990	1970	0	7	1	74
								2189	9					40	8			
09	20016	X	20016	-0-		-0-	-0-	17671	3	36	4	Y	2099	2046	0	19	1	108
								2309	9									
10	14105	X	9336	-0-		-4769	-0-	8145	3	11	4	Y	1073	1079	0	8	1	94
								1180	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
05	19468	X	13156	-0-	-6312	-0-	4	1	11270	3	Y	1665	1656	0	9	1	88
							50	4	1832	9			1	8			
06	18840	X	4016	-0-	-14824	-0-	3904	3	25	4	Y	79	161	0	2	1	4
							87	9									
07	19189	X	3709	-0-	-15480	-0-	2750	3	40	4	Y	835	790	0	4	1	45
							919	9									
08	19425	X	19425	-0-	-0-	-0-	16329	3	24	4	Y	2793	2671	0	7	1	105
							3072	9					55	8			
09	12900	X	2320	-0-	-10580	-0-	430	3	18	4	Y	1702	1717	0	1	1	89
							1872	9									
10	13144	X	742	-0-	-12402	-0-	195	3	5	4	Y	493	538	0			44
							542	9									

STATE BLUEWING UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 288269 COMPL. DATE 12/22/2020 TOTAL DEPTH 10581 PERF.10617 - 20526

05	25424	X	25424	-0-	-0-	-0-	22855	3	70	4	Y	2272	2201	1			238
							2499	9									
06	21210	X	21141	-0-	-69	-0-	18770	3	66	4	Y	2095	2108	1			225
							2305	9									
07	25317	X	25317	-0-	-0-	-0-	22022	3	92	4	Y	2912	2911	1			226
							3203	9									
08	32860	X	27950	-0-	-4910	-0-	24578	3	95	4	Y	2979	3010	1	1	8	194
							3277	9									
09	29100	X	27167	-0-	-1933	-0-	24206	3	88	4	Y	2612	2701	1			105
							2873	9									
10	25420	X	24391	-0-	-1029	-0-	22062	3	77	4	Y	2047	2033	1			119
							2252	9									

MCKNIGHT 29 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288272 COMPL. DATE 06/30/2019 TOTAL DEPTH 11788 PERF.11940 - 16757

05	11036	X	9346	-0-	-1690	-0-	15	1	7263	3	Y	1880	1865	0	5	1	20
							2068	9					4	8			
06	10680	X	8877	-0-	-1803	-0-	14	1	6772	3	Y	1896	1897	0	2	1	17
							5	4	2086	9							
07	10044	X	8561	-0-	-1483	-0-	11	1	6433	3	Y	1908	1804	0	99	1	22
							18	4	2099	9							
08	7843	X	7197	-0-	-646	-0-	5	1	6058	3	Y	1030	1042	0			10
							1	4	1133	9							
09	7590	X	7415	-0-	-175	-0-	13	1	5783	3	Y	1472	1455	0	1	1	20
							1619	9					6	8			
10	7843	X	7821	-0-	-22	-0-	20	1	6121	3	Y	1524	1523	0	2	1	19
							4	4	1676	9							

STATE CORREA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288416 COMPL. DATE 09/26/2019 TOTAL DEPTH 10654 PERF.10710 - 20788

05	22754	X	22754	-0-	-0-	-0-	43	1	19054	3	Y	3295	3216	0	12	1	117
							32	4	3625	9			2	8			
06	26027	X	26027	-0-	-0-	-0-	91	1	22194	3	Y	3138	3146	0	7	1	102
							290	4	3452	9							
07	23229	X	23229	-0-	-0-	-0-	44	1	20465	3	Y	2452	2460	0	23	1	71
							23	4	2697	9							
08	22754	X	21527	-0-	-1227	-0-	12	1	19770	3	Y	1570	1574	0	7	1	58
							18	4	1727	9			2	8			
09	24600	X	20854	-0-	-3746	-0-	18	1	18278	3	Y	2268	2251	0	18	1	57
							63	4	2495	9							
10	25420	X	20994	-0-	-4426	-0-	24	1	18804	3	Y	1949	1936	0	17	1	53
							22	4	2144	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE CORREA UNIT WELL #: 4H RRCID -> 288460 COMPL. DATE 04/17/2020 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10943 - 21024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	38595	X	34741	-0-	-3854	-0-	63	1	31196	3	Y	3138	3103	0	19	1	111
							30	4	3452	9			2	8			
06	38644	X	38644	-0-	-0-	-0-	130	1	34922	3	Y	2904	2910	0	11	1	94
							398	4	3194	9							
07	38487	X	38487	-0-	-0-	-0-	65	1	34880	3	Y	3192	3156	0	38	1	92
							31	4	3511	9							
08	36704	X	31139	-0-	-5565	-0-	17	1	28860	3	Y	2037	2042	0	10	1	75
							21	4	2241	9			2	8			
09	35970	X	28391	-0-	-7579	-0-	24	1	26009	3	Y	2075	2073	0	25	1	52
							75	4	2283	9							
10	37169	X	30645	-0-	-6524	-0-	34	1	28062	3	Y	2295	2260	0	25	1	62
							24	4	2525	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	33697	X	24031	-0-	-9666	-0-	57	1	20533	3	Y	3099	3048	0	12	1	110
							32	4	3409	9			2	8			
06	26820	X	25197	-0-	-1623	-0-	112	1	21781	3	Y	2687	2703	0	7	1	87
							348	4	2956	9							
07	27714	X	23619	-0-	-4095	-0-	56	1	21315	3	Y	2021	2027	0	22	1	59
							25	4	2223	9							
08	25141	X	22435	-0-	-2706	-0-	16	1	20596	3	Y	1637	1626	0	7	1	61
							22	4	1801	9			2	8			
09	25200	X	20001	-0-	-5199	-0-	24	1	18511	3	Y	1270	1282	0	17	1	32
							69	4	1397	9							
10	26040	X	22524	-0-	-3516	-0-	33	1	20635	3	Y	1667	1636	0	18	1	45
							22	4	1834	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15314	X	12054	-0-	-3260	-0-	41	1	10946	3	Y	961	943	0	7	1	34
							10	4	1057	9			1	8			
06	13410	X	735	-0-	-12675	-0-	4	1	645	3	Y	66	98	0			2
							13	4	73	9							
07	16233	X	16233	-0-	-0-	-0-	30	1	13998	3	Y	1985	1914	0	15	1	58
							21	4	2184	9							
08	38345	X	38345	-0-	-0-	-0-	19	1	35213	3	Y	2802	2741	0	12	1	104
							31	4	3082	9			3	8			
09	37537	X	37537	-0-	-0-	-0-	30	1	34343	3	Y	2790	2791	0	33	1	70
							95	4	3069	9							
10	43936	X	43936	-0-	-0-	-0-	43	1	40517	3	Y	3039	2991	0	36	1	82
							33	4	3343	9							

STATE BLUEWING UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 288558 COMPL. DATE 12/23/2020 TOTAL DEPTH 10548 PERF.10574 - 19349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23219	X	19453	-0-	-3766	-0-	18227	3	45	4	Y	1074	1040	1			113
							1181	9									
06	22470	X	19540	-0-	-2930	-0-	18000	3	53	4	Y	1352	1320	1			145
							1487	9									
07	23219	X	18344	-0-	-4875	-0-	16821	3	56	4	Y	1334	1376	1			103
							1467	9									
08	22661	X	16386	-0-	-6275	-0-	15127	3	48	4	Y	1101	1132	1			72
							1211	9									
09	20730	X	14962	-0-	-5768	-0-	13993	3	43	4	Y	842	880	1			34
							926	9									
10	20181	X	15635	-0-	-4546	-0-	14801	3	40	4	Y	722	714	1			42
							794	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MANHATTAN STATE UNIT WELL #: 51H RRCID -> 288816 COMPL. DATE 12/24/2019 TOTAL DEPTH 9735 PERF.10264 - 19395

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
05	42749	X	35251	-0-	-7498	-0-	226	1	32153	3	Y	2607	2497	1	116	8	89
							4	4	2868	9							
06	41370	X	33040	-0-	-8330	-0-	533	1	28661	3	Y	2194	2014	1			269
							1433	4	2413	9							
07	42749	X	34287	-0-	-8462	-0-	166	1	31177	3	Y	2602	2715	1			156
							82	4	2862	9							
08	49910	X	33130	-0-	-16780	-0-	130	1	29868	3	Y	2790	2672	1	100	8	174
							63	4	3069	9							
09	46890	X	37687	-0-	-9203	-0-	217	1	35204	3	Y	1968	1970	1			172
							101	4	2165	9							
10	46237	X	46237	-0-	-0-	-0-	262	1	42856	3	Y	2622	2551	1	6	8	237
							235	4	2884	9							

ATLANTIS 7 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 289005 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 11948 PERF.12051 - 16786

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
05	16399	X	16202	-0-	-197	-0-	14103	3	68	4	Y	1846	1822	0	6	1	41
							2031	9					7	8			
06	17105	X	17105	-0-	-0-	-0-	15459	3	9	4	Y	1488	1512	0	3	1	14
							1637	9									
07	18301	X	18301	-0-	-0-	-0-	16283	3	12	4	Y	1824	1814	0	1	1	23
							2006	9									
08	18600	X	17404	-0-	-1196	-0-	15360	3	10	4	Y	1849	1845	0	1	8	26
							2034	9									
09	17100	X	16171	-0-	-929	-0-	14073	3	9	4	Y	1899	1874	0	4	1	38
							2089	9					9	8			
10	18290	X	17199	-0-	-1091	-0-	15105	3	5	4	Y	1899	1896	0	6	1	35
							2089	9									

ATLANTIS 7 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 289008 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 11889 PERF.12135 - 16683

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
05	11036	X	10933	-0-	-103	-0-	9802	3	45	4	Y	987	970	0	4	1	22
							1086	9					4	8			
06	11400	X	10927	-0-	-473	-0-	9689	3	6	4	Y	1120	1129	0	2	1	11
							1232	9									
07	11780	X	11139	-0-	-641	-0-	9900	3	8	4	Y	1119	1115	0	1	1	14
							1231	9									
08	10758	X	10758	-0-	-0-	-0-	9851	3	6	4	Y	819	820	0	1	8	12
							901	9									
09	10140	X	9166	-0-	-974	-0-	8705	3	6	4	Y	414	410	0	3	1	8
							455	9					5	8			
10	10478	X	9544	-0-	-934	-0-	8854	3	4	4	Y	624	617	0	4	1	11
							686	9									

ATLANTIS 7 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 289009 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 11878 PERF.12013 - 16765

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
05	9300	X	8218	-0-	-1082	-0-	6896	3	36	4	Y	1169	1153	0	2	1	26
							1286	9					3	8			
06	8670	X	8173	-0-	-497	-0-	6883	3	6	4	Y	1167	1181	0	1	1	11
							1284	9									
07	8732	X	8732	-0-	-0-	-0-	7336	3	8	4	Y	1262	1257	0			16
							1388	9									
08	8992	X	8992	-0-	-0-	-0-	7691	3	7	4	Y	1176	1174	0	1	8	17
							1294	9									
09	7984	X	7984	-0-	-0-	-0-	6539	3	6	4	Y	1308	1292	0	2	1	26
							1439	9					5	8			
10	8091	X	7672	-0-	-419	-0-	6535	3	4	4	Y	1030	1035	0	2	1	19
							1133	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ATLANTIS 7 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 289010 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 11840 PERF.12008 - 16805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13981	X	9741	-0-		-4240	-0-	7656	3	57	4	Y	1844	1814	0	3	1	41
								2028	9					4	8			
06	10020	X	9023	-0-		-997	-0-	7799	3	8	4	Y	1105	1134	0	2	1	10
								1216	9									
07	10571	X	9018	-0-		-1553	-0-	7783	3	11	4	Y	1113	1109	0			14
								1224	9									
08	10013	X	9909	-0-		-104	-0-	8555	3	10	4	Y	1222	1218	0	1	8	17
								1344	9									
09	10253	X	10253	-0-		-0-	-0-	8802	3	9	4	Y	1311	1292	0	3	1	26
								1442	9					7	8			
10	10269	X	10269	-0-		-0-	-0-	8843	3	5	4	Y	1292	1290	0	4	1	24
								1421	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	33418	X	33324	-0-		-94	-0-	78	1	29927	3	Y	2992	2964	0	23	1	163
								28	4	3291	9			1	8			
06	49947	X	49947	-0-		-0-	-0-	100	1	45331	3	Y	4065	3952	0	18	1	258
								44	4	4472	9							
07	61890	X	61890	-0-		-0-	-0-	138	1	57543	3	Y	3776	3686	0	80	1	268
								55	4	4154	9							
08	43052	X	43052	-0-		-0-	-0-	113	1	40267	3	Y	2385	2420	0	12	1	210
								48	4	2624	9			11	8			
09	49950	X	34659	-0-		-15291	-0-	106	1	31973	3	Y	1767	1834	0	26	1	117
								636	4	1944	9							
10	61876	X	43949	-0-		-17927	-0-	143	1	41609	3	Y	1974	1905	0	31	1	155
								26	4	2171	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	42501	X	27736	-0-		-14765	-0-	60	1	23312	3	Y	3951	3966	0	17	1	217
								18	4	4346	9			1	8			
06	42180	X	8281	-0-		-33899	-0-	14	1	6589	3	Y	1509	1626	0	3	1	97
								18	4	1660	9							
07	43586	X	2640	-0-		-40946	-0-	1	1	683	3	Y	1761	1729	0	1	1	128
								19	4	1937	9							
08	43586	X	2534	-0-		-41052	-0-	475	3	18	4	Y	1855	1809	0	8	8	166
								2041	9									
09	42090	X	2472	-0-		-39618	-0-	266	3	280	4	Y	1751	1798	0			119
								1926	9									
10	27745	X	2697	-0-		-25048	-0-	329	3	11	4	Y	2143	2088	0			174
								2357	9									

STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 2113H RRCID -> 289162 COMPL. DATE 09/30/2020 TOTAL DEPTH 10455 PERF.10721 - 20852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15500	X	12066	-0-		-3434	-0-	28	1	10882	3	Y	1038	1040	0	7	1	57
								14	4	1142	9							
06	15000	X	11880	-0-		-3120	-0-	24	1	10725	3	Y	1008	997	0	4	1	64
								22	4	1109	9							
07	15500	X	13810	-0-		-1690	-0-	29	1	12121	3	Y	1482	1424	0	15	1	107
								30	4	1630	9							
08	13530	X	13530	-0-		-0-	-0-	33	1	11870	3	Y	1452	1418	0	5	1	129
								30	4	1597	9			7	8			
09	17240	X	17240	-0-		-0-	-0-	49	1	14800	3	Y	1689	1692	0	12	1	114
								533	4	1858	9							
10	15745	X	15745	-0-		-0-	-0-	46	1	13647	3	Y	1848	1803	0	11	1	148
								19	4	2033	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 2118H RRCID -> 289163 COMPL. DATE 10/01/2020 TOTAL DEPTH 10518 PERF.10690 - 15410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15345	X	9634	-0-	-5711	-0-	22	1	8431	3	Y	1062	1078	0	5	1	58
							13	4	1168	9							
06	14130	X	8523	-0-	-5607	-0-	16	1	7429	3	Y	960	954	0	3	1	61
							22	4	1056	9							
07	16833	X	6228	-0-	-10605	-0-	13	1	5384	3	Y	732	734	0	6	1	53
							26	4	805	9							
08	17019	X	7546	-0-	-9473	-0-	18	1	6487	3	Y	922	887	0	2	1	82
							27	4	1014	9			4	8			
09	16470	X	10183	-0-	-6287	-0-	28	1	8414	3	Y	1143	1140	0	8	1	77
							484	4	1257	9							
10	9641	X	8812	-0-	-829	-0-	25	1	7504	3	Y	1152	1130	0	6	1	93
							16	4	1267	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	37882	X	36901	-0-	-981	-0-	87	1	33542	3	Y	2950	2946	0	23	1	161
							27	4	3245	9							
06	36660	X	30392	-0-	-6268	-0-	60	1	27323	3	Y	2702	2681	0	10	1	172
							37	4	2972	9							
07	36402	X	36402	-0-	-0-	-0-	81	1	33716	3	Y	2319	2283	0	43	1	165
							54	4	2551	9							
08	39280	X	39280	-0-	-0-	-0-	97	1	35222	3	Y	3544	3383	0	10	1	316
							63	4	3898	9							
09	35700	X	30069	-0-	-5631	-0-	87	1	26290	3	Y	2538	2662	0	22	1	170
							900	4	2792	9							
10	36890	X	32994	-0-	-3896	-0-	103	1	30050	3	Y	2549	2493	0	23	1	203
							37	4	2804	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15686	X	7106	-0-	-8580	-0-	16	1	6032	3	Y	943	900	0	3	1	52
							21	4	1037	9							
06	12780	X	7849	-0-	-4931	-0-	14	1	6563	3	Y	1127	1105	0	2	1	72
							32	4	1240	9							
07	10974	X	6329	-0-	-4645	-0-	12	1	5118	3	Y	1054	1045	0	5	1	76
							40	4	1159	9							
08	7099	X	7040	-0-	-59	-0-	17	1	6017	3	Y	882	877	0	2	1	79
							36	4	970	9							
09	11927	X	11927	-0-	-0-	-0-	32	1	9844	3	Y	1205	1195	0	8	1	81
							725	4	1326	9							
10	8122	X	5346	-0-	-2776	-0-	13	1	4075	3	Y	1126	1113	0	3	1	91
							19	4	1239	9							

LINK VJ RANCH 24-13 C WELL #: 3H RRCID -> 289234 COMPL. DATE 02/01/2020 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11625 - 21527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31899	X	30389	-0-	-1510	-0-	23655	3	26	4	Y	6098	6033	0	33	1	156
							6708	9									
06	30870	X	29065	-0-	-1805	-0-	22799	3	37	4	Y	5663	5728	0			91
							6229	9									
07	31899	X	29034	-0-	-2865	-0-	22981	3	28	4	Y	5477	5499	0			69
							6025	9									
08	30163	X	29462	-0-	-701	-0-	22586	3	49	4	Y	6206	6175	0			100
							6827	9									
09	29190	X	26024	-0-	-3166	-0-	20449	3	33	4	Y	5038	5046	0			92
							5542	9									
10	30163	X	27285	-0-	-2878	-0-	20732	3	33	4	Y	5927	5934	0	3	1	82
							6520	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

APOLLO 7 WELL #: 8H RRCID -> 289258 COMPL. DATE 12/08/2018 TOTAL DEPTH 11990 PERF.12242 - 16841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9279	X	9279	-0-		-0-	-0-	8273	3	25	4	Y	892	883	0	3	1	33
								981	9					4	8			
06	8318	X	8318	-0-		-0-	-0-	7452	3	22	4	Y	767	779	0	2	1	19
								844	9									
07	8959	X	7684	-0-		-1275	-0-	6871	3	21	4	Y	720	712	0			27
								792	9									
08	9269	X	7813	-0-		-1456	-0-	6998	3	21	4	Y	722	723	0	1	8	25
								794	9									
09	8970	X	7410	-0-		-1560	-0-	6630	3	21	4	Y	690	671	0	2	1	37
								759	9					5	8			
10	9269	X	8294	-0-		-975	-0-	7411	3	23	4	Y	782	784	0	2	1	33
								860	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14291	X	13113	-0-		-1178	-0-	11698	3	28	4	Y	1261	1252	0	4	1	46
								1387	9					3	8			
06	13830	X	11024	-0-		-2806	-0-	9833	3	25	4	Y	1060	1078	0	2	1	26
								1166	9									
07	14136	X	11465	-0-		-2671	-0-	10271	3	25	4	Y	1063	1049	0			40
								1169	9									
08	13237	X	11997	-0-		-1240	-0-	10694	3	28	4	Y	1159	1158	0	1	8	40
								1275	9									
09	12690	X	11017	-0-		-1673	-0-	9893	3	25	4	Y	999	978	0	2	1	54
								1099	9					5	8			
10	13113	X	11378	-0-		-1735	-0-	10222	3	25	4	Y	1028	1036	0	3	1	43
								1131	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8292	X	8292	-0-		-0-	-0-	7506	3	32	4	Y	685	664	0	3	1	25
								754	9					7	8			
06	8123	X	8123	-0-		-0-	-0-	7301	3	31	4	Y	719	725	0	2	1	17
								791	9									
07	7939	X	7939	-0-		-0-	-0-	7220	3	30	4	Y	626	620	0			23
								689	9									
08	8046	X	8046	-0-		-0-	-0-	7271	3	30	4	Y	677	676	0	1	8	23
								745	9									
09	7770	X	7539	-0-		-231	-0-	6935	3	28	4	Y	524	508	0	2	1	28
								576	9					9	8			
10	8029	X	7838	-0-		-191	-0-	7117	3	29	4	Y	629	628	0	3	1	26
								692	9									

APOLLO 7 WELL #: 9H RRCID -> 289263 COMPL. DATE 12/07/2018 TOTAL DEPTH 12035 PERF.12158 - 16889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8960	X	8960	-0-		-0-	-0-	7741	3	24	4	Y	1086	1080	0	3	1	40
								1195	9					3	8			
06	9966	X	9966	-0-		-0-	-0-	8641	3	26	4	Y	1181	1190	0	2	1	29
								1299	9									
07	9652	X	9652	-0-		-0-	-0-	8409	3	25	4	Y	1107	1095	0			41
								1218	9									
08	9645	X	9645	-0-		-0-	-0-	8427	3	26	4	Y	1084	1087	0			38
								1192	9									
09	8670	X	8480	-0-		-190	-0-	7403	3	24	4	Y	957	937	0	2	1	52
								1053	9					4	8			
10	8959	X	8303	-0-		-656	-0-	7205	3	24	4	Y	976	984	0	3	1	41
								1074	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
05	12990	X	12990	-0-	-0-	-0-	11430	3	35	4	Y	1386	1374	0	4	1	51
							1525	9					5	8			
06	12423	X	12423	-0-	-0-	-0-	10984	3	32	4	Y	1279	1297	0	2	1	31
							1407	9									
07	12189	X	12189	-0-	-0-	-0-	10854	3	31	4	Y	1185	1171	0	1	1	44
							1304	9									
08	12728	X	12728	-0-	-0-	-0-	11387	3	32	4	Y	1190	1192	0	1	8	41
							1309	9									
09	12060	X	10942	-0-	-1118	-0-	9835	3	27	4	Y	982	962	0	2	1	53
							1080	9					6	8			
10	12462	X	11003	-0-	-1459	-0-	9912	3	27	4	Y	967	977	0	3	1	40
							1064	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
05	8825	X	8825	-0-	-0-	-0-	7657	3	26	4	Y	1038	1022	0	3	1	38
							1142	9					3	8			
06	8610	X	8434	-0-	-176	-0-	7325	3	25	4	Y	985	998	0	1	1	24
							1084	9									
07	8990	X	7803	-0-	-1187	-0-	6805	3	22	4	Y	887	878	0			33
							976	9									
08	8990	X	8765	-0-	-225	-0-	7435	3	28	4	Y	1184	1175	0	1	8	41
							1302	9									
09	8700	X	7078	-0-	-1622	-0-	6103	3	23	4	Y	865	853	0	2	1	47
							952	9					4	8			
10	8835	X	5752	-0-	-3083	-0-	4998	3	18	4	Y	669	686	0	2	1	28
							736	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
05	8775	X	8775	-0-	-0-	-0-	7685	3	21	4	Y	972	960	0	3	1	36
							1069	9					2	8			
06	8975	X	8975	-0-	-0-	-0-	7965	3	20	4	Y	900	913	0	1	1	22
							990	9									
07	8817	X	8817	-0-	-0-	-0-	7873	3	19	4	Y	841	832	0			31
							925	9									
08	8775	X	8775	-0-	-0-	-0-	7873	3	19	4	Y	803	806	0			28
							883	9									
09	8970	X	7516	-0-	-1454	-0-	6661	3	18	4	Y	761	744	0	1	1	41
							837	9					3	8			
10	9269	X	6516	-0-	-2753	-0-	5637	3	18	4	Y	783	789	0	2	1	33
							861	9									

APOLLO 7 WELL #: 11H RRCID -> 289267 COMPL. DATE 12/07/2018 TOTAL DEPTH 12013 PERF.12396 - 16887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9512	X	9512	-0-	-0-	-0-	8297	3	24	4	Y	1083	1068	0	3	1	40
							1191	9					3	8			
06	8839	X	8839	-0-	-0-	-0-	7793	3	22	4	Y	931	947	0	1	1	23
							1024	9									
07	8315	X	8315	-0-	-0-	-0-	7370	3	20	4	Y	841	833	0			31
							925	9									
08	9238	X	8880	-0-	-358	-0-	7927	3	21	4	Y	847	849	0			29
							932	9									
09	8940	X	8423	-0-	-517	-0-	7496	3	21	4	Y	824	803	0	2	1	44
							906	9					4	8			
10	9433	X	9433	-0-	-0-	-0-	8488	3	21	4	Y	840	846	0	3	1	35
							924	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LINK VJ RANCH 24-13 A WELL #: 1H RRCID -> 289327 COMPL. DATE 02/01/2020 TOTAL DEPTH 11224 PERF.11510 - 21551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7720	X	7720	-0-		-0-	-0-	4397	3	19	4	Y	3004	2923	0	6	1	78
								3304	9									
06	11146	X	11146	-0-		-0-	-0-	8374	3	35	4	Y	2488	2526	0			40
								2737	9									
07	20554	X	20554	-0-		-0-	-0-	16328	3	35	4	Y	3810	3802	0			48
								4191	9									
08	11324	X	11324	-0-		-0-	-0-	8992	3	38	4	Y	2085	2100	0			33
								2294	9									
09	19684	X	19684	-0-		-0-	-0-	15941	3	47	4	Y	3360	3332	0			61
								3696	9									
10	23270	X	23270	-0-		-0-	-0-	18889	3	52	4	Y	3935	3939	0	3	1	54
								4329	9									

LINK VJ RANCH 24-13 B WELL #: 2H RRCID -> 289361 COMPL. DATE 02/01/2020 TOTAL DEPTH 11297 PERF.11435 - 21627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30628	X	26297	-0-		-4331	-0-	20823	3	30	4	Y	4949	4897	0	27	1	126
								5444	9									
06	28980	X	21291	-0-		-7689	-0-	17497	3	53	4	Y	3401	3472	0			55
								3741	9									
07	25668	X	23423	-0-		-2245	-0-	18552	3	51	4	Y	4382	4382	0			55
								4820	9									
08	26288	X	21725	-0-		-4563	-0-	17357	3	72	4	Y	3905	3897	0			63
								4296	9									
09	25440	X	20398	-0-		-5042	-0-	15110	3	44	4	Y	4767	4742	0			88
								5244	9									
10	26288	X	24094	-0-		-2194	-0-	19056	3	54	4	Y	4531	4554	0	2	1	63
								4984	9									

LINK VJ RANCH 24-13 D WELL #: 4H RRCID -> 289368 COMPL. DATE 01/31/2020 TOTAL DEPTH 11301 PERF.11603 - 21560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	39060	X	34163	-0-		-4897	-0-	26663	3	23	4	Y	6797	6712	0	36	1	174
								7477	9									
06	39000	X	35034	-0-		-3966	-0-	28203	3	37	4	Y	6176	6251	0			99
								6794	9									
07	40300	X	34761	-0-		-5539	-0-	27726	3	28	4	Y	6370	6389	0			80
								7007	9									
08	36549	X	35727	-0-		-822	-0-	28949	3	61	4	Y	6106	6088	0			98
								6717	9									
09	35370	X	33411	-0-		-1959	-0-	27235	3	42	4	Y	5576	5572	0			102
								6134	9									
10	36208	X	33356	-0-		-2852	-0-	27075	3	43	4	Y	5671	5692	0	3	1	78
								6238	9									

LINK VJ RANCH 24-13 F WELL #: 6H RRCID -> 289369 COMPL. DATE 01/30/2020 TOTAL DEPTH 11347 PERF.11634 - 21623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26288	X	20010	-0-		-6278	-0-	16051	3	21	4	Y	3580	3551	0	21	1	91
								3938	9									
06	21510	X	21277	-0-		-233	-0-	17095	3	33	4	Y	3772	3802	0			61
								4149	9									
07	23374	X	22334	-0-		-1040	-0-	17903	3	27	4	Y	4004	4015	0			50
								4404	9									
08	23374	X	23341	-0-		-33	-0-	18692	3	54	4	Y	4177	4160	0			67
								4595	9									
09	22620	X	21579	-0-		-1041	-0-	17272	3	38	4	Y	3881	3877	0			71
								4269	9									
10	22375	X	22375	-0-		-0-	-0-	17523	3	39	4	Y	4375	4383	0	3	1	60
								4813	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LINK VJ RANCH 24-13 E WELL #: 5H RRCID -> 289373 COMPL. DATE 01/31/2020 TOTAL DEPTH 11272 PERF.11676 - 21433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32984	X	31382	-0-	-1602	-0-	25115	3	24	4	Y	5675	5568	0	39	1	144
							6243	9									
06	31980	X	28049	-0-	-3931	-0-	22691	3	32	4	Y	4842	4908	0			78
							5326	9									
07	33046	X	30173	-0-	-2873	-0-	24350	3	27	4	Y	5269	5281	0			66
							5796	9									
08	33046	X	29054	-0-	-3992	-0-	23606	3	49	4	Y	4908	4895	0			79
							5399	9									
09	30360	X	27765	-0-	-2595	-0-	22154	3	35	4	Y	5069	5055	0			93
							5576	9									
10	31372	X	29516	-0-	-1856	-0-	23085	3	36	4	Y	5814	5824	0	3	1	80
							6395	9									

LINK VJ RANCH 24-13 G WELL #: 751H RRCID -> 289376 COMPL. DATE 01/30/2020 TOTAL DEPTH 12055 PERF.12236 - 22218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	114669	X	13047	-0-	-101622	-0-	12289	3	7	4	Y	683	684	0	15	1	16
							751	9									
06	97050	X	81251	-0-	-15799	-0-	72026	3	61	4	Y	8331	8215	0			132
							9164	9									
07	113372	X	113372	-0-	-0-	-0-	102384	3	68	4	Y	9927	9937	0			122
							10920	9									
08	119143	X	119143	-0-	-0-	-0-	108218	3	134	4	Y	9810	9777	0			155
							10791	9									
09	81240	X	59089	-0-	-22151	-0-	53684	3	50	4	Y	4868	4937	0			86
							5355	9									
10	106516	X	58668	-0-	-47848	-0-	55490	3	52	4	Y	2842	2884	0	8	1	36
							3126	9									

STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 2115H RRCID -> 289379 COMPL. DATE 10/01/2020 TOTAL DEPTH 10456 PERF.10685 - 20753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	444					Y	-0-					-0-
06	444	X	-0-	-0-	-444	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		169	-0-	169	169	20	3	4	4	Y	132	123	0			9
							145	9									
10	T. A.		28	-0-	28	197	3	3	4	4	Y	19	26	0			2
							21	9									

STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 2114H RRCID -> 289393 COMPL. DATE 10/01/2020 TOTAL DEPTH 10456 PERF.10635 - 20808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		6237	-0-	6237	6237	20	1	5912	3	Y	53	45	0	5	1	3
							247	4	58	9							
10	T. A.		31798	-0-	31798	38035	105	1	30636	3	Y	931	837	0	26	1	71
							33	4	1024	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE PATHFINDER 7 WELL #: 27H RRCID -> 289394 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 12287 PERF.12419 - 16886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8432	X	8071	-0-		-361	-0-	6938	3	19	4	Y	1013	979	0	3	1	93
								1114	9					2	8			
06	8160	X	7345	-0-		-815	-0-	6246	3	18	4	Y	983	1035	0	1	1	40
								1081	9									
07	8308	X	7325	-0-		-983	-0-	6310	3	17	4	Y	907	892	0			55
								998	9									
08	7688	X	7551	-0-		-137	-0-	6495	3	19	4	Y	943	945	0			53
								1037	9									
09	7440	X	6898	-0-		-542	-0-	5988	3	17	4	Y	812	803	0	2	1	58
								893	9					2	8			
10	7688	X	7053	-0-		-635	-0-	6067	3	17	4	Y	881	877	0	3	1	59
								969	9									

STATE ATLANTIS 7 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289423 COMPL. DATE 02/05/2019 TOTAL DEPTH 11904 PERF.11988 - 22138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	35619	X	33450	-0-		-2169	-0-	12	1	24841	3	Y	7769	7698	0	14	1	236
								51	4	8546	9			24	8			
06	34470	X	32987	-0-		-1483	-0-	13	1	24890	3	Y	7334	7390	0	7	1	173
								17	4	8067	9							
07	35619	X	35479	-0-		-140	-0-	9	1	26806	3	Y	7867	7713	0	197	1	130
								10	4	8654	9							
08	35031	X	35031	-0-		-0-	-0-	8	1	26682	3	Y	7566	7490	0	3	8	203
								18	4	8323	9							
09	34118	X	34118	-0-		-0-	-0-	7	1	25941	3	Y	7425	7354	0	11	1	228
								2	4	8168	9			35	8			
10	35105	X	35105	-0-		-0-	-0-	12	1	26725	3	Y	7606	7678	0	15	1	141
								1	4	8367	9							

STATE ATLANTIS 7 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289442 COMPL. DATE 02/13/2019 TOTAL DEPTH 11834 PERF.12038 - 22078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28799	X	20298	-0-		-8501	-0-	10	1	16093	3	Y	3791	3775	0	14	1	115
								25	4	4170	9			8	8			
06	24750	X	18358	-0-		-6392	-0-	9	1	14000	3	Y	3948	3963	0	7	1	93
								6	4	4343	9							
07	25327	X	21174	-0-		-4153	-0-	7	1	16342	3	Y	4380	4291	0	110	1	72
								7	4	4818	9							
08	23808	X	18379	-0-		-5429	-0-	6	1	14322	3	Y	3671	3644	0	1	8	98
								13	4	4038	9							
09	22718	X	22718	-0-		-0-	-0-	6	1	17662	3	Y	4589	4527	0	6	1	141
								2	4	5048	9			13	8			
10	23398	X	23398	-0-		-0-	-0-	10	1	18363	3	Y	4568	4616	0	8	1	85
								5025	9									

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. 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
05	33914	X	33702	-0-		-212	-0-	12	1	26954	3	Y	6096	6025	0	12	1	186
								30	4	6706	9			5	8			
06	31681	X	31681	-0-		-0-	-0-	11	1	25648	3	Y	5468	5519	0	6	1	129
								7	4	6015	9							
07	33606	X	33606	-0-		-0-	-0-	8	1	27224	3	Y	5787	5676	0	145	1	95
								8	4	6366	9							
08	34359	X	34359	-0-		-0-	-0-	8	1	28166	3	Y	5607	5551	0	1	8	150
								17	4	6168	9							
09	32610	X	32018	-0-		-592	-0-	7	1	26116	3	Y	5357	5323	0	8	1	165
								2	4	5893	9			11	8			
10	33697	X	33064	-0-		-633	-0-	11	1	27015	3	Y	5489	5542	0	10	1	102
								6038	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE LAGNIAPPE 57 WELL #: 1H RRCID -> 289481 COMPL. DATE 02/29/2020 TOTAL DEPTH 10541 PERF.10715 - 15303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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
05	11749	X	7934	-0-		-3815	-0-	2	1	6658	3	Y	1130	1125	0	4	1	60
								31	4	1243	9							
06	9593	X	9593	-0-		-0-	-0-	8379	3	19	4	Y	1086	1088	0	2	1	56
								1195	9									
07	9920	X	8911	-0-		-1009	-0-	7723	3	31	4	Y	1052	1041	0	10	1	57
								1157	9									
08	9920	X	8187	-0-		-1733	-0-	7178	3	13	4	Y	905	924	0	3	1	35
								996	9									
09	9600	X	7565	-0-		-2035	-0-	6425	3	19	4	Y	1019	994	0	7	1	53
								1121	9									
10	9920	X	6511	-0-		-3409	-0-	5610	3	7	4	Y	813	789	0	6	1	71
								894	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. 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
05	48763	X	39777	-0-		-8986	-0-	1073	1	37369	3	Y	1193	1247	1	1	8	94
								23	4	1312	9							
06	46560	X	37780	-0-		-8780	-0-	1559	1	34873	3	Y	1204	1155	1			143
								24	4	1324	9							
07	47399	X	40219	-0-		-7180	-0-	299	1	36327	3	Y	3233	3038	1			338
								37	4	3556	9							
08	43369	X	41071	-0-		-2298	-0-	28	1	37082	3	Y	3449	3319	1	11	8	457
								167	4	3794	9							
09	44784	X	44784	-0-		-0-	-0-	25	1	41089	3	Y	3260	3173	1			544
								84	4	3586	9							
10	47861	X	47861	-0-		-0-	-0-	11	1	43998	3	Y	3400	3468	1	6	8	470
								112	4	3740	9							

SEVENGILLS 29 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289618 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 11707 PERF.11700 - 16626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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
05	15899	X	15899	-0-		-0-	-0-	27	1	12833	3	Y	2762	2741	0	5	1	30
								1	4	3038	9			7	8			
06	12929	X	12929	-0-		-0-	-0-	21	1	10165	3	Y	2489	2495	0	2	1	22
								5	4	2738	9							
07	15225	X	15225	-0-		-0-	-0-	20	1	12129	3	Y	2777	2623	0	145	1	31
								21	4	3055	9							
08	17235	X	17235	-0-		-0-	-0-	12	1	14051	3	Y	2882	2885	0			28
								2	4	3170	9							
09	14309	X	14309	-0-		-0-	-0-	26	1	11690	3	Y	2357	2341	0	3	1	32
								2593	9					9	8			
10	15420	X	15420	-0-		-0-	-0-	42	1	12536	3	Y	2580	2574	0	5	1	33
								4	4	2838	9							

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	(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
05	18713	X	18713	-0-		-0-	-0-	33	1	15621	3	Y	2780	2755	0	6	1	30
								1	4	3058	9			9	8			
06	19049	X	19049	-0-		-0-	-0-	34	1	16334	3	Y	2433	2438	0	4	1	21
								5	4	2676	9							
07	22394	X	22394	-0-		-0-	-0-	34	1	19769	3	Y	2333	2206	0	122	1	26
								25	4	2566	9							
08	21478	X	21478	-0-		-0-	-0-	17	1	19324	3	Y	1941	1948	0			19
								2	4	2135	9							
09	18084	X	18084	-0-		-0-	-0-	37	1	16496	3	Y	1410	1393	0	5	1	19
								1551	9					12	8			
10	20051	X	20051	-0-		-0-	-0-	61	1	18166	3	Y	1654	1645	0	7	1	21
								5	4	1819	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SEVENGILLS 29 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 289627 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 12007 PERF.12100 - 16926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18383	X	13079	-0-		-5304	-0-		23	1	10799	3	Y	2052	2038	0	6	1	22
									2257	9					6	8			
06	17790	X	16723	-0-		-1067	-0-		29	1	14227	3	Y	2238	2237	0	4	1	19
									5	4	2462	9							
07	17391	X	16578	-0-		-813	-0-		24	1	14352	3	Y	1985	1878	0	104	1	22
									18	4	2184	9							
08	15826	X	15826	-0-		-0-	-0-		12	1	13561	3	Y	2047	2049	0			20
									1	4	2252	9							
09	15442	X	15442	-0-		-0-	-0-		29	1	12893	3	Y	2291	2268	0	4	1	31
									2520	9					8	8			
10	15518	X	15518	-0-		-0-	-0-		42	1	12682	3	Y	2537	2531	0	5	1	32
									3	4	2791	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	46376	X	39650	-0-		-6726	-0-		928	1	33620	3	Y	4583	4538	1	3	8	392
									61	4	5041	9							
06	44280	X	32315	-0-		-11965	-0-		1114	1	26774	3	Y	3977	3870	1			499
									52	4	4375	9							
07	45756	X	10559	-0-		-35197	-0-		84	1	10162	3	Y	272	745	1			26
									14	4	299	9							
08	38657	X	4369	-0-		-34288	-0-		3	1	4088	3	Y	175	178	1	1	8	22
									85	4	193	9							
09	37410	X	4802	-0-		-32608	-0-		3	1	4609	3	Y	136	137	1			21
									40	4	150	9							
10	38657	X	3614	-0-		-35043	-0-		1	1	3449	3	Y	101	109	1			13
									53	4	111	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	34534	X	71	-0-		-34463	-0-		1	1	6	3	Y	57	87	0			72
									1	4	63	9							
06	33030	X	21163	-0-		-11867	-0-		38	1	20585	3	Y	380	405	0	10	1	37
									122	4	418	9							
07	34131	X	5593	-0-		-28538	-0-		18	1	5518	3	Y	19	46	0	10	1	-0-
									36	4	21	9							
08	37357	X	37357	-0-		-0-	-0-		53	1	36367	3	Y	843	824	0	11	1	8
									10	4	927	9							
09	32130	X	25319	-0-		-6811	-0-		110	1	23988	3	Y	1093	1069	0	21	1	11
									19	4	1202	9							
10	30104	X	30104	-0-		-0-	-0-		285	1	28528	3	Y	1140	1111	0	23	1	17
									37	4	1254	9							

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
05	33108	X	29553	-0-		-3555	-0-		157	1	26138	3	Y	2937	2924	0	18	1	105
									27	4	3231	9							
06	29670	X	27475	-0-		-2195	-0-		144	1	24755	3	Y	2277	2219	0	9	1	154
									71	4	2505	9							
07	30907	X	25097	-0-		-5810	-0-		180	1	23444	3	Y	1232	1291	0	29	1	66
									118	4	1355	9							
08	30907	X	27958	-0-		-2949	-0-		201	1	25585	3	Y	1955	1956	0	10	1	55
									21	4	2151	9							
09	29910	X	23429	-0-		-6481	-0-		170	1	21789	3	Y	1303	1301	0	23	1	34
									37	4	1433	9							
10	29543	X	14162	-0-		-15381	-0-		91	1	13105	3	Y	826	823	0	13	1	24
									57	4	909	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE OREDIGGER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 289810 COMPL. DATE 01/23/2022 TOTAL DEPTH 10668 PERF.11060 - 20085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62527	X	47224	-0-		-15303	-0-		200	1	43375	3	Y	3285	3238	0	28	1	117
									35	4	3614	9							
06	53730	X	48879	-0-		-4851	-0-		194	1	45179	3	Y	3100	2992	0	16	1	209
									96	4	3410	9							
07	49693	X	48073	-0-		-1620	-0-		242	1	44184	3	Y	3172	3159	0	52	1	170
									158	4	3489	9							
08	49631	X	46317	-0-		-3314	-0-		248	1	43471	3	Y	2339	2428	0	16	1	65
									25	4	2573	9							
09	48870	X	40626	-0-		-8244	-0-		221	1	37864	3	Y	2266	2232	0	39	1	60
									48	4	2493	9							
10	50499	X	29464	-0-		-21035	-0-		138	1	27886	3	Y	1245	1242	0	27	1	36
									70	4	1370	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
05	39711	X	74	-0-		-39637	-0-		1	1	6	3	Y	60	78	0			73
									1	4	66	9							
06	38430	X	32802	-0-		-5628	-0-		51	1	32100	3	Y	463	480	0	11	1	45
									142	4	509	9							
07	39711	X	9441	-0-		-30270	-0-		25	1	9123	3	Y	223	252	0	14	1	2
									48	4	245	9							
08	56670	X	56670	-0-		-0-	-0-		79	1	55301	3	Y	1158	1133	0	16	1	11
									16	4	1274	9							
09	37472	X	37472	-0-		-0-	-0-		113	1	35997	3	Y	1220	1190	0	29	1	12
									20	4	1342	9							
10	43739	X	43739	-0-		-0-	-0-		280	1	42019	3	Y	1276	1238	0	31	1	19
									36	4	1404	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
05	113243	X	155	-0-		-113088	-0-		2	1	13	3	Y	125	181	0			156
									2	4	138	9							
06	96510	X	66456	-0-		-30054	-0-		91	1	64140	3	Y	1854	1803	0	19	1	188
									186	4	2039	9							
07	89435	X	11029	-0-		-78406	-0-		27	1	10934	3	Y	14	189	0	13	1	-0-
									53	4	15	9							
08	89435	X	68176	-0-		-21259	-0-		90	1	65660	3	Y	1864	1825	0	21	1	18
									376	4	2050	9							
09	78120	X	73574	-0-		-4546	-0-		185	1	70581	3	Y	2524	2456	0	62	1	24
									32	4	2776	9							
10	68665	X	37399	-0-		-31266	-0-		232	1	35645	3	Y	1365	1340	0	29	1	20
									20	4	1502	9							

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
05	45012	X	27901	-0-		-17111	-0-		178	1	24660	3	Y	2756	2674	0	20	1	99
									31	4	3032	9							
06	42990	X	1302	-0-		-41688	-0-		54	1	1218	3	Y	3	102	0			-0-
									27	4	3	9							
07	42749	X	2386	-0-		-40363	-0-		123	1	2146	3	Y	34	30	0	2	1	2
									80	4	37	9							
08	42749	X	2202	-0-		-40547	-0-		129	1	2054	3	Y	5	6	0	1	1	-0-
									13	4	6	9							
09	27000	X	23228	-0-		-3772	-0-		215	1	19965	3	Y	2675	2583	0	20	1	72
									105	4	2943	9							
10	27900	X	22393	-0-		-5507	-0-		165	1	19505	3	Y	2330	2315	0	18	1	69
									160	4	2563	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE OREDIGGER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289822 COMPL. DATE 01/23/2022 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10700 - 20094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	65889	X	65889	-0-	-0-	-0-	318	1	61668	3	Y	3495	3454	0	35	1	124
							58	4	3845	9							
06	48741	X	48741	-0-	-0-	-0-	222	1	45226	3	Y	2888	2801	0	17	1	194
							116	4	3177	9							
07	46037	X	46037	-0-	-0-	-0-	268	1	42084	3	Y	3187	3156	0	54	1	171
							179	4	3506	9							
08	65875	X	42917	-0-	-22958	-0-	254	1	38843	3	Y	3446	3504	0	16	1	97
							29	4	3791	9							
09	63750	X	35174	-0-	-28576	-0-	198	1	32716	3	Y	1972	1980	0	37	1	52
							91	4	2169	9							
10	65875	X	27872	-0-	-38003	-0-	130	1	25876	3	Y	1643	1620	0	27	1	48
							59	4	1807	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	41509	X	38669	-0-	-2840	-0-	185	1	33980	3	Y	4065	3993	0	30	1	145
							32	4	4472	9							
06	36782	X	36782	-0-	-0-	-0-	170	1	32700	3	Y	3480	3378	0	11	1	236
							84	4	3828	9							
07	37665	X	36082	-0-	-1583	-0-	207	1	31738	3	Y	3638	3640	0	37	1	197
							135	4	4002	9							
08	38161	X	35304	-0-	-2857	-0-	239	1	31360	3	Y	3346	3438	0	11	1	94
							24	4	3681	9							
09	36930	X	34276	-0-	-2654	-0-	236	1	30160	3	Y	3481	3451	0	31	1	93
							51	4	3829	9							
10	38161	X	22491	-0-	-15670	-0-	127	1	20001	3	Y	2087	2099	0	19	1	62
							67	4	2296	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	101897	X	73339	-0-	-28558	-0-	398	1	69659	3	Y	2921	2880	0	46	1	102
							69	4	3213	9							
06	81120	X	73423	-0-	-7697	-0-	371	1	69791	3	Y	2798	2690	0	23	1	187
							183	4	3078	9							
07	88598	X	83031	-0-	-5567	-0-	520	1	78796	3	Y	3068	3004	0	89	1	162
							340	4	3375	9							
08	94174	X	94174	-0-	-0-	-0-	598	1	90098	3	Y	3106	3150	0	32	1	86
							61	4	3417	9							
09	85740	X	69616	-0-	-16124	-0-	477	1	66196	3	Y	2582	2536	0	65	1	67
							103	4	2840	9							
10	83018	X	68445	-0-	-14573	-0-	373	1	65611	3	Y	2110	2057	0	60	1	60
							140	4	2321	9							

STATE OREDIGGER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 289835 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 10694 PERF.10870 - 20106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	67983	X	52018	-0-	-15965	-0-	241	1	49435	3	Y	2091	2066	0	31	1	73
							42	4	2300	9							
06	58740	X	16276	-0-	-42464	-0-	96	1	14878	3	Y	1141	1132	0	5	1	77
							47	4	1255	9							
07	61845	X	48678	-0-	-13167	-0-	295	1	47079	3	Y	1010	984	0	51	1	52
							193	4	1111	9							
08	61845	X	55593	-0-	-6252	-0-	355	1	53008	3	Y	1991	1970	0	18	1	55
							40	4	2190	9							
09	59850	X	48362	-0-	-11488	-0-	325	1	45858	3	Y	1917	1879	0	43	1	50
							70	4	2109	9							
10	52018	X	42494	-0-	-9524	-0-	236	1	40548	3	Y	1492	1464	0	35	1	43
							69	4	1641	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE OREDIGGER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 289863 COMPL. DATE 01/03/2020 TOTAL DEPTH 10376 PERF.10530 - 19695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	38316	X	30693	-0-		-7623	-0-		167	1	27466	3	Y	2755	2727	0	18	1	99
									29	4	3031	9							
06	33390	X	27908	-0-		-5482	-0-		178	1	25381	3	Y	2055	2006	0	9	1	139
									88	4	2261	9							
07	34503	X	33529	-0-		-974	-0-		225	1	29612	3	Y	3223	3153	0	35	1	174
									147	4	3545	9							
08	36174	X	36174	-0-		-0-	-0-		226	1	31666	3	Y	3872	3925	0	12	1	109
									23	4	4259	9							
09	34029	X	34029	-0-		-0-	-0-		203	1	29691	3	Y	3719	3697	0	31	1	100
									44	4	4091	9							
10	33542	X	28666	-0-		-4876	-0-		142	1	25578	3	Y	2641	2638	0	25	1	78
									41	4	2905	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
05	58683	X	20758	-0-		-37925	-0-		124	1	16094	3	Y	4108	4006	0	10	1	149
									21	4	4519	9							
06	55680	X	27869	-0-		-27811	-0-		196	1	24625	3	Y	2683	2638	0	13	1	181
									97	4	2951	9							
07	55924	X	28388	-0-		-27536	-0-		251	1	24660	3	Y	3012	2986	0	45	1	162
									164	4	3313	9							
08	55645	X	29434	-0-		-26211	-0-		269	1	26066	3	Y	2792	2861	0	15	1	78
									28	4	3071	9							
09	29012	X	29012	-0-		-0-	-0-		269	1	25652	3	Y	2757	2721	0	41	1	73
									58	4	3033	9							
10	28799	X	19050	-0-		-9749	-0-		137	1	16935	3	Y	1762	1758	0	25	1	52
									40	4	1938	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
05	42842	X	34833	-0-		-8009	-0-		44	1	31645	3	Y	2847	2879	0	16	1	51
									12	4	3132	9							
06	38580	X	34465	-0-		-4115	-0-		37	1	31729	3	Y	2264	2253	0	10	1	52
									209	4	2490	9							
07	39649	X	35009	-0-		-4640	-0-		21	1	32137	3	Y	2420	2413	0	36	1	23
									189	4	2662	9							
08	38502	X	33128	-0-		-5374	-0-		31	1	29990	3	Y	2748	2709	0	20	1	42
									84	4	3023	9							
09	36030	X	31853	-0-		-4177	-0-		49	1	28672	3	Y	2795	2746	0	28	1	63
									57	4	3075	9							
10	35619	X	32415	-0-		-3204	-0-		44	1	29223	3	Y	2802	2793	0	26	1	46
									66	4	3082	9							

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
05	29760	X	24861	-0-		-4899	-0-		22121	3	87	4	Y	2412	2351	1			253
									2653	9									
06	28800	X	22739	-0-		-6061	-0-		20047	3	87	4	Y	2368	2366	1			255
									2605	9									
07	29760	X	25745	-0-		-4015	-0-		22377	3	111	4	Y	2961	2987	1			229
									3257	9									
08	28551	X	24540	-0-		-4011	-0-		21666	3	98	4	Y	2524	2589	1			164
									2776	9									
09	25650	X	23952	-0-		-1698	-0-		21067	3	95	4	Y	2536	2598	1			102
									2790	9									
10	25730	X	23365	-0-		-2365	-0-		20857	3	87	4	Y	2201	2175	1			128
									2421	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE CORREA UNIT WELL #: 7H RRCID -> 290016 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10700 - 20727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	36414	X	36414	-0-		-0-	-0-	60	1	31283	3	Y	4566	4531	0	20	1	162
								48	4	5023	9			3	8			
06	35610	X	34785	-0-		-825	-0-	113	1	29738	3	Y	4155	4172	0	10	1	135
								363	4	4571	9							
07	37138	X	29727	-0-		-7411	-0-	52	1	26065	3	Y	3253	3263	0	31	1	94
								32	4	3578	9							
08	37138	X	28900	-0-		-8238	-0-	14	1	24139	3	Y	4279	4200	0	9	1	159
								40	4	4707	9			5	8			
09	35940	X	23033	-0-		-12907	-0-	20	1	19836	3	Y	2820	2887	0	21	1	71
								75	4	3102	9							
10	36425	X	27582	-0-		-8843	-0-	29	1	23682	3	Y	3486	3439	0	23	1	95
								36	4	3835	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 AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	40796	X	37140	-0-		-3656	-0-	64	1	35073	3	Y	1807	1794	0	20	1	63
								15	4	1988	9			1	8			
06	39520	X	39520	-0-		-0-	-0-	128	1	36689	3	Y	2111	2095	0	11	1	68
								381	4	2322	9							
07	40796	X	37968	-0-		-2828	-0-	63	1	35981	3	Y	1737	1718	0	37	1	50
								13	4	1911	9							
08	39525	X	33826	-0-		-5699	-0-	17	1	32912	3	Y	807	816	0	11	1	29
								9	4	888	9			1	8			
09	38790	X	32775	-0-		-6015	-0-	26	1	31371	3	Y	1192	1164	0	28	1	29
								67	4	1311	9							
10	40083	X	33416	-0-		-6667	-0-	35	1	31877	3	Y	1355	1321	0	27	1	36
								13	4	1491	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 AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	70866	X	64798	-0-		-6068	-0-	93	1	58666	3	Y	5450	5393	0	30	1	193
								44	4	5995	9			3	8			
06	72109	X	72109	-0-		-0-	-0-	197	1	65581	3	Y	5209	5216	0	18	1	168
								601	4	5730	9							
07	69905	X	66300	-0-		-3605	-0-	95	1	61121	3	Y	4590	4567	0	58	1	133
								35	4	5049	9							
08	69471	X	61260	-0-		-8211	-0-	27	1	55940	3	Y	4777	4710	0	17	1	177
								38	4	5255	9			6	8			
09	72120	X	64952	-0-		-7168	-0-	43	1	58436	3	Y	5758	5742	0	48	1	145
								139	4	6334	9							
10	74524	X	74317	-0-		-207	-0-	64	1	68032	3	Y	5608	5549	0	52	1	152
								52	4	6169	9							

STATE CORREA UNIT WELL #: 11H RRCID -> 290021 COMPL. DATE 11/02/2020 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 9950 - 19927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15909	X	15909	-0-		-0-	-0-	60	1	12714	3	Y	2800	2726	0	8	1	100
								55	4	3080	9			2	8			
06	18755	X	18755	-0-		-0-	-0-	102	1	13807	3	Y	4089	4052	0	4	1	133
								348	4	4498	9							
07	3534	X	944	-0-		-2590	-0-	33	1	4	3	Y	812	921	0			24
								14	4	893	9							
08	15903	X	13969	-0-		-1934	-0-	17	1	11504	3	Y	2180	2116	0	4	1	81
								50	4	2398	9			3	8			
09	18750	X	12533	-0-		-6217	-0-	26	1	10771	3	Y	1490	1523	0	10	1	38
								97	4	1639	9							
10	19375	X	8209	-0-		-11166	-0-	27	1	6856	3	Y	1170	1170	0	6	1	32
								39	4	1287	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE BLUEWING UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 290056 COMPL. DATE 01/06/2022 TOTAL DEPTH 10536 PERF.10518 - 20601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21235	X	16843	-0-		-4392	-0-	13758	3	100	4	Y	2714	2616	1			284
								2985	9									
06	20550	X	13978	-0-		-6572	-0-	11398	3	88	4	Y	2265	2306	1			243
								2492	9									
07	21235	X	14484	-0-		-6751	-0-	11610	3	95	4	Y	2526	2573	1			196
								2779	9									
08	21142	X	13225	-0-		-7917	-0-	10614	3	86	4	Y	2295	2341	1			150
								2525	9									
09	19740	X	13566	-0-		-6174	-0-	11335	3	83	4	Y	1953	2025	1			78
								2148	9									
10	16833	X	16479	-0-		-354	-0-	13841	3	97	4	Y	2310	2253	1			135
								2541	9									

STATE CORREA UNIT WELL #: 12H RRCID -> 290083 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 10515 PERF.10560 - 20058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18910	X	18435	-0-		-475	-0-	50	1	17814	3	Y	502	526	0	10	1	17
								19	4	552	9							
06	19113	X	19113	-0-		-0-	-0-	96	1	18142	3	Y	532	526	0	6	1	17
								290	4	585	9							
07	18172	X	18172	-0-		-0-	-0-	47	1	16921	3	Y	1077	1045	0	18	1	31
								19	4	1185	9							
08	23685	X	23685	-0-		-0-	-0-	14	1	17878	3	Y	5227	5051	0	6	1	195
								43	4	5750	9			6	8			
09	19452	X	19452	-0-		-0-	-0-	20	1	16119	3	Y	2944	3049	0	15	1	75
								75	4	3238	9							
10	21269	X	21269	-0-		-0-	-0-	28	1	17546	3	Y	3327	3296	0	15	1	91
								35	4	3660	9							

STATE STREAMER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290297 COMPL. DATE 06/24/2021 TOTAL DEPTH 10813 PERF.11100 - 21561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	77686	X	77056	-0-		-630	-0-	122	1	72670	3	Y	3760	3686	0	53	1	241
								128	4	4136	9							
06	75000	X	67560	-0-		-7440	-0-	91	1	63762	3	Y	3244	3357	0	25	1	103
								139	4	3568	9							
07	78926	X	74411	-0-		-4515	-0-	267	1	68255	3	Y	5279	5142	0	91	1	149
								82	4	5807	9							
08	78926	X	63901	-0-		-15025	-0-	231	1	59132	3	Y	3983	3974	0	25	1	133
								157	4	4381	9							
09	76380	X	58416	-0-		-17964	-0-	212	1	54475	3	Y	3221	3171	0	63	1	120
								186	4	3543	9							
10	77066	X	61284	-0-		-15782	-0-	244	1	58349	3	Y	2382	2350	0	63	1	89
								71	4	2620	9							

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
05	36146	X	33124	-0-		-3022	-0-	69	1	28321	3	Y	4238	4181	0	17	1	278
								72	4	4662	9							
06	32160	X	18755	-0-		-13405	-0-	37	1	15682	3	Y	2708	2893	0	5	1	88
								57	4	2979	9							
07	29387	X	29387	-0-		-0-	-0-	169	1	24373	3	Y	4357	4293	0	27	1	125
								52	4	4793	9							
08	33698	X	33698	-0-		-0-	-0-	193	1	28128	3	Y	4769	4723	0	10	1	161
								131	4	5246	9							
09	32070	X	31962	-0-		-108	-0-	175	1	26815	3	Y	4381	4349	0	26	1	167
								153	4	4819	9							
10	34749	X	34749	-0-		-0-	-0-	166	1	29100	3	Y	4941	4889	0	26	1	193
								48	4	5435	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE STREAMER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 290299 COMPL. DATE 06/27/2021 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10850 - 21636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	73070	X	73070	-0-		-0-	-0-		143	1	68169	3	Y	4189	4176	0	47	1	270
									150	4	4608	9							
06	72834	X	72834	-0-		-0-	-0-		112	1	68702	3	Y	3498	3632	0	25	1	111
									172	4	3848	9							
07	71195	X	71195	-0-		-0-	-0-		293	1	67392	3	Y	3109	3049	0	84	1	87
									90	4	3420	9							
08	73067	X	63725	-0-		-9342	-0-		250	1	59081	3	Y	3840	3775	0	23	1	129
									170	4	4224	9							
09	70800	X	56410	-0-		-14390	-0-		228	1	52379	3	Y	3276	3226	0	57	1	122
									199	4	3604	9							
10	73160	X	49843	-0-		-23317	-0-		225	1	46489	3	Y	2785	2754	0	47	1	106
									65	4	3064	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	45289	X	45289	-0-		-0-	-0-		94	1	40057	3	Y	4582	4490	0	30	1	299
									98	4	5040	9							
06	40770	X	29186	-0-		-11584	-0-		62	1	27200	3	Y	1663	1898	0	11	1	53
									95	4	1829	9							
07	42563	X	36321	-0-		-6242	-0-		187	1	32818	3	Y	2962	2887	0	44	1	84
									58	4	3258	9							
08	45291	X	40923	-0-		-4368	-0-		198	1	37277	3	Y	3012	2979	0	16	1	101
									135	4	3313	9							
09	43830	X	35247	-0-		-8583	-0-		192	1	32931	3	Y	1777	1773	0	39	1	66
									169	4	1955	9							
10	45291	X	42601	-0-		-2690	-0-		197	1	39506	3	Y	2583	2508	0	43	1	98
									57	4	2841	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	68045	X	62661	-0-		-5384	-0-		105	1	58789	3	Y	3324	3277	0	34	1	215
									111	4	3656	9							
06	64650	X	63544	-0-		-1106	-0-		91	1	59979	3	Y	3031	3131	0	18	1	97
									140	4	3334	9							
07	66805	X	62843	-0-		-3962	-0-		246	1	58590	3	Y	3574	3509	0	61	1	101
									76	4	3931	9							
08	63488	X	60438	-0-		-3050	-0-		231	1	56273	3	Y	3434	3402	0	18	1	115
									157	4	3777	9							
09	63540	X	54832	-0-		-8708	-0-		212	1	51597	3	Y	2580	2552	0	47	1	96
									185	4	2838	9							
10	65658	X	57345	-0-		-8313	-0-		228	1	53391	3	Y	3327	3250	0	45	1	128
									66	4	3660	9							

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
05	36828	X	32405	-0-		-4423	-0-		25824	3	90	4	Y	5901	5841	0	45	1	44
									6491	9									
06	34230	X	30199	-0-		-4031	-0-		2	1	24328	3	Y	5248	5222	0			70
									96	4	5773	9							
07	35092	X	30563	-0-		-4529	-0-		6	1	24684	3	Y	5300	5321	0			49
									43	4	5830	9							
08	32364	X	29894	-0-		-2470	-0-		6	1	24196	3	Y	5161	5151	0	6	8	53
									15	4	5677	9							
09	31350	X	29929	-0-		-1421	-0-		15	1	24364	3	Y	4974	4924	0			103
									79	4	5471	9							
10	32395	X	31872	-0-		-523	-0-		6	1	25211	3	Y	5994	6024	0	4	1	69
									62	4	6593	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
VJ RANCH LINK 35-38 C WELL #: 751H RRCID -> 290319 COMPL. DATE 03/30/2023 TOTAL DEPTH 11884 PERF.12125 - 22090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	54126	X	20963	-0-	-33163	-0-	19010	3	31	4	Y	1747	1700	0	38	1	12
							1922	9									
06	54578	X	54578	-0-	-0-	-0-	3	1	50205	3	Y	3840	3804	0			48
							146	4	4224	9							
07	59435	X	59435	-0-	-0-	-0-	10	1	55058	3	Y	3906	3920	0			34
							70	4	4297	9							
08	58357	X	58357	-0-	-0-	-0-	10	1	54140	3	Y	3802	3793	0	5	8	38
							25	4	4182	9							
09	55769	X	55769	-0-	-0-	-0-	22	1	51757	3	Y	3537	3506	0			69
							99	4	3891	9							
10	59427	X	56068	-0-	-3359	-0-	8	1	51356	3	Y	4201	4216	0	7	1	47
							83	4	4621	9							

VJ RANCH LINK 35-38 E WELL #: 712H RRCID -> 290323 COMPL. DATE 07/29/2021 TOTAL DEPTH 11208 PERF.11503 - 21555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28179	X	26541	-0-	-1638	-0-	22278	3	62	4	Y	3819	3778	0	31	1	29
							4201	9									
06	27330	X	25520	-0-	-1810	-0-	2	1	21010	3	Y	4021	3996	0			54
							85	4	4423	9							
07	28241	X	26250	-0-	-1991	-0-	5	1	21411	3	Y	4361	4375	0			40
							37	4	4797	9							
08	25823	X	25787	-0-	-36	-0-	5	1	20711	3	Y	4599	4585	0	6	8	48
							12	4	5059	9							
09	24990	X	24951	-0-	-39	-0-	12	1	20378	3	Y	4097	4061	0			84
							54	4	4507	9							
10	25823	X	25554	-0-	-269	-0-	4	1	20246	3	Y	4781	4807	0	3	1	55
							45	4	5259	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	46549	X	46549	-0-	-0-	-0-	41855	3	84	4	Y	4191	4116	0	65	1	31
							4610	9									
06	41190	X	35764	-0-	-5426	-0-	2	1	30872	3	Y	4368	4341	0			58
							85	4	4805	9							
07	45663	X	36171	-0-	-9492	-0-	5	1	31193	3	Y	4485	4502	0			41
							39	4	4934	9							
08	46500	X	36302	-0-	-10198	-0-	5	1	31408	3	Y	4432	4422	0	5	8	46
							14	4	4875	9							
09	45060	X	35405	-0-	-9655	-0-	13	1	30783	3	Y	4135	4097	0			84
							60	4	4549	9							
10	46562	X	36322	-0-	-10240	-0-	5	1	30966	3	Y	4816	4840	0	5	1	55
							53	4	5298	9							

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	52421	X	47971	-0-	-4450	-0-	41800	3	86	4	Y	5532	5442	0	70	1	41
							6085	9									
06	49050	X	43359	-0-	-5691	-0-	2	1	38528	3	Y	4296	4281	0			56
							103	4	4726	9							
07	50158	X	44994	-0-	-5164	-0-	7	1	39614	3	Y	4841	4853	0			44
							48	4	5325	9							
08	47926	X	43614	-0-	-4312	-0-	6	1	38376	3	Y	4742	4731	0	6	8	49
							16	4	5216	9							
09	46410	X	43225	-0-	-3185	-0-	16	1	38190	3	Y	4495	4453	0			91
							74	4	4945	9							
10	47957	X	44889	-0-	-3068	-0-	6	1	38759	3	Y	5509	5531	0	6	1	63
							64	4	6060	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE STREAMER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 290341 COMPL. DATE 02/03/2021 TOTAL DEPTH 10429 PERF.10743 - 21017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	43183	X	40857	-0-		-2326	-0-		99	1	35874	3	Y	4345	4315	0	26	1	284
									104	4	4780	9							
06	39180	X	26592	-0-		-12588	-0-		65	1	22969	3	Y	3144	3318	0	9	1	101
									100	4	3458	9							
07	42160	X	36950	-0-		-5210	-0-		211	1	31652	3	Y	4565	4494	0	42	1	130
									65	4	5022	9							
08	38998	X	27478	-0-		-11520	-0-		134	1	23514	3	Y	3399	3404	0	10	1	115
									91	4	3739	9							
09	37740	X	30737	-0-		-7003	-0-		147	1	25615	3	Y	4405	4322	0	30	1	168
									129	4	4846	9							
10	38998	X	32847	-0-		-6151	-0-		196	1	27322	3	Y	4793	4745	0	29	1	187
									57	4	5272	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	64356	X	62317	-0-		-2039	-0-		105	1	57935	3	Y	3788	3744	0	44	1	244
									110	4	4167	9							
06	62280	X	59108	-0-		-3172	-0-		85	1	55150	3	Y	3403	3516	0	22	1	109
									130	4	3743	9							
07	64356	X	47411	-0-		-16945	-0-		217	1	45797	3	Y	1209	1222	0	63	1	33
									67	4	1330	9							
08	63023	X	47629	-0-		-15394	-0-		228	1	44468	3	Y	2525	2455	0	19	1	84
									155	4	2778	9							
09	60990	X	49344	-0-		-11646	-0-		218	1	44892	3	Y	3675	3567	0	54	1	138
									191	4	4043	9							
10	62310	X	51058	-0-		-11252	-0-		253	1	46815	3	Y	3561	3510	0	53	1	136
									73	4	3917	9							

STATE STREAMER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 290357 COMPL. DATE 02/11/2021 TOTAL DEPTH 10437 PERF.10580 - 21229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	40083	X	35150	-0-		-4933	-0-		74	1	29942	3	Y	4596	4578	0	20	1	302
									78	4	5056	9							
06	36422	X	36422	-0-		-0-	-0-		64	1	31244	3	Y	4560	4704	0	11	1	147
									98	4	5016	9							
07	36425	X	36080	-0-		-345	-0-		177	1	31013	3	Y	4395	4378	0	38	1	126
									55	4	4835	9							
08	35216	X	35216	-0-		-0-	-0-		163	1	29068	3	Y	5340	5274	0	11	1	181
									111	4	5874	9							
09	32850	X	30752	-0-		-2098	-0-		146	1	25476	3	Y	4547	4528	0	27	1	173
									128	4	5002	9							
10	34149	X	34149	-0-		-0-	-0-		165	1	28005	3	Y	5392	5326	0	28	1	211
									48	4	5931	9							

STATE DRAGONFLY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290404 COMPL. DATE 08/14/2021 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10182 - 20394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	48112	X	42342	-0-		-5770	-0-		1104	1	38825	3	Y	2171	2201	1	2	8	185
									25	4	2388	9							
06	46560	X	41377	-0-		-5183	-0-		1671	1	37708	3	Y	1796	1757	1			224
									22	4	1976	9							
07	45880	X	42656	-0-		-3224	-0-		325	1	39394	3	Y	2646	2589	1			281
									26	4	2911	9							
08	45880	X	41939	-0-		-3941	-0-		29	1	39271	3	Y	2270	2241	1	7	8	303
									142	4	2497	9							
09	44400	X	39372	-0-		-5028	-0-		22	1	36756	3	Y	2297	2209	1			391
									67	4	2527	9							
10	45837	X	45837	-0-		-0-	-0-		11	1	42571	3	Y	2867	2848	1	5	8	405
									101	4	3154	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE DRAGONFLY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 290406 COMPL. DATE 05/07/2021 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 9912 - 20064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	56234	X	36563	-0-	-19671	-0-	966	1	33825	3	Y	1584	1590	1	1	8	130
							30	4	1742	9							
06	51360	X	32604	-0-	-18756	-0-	1326	1	29823	3	Y	1299	1271	1			158
							26	4	1429	9							
07	50282	X	30686	-0-	-19596	-0-	234	1	28404	3	Y	1835	1802	1			191
							29	4	2019	9							
08	44826	X	29870	-0-	-14956	-0-	21	1	28208	3	Y	1341	1353	1	5	8	174
							166	4	1475	9							
09	41250	X	28479	-0-	-12771	-0-	16	1	27006	3	Y	1258	1227	1			205
							73	4	1384	9							
10	36549	X	31834	-0-	-4715	-0-	8	1	30077	3	Y	1494	1493	1	3	8	203
							106	4	1643	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
05	141949	X	78249	-0-	-63700	-0-	616	1	76106	3	Y	1014	987	1			61
							412	4	1115	9							
06	137370	X	-0-	-0-	-137370	-0-					Y	-0-	61	1			-0-
07	130262	X	110945	-0-	-19317	-0-	396	1	108677	3	Y	1298	1144	1			154
							444	4	1428	9							
08	105095	X	105095	-0-	-0-	-0-	828	1	102782	3	Y	1155	1238	1	1	8	70
							214	4	1271	9							
09	81570	X	18171	-0-	-63399	-0-	279	1	17545	3	Y	291	309	1			52
							27	4	320	9							
10	110949	X	77949	-0-	-33000	-0-	1451	1	75529	3	Y	863	853	1			62
							20	4	949	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
05	69409	X	64551	-0-	-4858	-0-	1124	1	59693	3	Y	3041	2933	1	1	8	183
							389	4	3345	9							
06	53790	X	31908	-0-	-21882	-0-	400	1	30092	3	Y	1066	1141	1			108
							243	4	1173	9							
07	55583	X	23647	-0-	-31936	-0-	1222	1	21204	3	Y	960	954	1			114
							165	4	1056	9							
08	64542	X	41168	-0-	-23374	-0-	1067	1	36987	3	Y	2733	2679	1	2	8	166
							108	4	3006	9							
09	62460	X	31682	-0-	-30778	-0-	31221	3	46	4	Y	377	475	1			68
							415	9									
10	64542	X	53632	-0-	-10910	-0-	1608	1	49381	3	Y	2386	2281	1	1	8	172
							18	4	2625	9							

STATE JOHNNY CASH UNIT WELL #: 732H RRCID -> 291007 COMPL. DATE 02/03/2021 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 9901 - 18531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	45288	X	45288	-0-	-0-	-0-	1626	1	41273	3	Y	1861	1789	1	1	8	112
							342	4	2047	9							
06	25410	X	21217	-0-	-4193	-0-	943	1	19495	3	Y	515	575	1			52
							212	4	567	9							
07	22847	X	20337	-0-	-2510	-0-	1686	1	16871	3	Y	1458	1337	1			173
							176	4	1604	9							
08	45291	X	10245	-0-	-35046	-0-	1257	1	8167	3	Y	691	822	1			42
							61	4	760	9							
09	43830	X	4723	-0-	-39107	-0-	1085	1	3196	3	Y	385	358	1			69
							18	4	424	9							
10	45291	X	11288	-0-	-34003	-0-	1950	1	8443	3	Y	806	817	1			58
							8	4	887	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE TROOPER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 291101 COMPL. DATE 12/18/2021 TOTAL DEPTH 10967 PERF.11155 - 18893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	44702	X	35640	-0-		-9062	-0-		44	1	31374	3	Y	3829	3882	0	16	1	69
									10	4	4212	9							
06	40320	X	15177	-0-		-25143	-0-		13	1	11789	3	Y	2960	2958	0	3	1	68
									119	4	3256	9							
07	37045	X	12711	-0-		-24334	-0-		8	1	11686	3	Y	825	873	0	12	1	8
									109	4	908	9							
08	37045	X	11556	-0-		-25489	-0-		10	1	10310	3	Y	1081	1065	0	7	1	17
									47	4	1189	9							
09	35850	X	9884	-0-		-25966	-0-		16	1	9157	3	Y	626	621	0	8	1	14
									22	4	689	9							
10	35650	X	5734	-0-		-29916	-0-		7	1	4871	3	Y	713	711	0	4	1	12
									72	4	784	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16492	X	14392	-0-		-2100	-0-		11673	3	28	4	Y	2446	2427	0	5	1	47
									2691	9					5	8			
06	15960	X	14062	-0-		-1898	-0-		11409	3	42	4	Y	2374	2389	0	3	1	29
									2611	9									
07	15492	X	15492	-0-		-0-	-0-		12689	3	14	4	Y	2535	2457	0	50	1	57
									2789	9									
08	14013	X	14013	-0-		-0-	-0-		11487	3	1	4	Y	2295	2316	0	2	8	34
									2525	9									
09	14650	X	14650	-0-		-0-	-0-		11972	3	5	4	Y	2430	2414	0	4	1	38
									2673	9					8	8			
10	13764	X	13764	-0-		-0-	-0-		11247	3	2517	9	Y	2288	2283	0	5	1	38

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14757	X	14757	-0-		-0-	-0-		12259	3	23	4	Y	2250	2229	0	6	1	43
									2475	9					7	8			
06	14639	X	14639	-0-		-0-	-0-		11848	3	35	4	Y	2505	2514	0	3	1	31
									2756	9									
07	14629	X	14629	-0-		-0-	-0-		11729	3	11	4	Y	2626	2546	0	52	1	59
									2889	9									
08	14769	X	14769	-0-		-0-	-0-		11768	3	3001	9	Y	2728	2744	0	3	8	40
09	14233	X	14233	-0-		-0-	-0-		11362	3	3	4	Y	2607	2592	0	4	1	41
									2868	9					10	8			
10	14727	X	14727	-0-		-0-	-0-		12272	3	2455	9	Y	2232	2231	0	5	1	37

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32674	X	29115	-0-		-3559	-0-		36	1	25509	3	Y	3237	3331	0	13	1	58
									9	4	3561	9							
06	31620	X	30196	-0-		-1424	-0-		30	1	26228	3	Y	3395	3367	0	8	1	78
									203	4	3735	9							
07	32674	X	27709	-0-		-4965	-0-		15	1	23903	3	Y	3303	3323	0	26	1	32
									158	4	3633	9							
08	31775	X	28593	-0-		-3182	-0-		25	1	24377	3	Y	3743	3695	0	22	1	58
									74	4	4117	9							
09	30750	X	28986	-0-		-1764	-0-		42	1	24428	3	Y	4070	4011	0	24	1	93
									39	4	4477	9							
10	31217	X	28217	-0-		-3000	-0-		36	1	24327	3	Y	3451	3465	0	22	1	57
									58	4	3796	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE ABSAROKA UNIT WELL #: 732H RRCID -> 291129 COMPL. DATE 09/16/2021 TOTAL DEPTH 10875 PERF.11143 - 18351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	39003	X	39003	-0-		-0-	-0-		47	1	33566	3	Y	4891	4884	0	27	1	87
									10	4	5380	9							
06	37800	X	34291	-0-		-3509	-0-		36	1	31358	3	Y	2445	2466	0	10	1	56
									207	4	2690	9							
07	39060	X	32530	-0-		-6530	-0-		19	1	29369	3	Y	2707	2706	0	31	1	26
									164	4	2978	9							
08	36208	X	29556	-0-		-6652	-0-		27	1	26554	3	Y	2641	2608	0	18	1	41
									70	4	2905	9							
09	35040	X	28692	-0-		-6348	-0-		44	1	25582	3	Y	2754	2709	0	24	1	62
									37	4	3029	9							
10	36208	X	25801	-0-		-10407	-0-		35	1	23647	3	Y	1878	1889	0	20	1	31
									53	4	2066	9							

STATE ABSAROKA UNIT WELL #: 761H RRCID -> 291154 COMPL. DATE 09/16/2021 TOTAL DEPTH 11403 PERF.11466 - 18748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	53196	X	50662	-0-		-2534	-0-		67	1	47293	3	Y	2990	2961	0	28	1	53
									13	4	3289	9							
06	50250	X	6549	-0-		-43701	-0-		7	1	6427	3	Y	70	120	0	2	1	1
									38	4	77	9							
07	47740	X	36514	-0-		-11226	-0-		22	1	34678	3	Y	1497	1442	0	42	1	14
									167	4	1647	9							
08	50654	X	47507	-0-		-3147	-0-		46	1	45254	3	Y	1922	1883	0	24	1	29
									93	4	2114	9							
09	49020	X	45391	-0-		-3629	-0-		75	1	43558	3	Y	1548	1496	0	47	1	34
									55	4	1703	9							
10	50654	X	46272	-0-		-4382	-0-		66	1	44176	3	Y	1770	1732	0	44	1	28
									83	4	1947	9							

ATLAS 7 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 291316 COMPL. DATE 01/14/2021 TOTAL DEPTH 11924 PERF.12083 - 16814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20398	X	11175	-0-		-9223	-0-		8193	3	31	4	Y	2683	2663	0	4	1	52
									2951	9					7	8			
06	12840	X	10595	-0-		-2245	-0-		7762	3	42	4	Y	2537	2556	0	2	1	31
									2791	9									
07	13082	X	10896	-0-		-2186	-0-		8219	3	15	4	Y	2420	2349	0	47	1	55
									2662	9									
08	10992	X	10992	-0-		-0-	-0-		8166	3	1	4	Y	2568	2584	0	1	8	38
									2825	9									
09	11194	X	11194	-0-		-0-	-0-		8213	3	5	4	Y	2705	2689	0	2	1	42
									2976	9					10	8			
10	10866	X	10866	-0-		-0-	-0-		8150	3	2716	9	Y	2469	2467	0	3	1	41

ATLAS 7 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 291318 COMPL. DATE 01/14/2021 TOTAL DEPTH 11981 PERF.12086 - 16948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13649	X	13649	-0-		-0-	-0-		10561	3	24	4	Y	2785	2766	0	5	1	54
									3064	9					6	8			
06	13107	X	13107	-0-		-0-	-0-		10078	3	38	4	Y	2719	2737	0	3	1	33
									2991	9									
07	13150	X	13150	-0-		-0-	-0-		10188	3	13	4	Y	2681	2601	0	53	1	60
									2949	9									
08	12941	X	12941	-0-		-0-	-0-		10123	3	1	4	Y	2561	2580	0	3	8	38
									2817	9									
09	11910	X	11910	-0-		-0-	-0-		9662	3	4	4	Y	2040	2035	0	3	1	32
									2244	9					8	8			
10	11749	X	10524	-0-		-1225	-0-		8255	3	2269	9	Y	2063	2056	0	4	1	35

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE APACHE 57 WELL #: 751H RRCID -> 291331 COMPL. DATE 06/19/2021 TOTAL DEPTH 11209 PERF.11364 - 21493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	174406	X	513	-0-	-173893	-0-		492	3	2	4	Y	17	19	0			1
								19	9									
06	168780	X	-0-	-0-	-168780	-0-						Y	-0-	1	0			-0-
07	174406	X	456	-0-	-173950	-0-		293	3	1	4	Y	147	131	0	4	1	12
								162	9									
08	10664	X	7922	-0-	-2742	-0-		7406	3	42	4	Y	431	396	0	3	1	36
								474	9					8	8			
09	98797	X	98797	-0-	-0-	-0-		93711	3	89	4	Y	4543	4134	0	101	1	344
								4997	9									
10	109719	X	109719	-0-	-0-	-0-		104940	3	64	4	Y	4286	4177	0	105	1	348
								4715	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	65765	X	65765	-0-	-0-	-0-		61260	3	37	4	Y	4062	3981	0	37	1	212
								4468	9					2	8			
06	58740	X	41434	-0-	-17306	-0-		39486	3	45	4	Y	1730	1789	0	13	1	140
								1903	9									
07	73718	X	51312	-0-	-22406	-0-		48341	3	64	4	Y	2643	2447	0	127	1	209
								2907	9									
08	73718	X	47975	-0-	-25743	-0-		45108	3	94	4	Y	2521	2451	0	17	1	212
								2773	9					50	8			
09	71340	X	4795	-0-	-66545	-0-		4538	3	24	4	Y	212	403	0	5	1	16
								233	9									
10	65751	X	524	-0-	-65227	-0-		511	3	11	4	Y	2	17	0	1	1	-0-
								2	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	61583	X	61583	-0-	-0-	-0-		59864	3	36	4	Y	1530	1598	0	37	1	77
								1683	9									
06	52380	X	21172	-0-	-31208	-0-		21042	3	25	4	Y	95	159	0	7	1	6
								105	9									
07	60047	X	30795	-0-	-29252	-0-		30278	3	63	4	Y	413	344	0	45	1	30
								454	9									
08	73315	X	56404	-0-	-16911	-0-		51753	3	107	4	Y	4131	3712	0	17	1	349
								4544	9					83	8			
09	70950	X	44893	-0-	-26057	-0-		42459	3	48	4	Y	2169	2312	0	40	1	166
								2386	9									
10	61597	X	46634	-0-	-14963	-0-		43197	3	31	4	Y	3096	2965	0	38	1	259
								3406	9									

STATE APACHE 57 WELL #: 731H RRCID -> 291383 COMPL. DATE 01/27/2022 TOTAL DEPTH 10846 PERF.11060 - 21148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62992	X	61915	-0-	-1077	-0-		59968	3	37	4	Y	1736	1793	0	35	1	88
								1910	9									
06	59250	X	24554	-0-	-34696	-0-		24275	3	28	4	Y	228	291	0	8	1	17
								251	9									
07	61318	X	47950	-0-	-13368	-0-		45569	3	86	4	Y	2086	1836	0	103	1	164
								2295	9									
08	61907	X	57068	-0-	-4839	-0-		55388	3	117	4	Y	1421	1421	0	19	1	117
								1563	9					28	8			
09	59910	X	53792	-0-	-6118	-0-		51133	3	54	4	Y	2368	2255	0	50	1	180
								2605	9									
10	61907	X	53841	-0-	-8066	-0-		50931	3	35	4	Y	2614	2532	0	46	1	216
								2875	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE STONEFLY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 291388 COMPL. DATE 06/29/2022 TOTAL DEPTH 10129 PERF.10631 - 20612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	69781	X	66428	-0-		-3353	-0-		384	1	62156	3	Y	3520	3395	1			262
									16	4	3872	9							
06	83301	X	83301	-0-		-0-	-0-		691	1	78697	3	Y	3496	3501	1			257
									67	4	3846	9							
07	66216	X	65005	-0-		-1211	-0-		1249	1	60781	3	Y	2675	2725	1			207
									32	4	2943	9							
08	66433	X	59465	-0-		-6968	-0-		1312	1	56387	3	Y	1525	1618	1	7	8	107
									88	4	1678	9							
09	83310	X	57853	-0-		-25457	-0-		376	1	54867	3	Y	2307	2167	1			247
									72	4	2538	9							
10	86087	X	58783	-0-		-27304	-0-		402	1	56340	3	Y	1815	1908	1	5	8	149
									44	4	1997	9							

STATE STONEFLY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 291401 COMPL. DATE 10/23/2021 TOTAL DEPTH 10191 PERF.10500 - 20305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	47244	X	45288	-0-		-1956	-0-		268	1	43211	3	Y	1635	1587	1			120
									10	4	1799	9							
06	44612	X	44612	-0-		-0-	-0-		367	1	41908	3	Y	2093	2058	1			155
									35	4	2302	9							
07	45849	X	45544	-0-		-305	-0-		861	1	42137	3	Y	2295	2270	1			180
									21	4	2525	9							
08	45291	X	44672	-0-		-619	-0-		959	1	41634	3	Y	1835	1871	1	9	8	135
									60	4	2019	9							
09	44610	X	42242	-0-		-2368	-0-		270	1	39540	3	Y	2166	2064	1			237
									49	4	2383	9							
10	46097	X	43631	-0-		-2466	-0-		289	1	40841	3	Y	2246	2283	1	6	8	194
									30	4	2471	9							

STATE GATEWAY A WELL #: 731H RRCID -> 291416 COMPL. DATE 10/26/2021 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 9946 - 17305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	47151	X	39276	-0-		-7875	-0-		1485	1	35989	3	Y	1362	25	0	1306	1	79
									304	4	1498	9			1	8			
06	35610	X	2159	-0-		-33451	-0-		2001	1	157	4	Y	1	80	1			-0-
									1	9									
07	41168	X	9516	-0-		-31652	-0-		1334	1	7221	3	Y	767	2	0	675	1	90
									117	4	844	9							
08	41168	X	28012	-0-		-13156	-0-		1833	1	25116	3	Y	864	13	0	889	1	51
									113	4	950	9			1	8			
09	39840	X	460	-0-		-39380	-0-		168	1	246	3	Y	40	84	1			7
									2	4	44	9							
10	39277	X	10808	-0-		-28469	-0-		1229	1	8850	3	Y	655	10	0	606	1	46
									8	4	721	9							

STATE GATEWAY A WELL #: 732H RRCID -> 291418 COMPL. DATE 10/25/2021 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 9857 - 17187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	60822	X	47075	-0-		-13747	-0-		1368	1	43958	3	Y	1289	26	0	1208	1	75
									331	4	1418	9							
06	58860	X	9167	-0-		-49693	-0-		2041	1	6788	3	Y	110	3	0	171	1	11
									217	4	121	9							
07	60822	X	53144	-0-		-7678	-0-		1557	1	50747	3	Y	494	12	0	440	1	53
									297	4	543	9							
08	47089	X	37901	-0-		-9188	-0-		1115	1	35154	3	Y	1389	17	0	1341	1	83
									104	4	1528	9			1	8			
09	45570	X	16291	-0-		-29279	-0-		725	1	14749	3	Y	716	11	0	664	1	124
									29	4	788	9							
10	53134	X	44346	-0-		-8788	-0-		1640	1	40608	3	Y	1895	41	0	1846	1	131
									13	4	2085	9			1	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE GATEWAY WELL #: 733H RRCID -> 291437 COMPL. DATE 10/24/2021 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9980 - 17266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	52824	X	48221	-0-		-4603	-0-		1479	1	43967	3	Y	2213	27	0	2086	1	130
									341	4	2434	9			1	8			
06	60635	X	60635	-0-		-0-	-0-		2288	1	55299	3	Y	2253	24	0	2135	1	224
									570	4	2478	9							
07	48109	X	48109	-0-		-0-	-0-		1745	1	44392	3	Y	1534	11	0	1570	1	177
									285	4	1687	9							
08	48236	X	38806	-0-		-9430	-0-		1256	1	37011	3	Y	388	15	0	528	1	22
									112	4	427	9							
09	60630	X	17497	-0-		-43133	-0-		822	1	16317	3	Y	296	10	0	259	1	49
									32	4	326	9							
10	62651	X	37193	-0-		-25458	-0-		1864	1	34910	3	Y	369	30	0	365	1	23
									13	4	406	9							

TITAN 7 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 291633 COMPL. DATE 05/19/2021 TOTAL DEPTH 11635 PERF. 11884 - 16501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15252	X	11076	-0-		-4176	-0-		7632	3	43	4	Y	3092	3032	0	4	1	93
									3401	9					8	8			
06	15150	X	13798	-0-		-1352	-0-		10244	3	58	4	Y	3178	3207	0	39	1	25
									3496	9									
07	15655	X	11418	-0-		-4237	-0-		8327	3	24	4	Y	2788	2594	0	202	1	17
									3067	9									
08	12273	X	12273	-0-		-0-	-0-		5	1	9101	3	Y	2860	2844	0	5	8	28
									21	4	3146	9							
09	13461	X	13461	-0-		-0-	-0-		33	1	10193	3	Y	2933	2920	0	2	1	29
									9	4	3226	9			10	8			
10	12152	X	11884	-0-		-268	-0-		11	1	8809	3	Y	2768	2759	0	3	1	35
									19	4	3045	9							

STATE PAPILLON UNIT WELL #: 711H RRCID -> 291634 COMPL. DATE 05/14/2022 TOTAL DEPTH 10218 PERF. 10363 - 20121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	42811	X	40440	-0-		-2371	-0-		35394	3	12	4	Y	4576	4542	1	5	8	247
									5034	9									
06	40590	X	37841	-0-		-2749	-0-		33756	3	23	4	Y	3693	3772	1			168
									4062	9									
07	43431	X	37088	-0-		-6343	-0-		33921	3	14	4	Y	2866	2890	1			144
									3153	9									
08	39587	X	33403	-0-		-6184	-0-		29099	3	92	4	Y	3829	3822	1	10	8	141
									4212	9									
09	38310	X	32995	-0-		-5315	-0-		28197	3	54	4	Y	4313	4137	1			317
									4744	9									
10	39587	X	30600	-0-		-8987	-0-		25515	3	28	4	Y	4597	4685	1	22	8	207
									5057	9									

TITAN 7 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 291645 COMPL. DATE 05/19/2021 TOTAL DEPTH 11761 PERF. 11998 - 16689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12617	X	8470	-0-		-4147	-0-		5135	3	38	4	Y	2997	2937	0	2	1	90
									3297	9					4	8			
06	11522	X	11522	-0-		-0-	-0-		7767	3	42	4	Y	3375	3398	0	41	1	26
									3713	9									
07	11253	X	6943	-0-		-4310	-0-		5731	3	16	4	Y	1087	1026	0	80	1	7
									1196	9									
08	11253	X	6882	-0-		-4371	-0-		3	1	4758	3	Y	1918	1904	0	2	8	19
									11	4	2110	9							
09	10890	X	8104	-0-		-2786	-0-		20	1	5821	3	Y	2052	2044	0	2	1	20
									6	4	2257	9			5	8			
10	11253	X	7771	-0-		-3482	-0-		5	1	5004	3	Y	2503	2489	0	2	1	32
									9	4	2753	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
05	58652	X	44149	-0-	-14503	-0-	40399	3	11	4	Y	3399	3414	1	4	8	177
							3739	9									
06	56760	X	39343	-0-	-17417	-0-	36173	3	26	4	Y	2858	2908	1			127
							3144	9									
07	56947	X	40837	-0-	-16110	-0-	37046	3	14	4	Y	3434	3390	1			171
							3777	9									
08	46841	X	32262	-0-	-14579	-0-	28577	3	102	4	Y	3257	3301	1	9	8	118
							3583	9									
09	45330	X	27867	-0-	-17463	-0-	24666	3	47	4	Y	2867	2779	1			206
							3154	9									
10	44144	X	27703	-0-	-16441	-0-	24926	3	25	4	Y	2502	2587	1	12	8	109
							2752	9									

TITAN 7 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 291699 COMPL. DATE 05/19/2021 TOTAL DEPTH 11708 PERF.12072 - 16491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11625	X	6049	-0-	-5576	-0-	4858	3	34	4	Y	1052	1050	0	2	1	32
							1157	9					3	8			
06	11250	X	8546	-0-	-2704	-0-	6858	3	56	4	Y	1484	1485	0	19	1	12
							1632	9									
07	11625	X	9191	-0-	-2434	-0-	7452	3	41	4	Y	1544	1435	0	112	1	9
							1698	9									
08	10639	X	10639	-0-	-0-	-0-	9	1	8818	3	Y	1614	1604	0	3	8	16
							37	4	1775	9							
09	10290	X	9283	-0-	-1007	-0-	46	1	7964	3	Y	1145	1143	0	2	1	11
							13	4	1260	9			5	8			
10	9176	X	8818	-0-	-358	-0-	19	1	7985	3	Y	711	710	0	3	1	9
							32	4	782	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
05	12028	X	7809	-0-	-4219	-0-	5389	3	44	4	Y	2160	2127	0	2	1	65
							2376	9					6	8			
06	12077	X	12077	-0-	-0-	-0-	8091	3	47	4	Y	3581	3575	0	43	1	28
							3939	9									
07	12369	X	11746	-0-	-623	-0-	7761	3	23	4	Y	3602	3347	0	261	1	22
							3962	9									
08	12369	X	11847	-0-	-522	-0-	5	1	7903	3	Y	3564	3546	0	5	8	35
							19	4	3920	9							
09	12438	X	12438	-0-	-0-	-0-	28	1	8674	3	Y	3389	3381	0	2	1	33
							8	4	3728	9			8	8			
10	12493	X	11728	-0-	-765	-0-	10	1	7900	3	Y	3455	3442	0	2	1	44
							17	4	3801	9							

STATE ATLANTIS 7 UNIT WELL #: 733H RRCID -> 291754 COMPL. DATE 04/15/2022 TOTAL DEPTH 12969 PERF.12596 - 22666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	33542	X	30463	-0-	-3079	-0-	26080	3	68	4	Y	3923	3881	0	13	1	87
							4315	9					11	8			
06	32460	X	29644	-0-	-2816	-0-	25434	3	10	4	Y	3818	3862	0	7	1	36
							4200	9									
07	33542	X	31274	-0-	-2268	-0-	25811	3	14	4	Y	4954	4926	0	2	1	62
							5449	9									
08	33542	X	32668	-0-	-874	-0-	26513	3	11	4	Y	5585	5565	0	2	8	80
							6144	9									
09	31710	X	29897	-0-	-1813	-0-	24487	3	10	4	Y	4909	4868	0	9	1	98
							5400	9					14	8			
10	31279	X	30476	-0-	-803	-0-	24829	3	6	4	Y	5128	5121	0	11	1	94
							5641	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE ATLANTIS 7 UNIT WELL #: 732H RRCID -> 291762 COMPL. DATE 04/14/2022 TOTAL DEPTH 12246 PERF.12372 - 22476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29667	X	26157	-0-	-3510	-0-	22493	3	59	4	Y	3277	3235	0	11	1	72
							3605	9					9	8			
06	28860	X	25962	-0-	-2898	-0-	22016	3	9	4	Y	3579	3611	0	6	1	34
							3937	9									
07	29822	X	27151	-0-	-2671	-0-	23201	3	12	4	Y	3580	3567	0	2	1	45
							3938	9									
08	28892	X	26651	-0-	-2241	-0-	22972	3	10	4	Y	3335	3331	0	1	8	48
							3669	9									
09	27900	X	24750	-0-	-3150	-0-	21267	3	9	4	Y	3158	3124	0	7	1	63
							3474	9					12	8			
10	27156	X	24785	-0-	-2371	-0-	21439	3	6	4	Y	3036	3034	0	9	1	56
							3340	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	37882	X	33779	-0-	-4103	-0-	30788	3	79	4	Y	2647	2589	0	16	1	58
							2912	9					15	8			
06	36660	X	32817	-0-	-3843	-0-	29992	3	11	4	Y	2558	2583	0	9	1	24
							2814	9									
07	37045	X	32103	-0-	-4942	-0-	29353	3	14	4	Y	2487	2478	0	2	1	31
							2736	9									
08	34627	X	31976	-0-	-2651	-0-	29280	3	12	4	Y	2440	2434	0	2	8	35
							2684	9									
09	32820	X	30446	-0-	-2374	-0-	27727	3	10	4	Y	2463	2420	0	9	1	49
							2709	9					20	8			
10	33914	X	30738	-0-	-3176	-0-	27696	3	6	4	Y	2760	2746	0	12	1	51
							3036	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	33976	X	31691	-0-	-2285	-0-	26100	3	63	4	Y	5025	4946	0	12	1	111
							5528	9					9	8			
06	32880	X	29952	-0-	-2928	-0-	24627	3	9	4	Y	4833	4893	0	6	1	45
							5316	9									
07	32953	X	29182	-0-	-3771	-0-	24629	3	12	4	Y	4128	4119	0	2	1	52
							4541	9									
08	32116	X	29241	-0-	-2875	-0-	24598	3	10	4	Y	4212	4203	0	1	8	60
							4633	9									
09	30660	X	27624	-0-	-3036	-0-	23088	3	8	4	Y	4116	4074	0	8	1	82
							4528	9					12	8			
10	31682	X	29206	-0-	-2476	-0-	23956	3	5	4	Y	4768	4752	0	10	1	88
							5245	9									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20460	X	18705	-0-	-1755	-0-	17254	3	88	4	Y	1239	14	0	1256	1	24
							1363	9									
06	19710	X	17961	-0-	-1749	-0-	16161	3	10	4	Y	1627	9	0	1573	1	69
							1790	9									
07	21181	X	21181	-0-	-0-	-0-	3	1	15763	3	Y	4896	5	0	4689	1	271
							29	4	5386	9							
08	23219	X	23219	-0-	-0-	-0-	67	1	14206	3	Y	8123	7	0	8158	1	228
							11	4	8935	9			1	8			
09	25770	X	25770	-0-	-0-	-0-	78	1	15298	3	Y	9382	11	0	9349	1	250
							74	4	10320	9							
10	21173	X	17550	-0-	-3623	-0-	27	1	10660	3	Y	5970	11	0	5892	1	317
							296	4	6567	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WAPITI A UNIT WELL #: 731H RRCID -> 292013 COMPL. DATE 12/10/2021 TOTAL DEPTH 10050 PERF.10350 - 20220

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
05	80176	X	80176	-0-	-0-	-0-	72541	3	203	4	Y	6756	63	0	6698	1	129
							7432	9					1	8			
06	76540	X	76540	-0-	-0-	-0-	68119	3	22	4	Y	7635	41	0	7401	1	322
							8399	9									
07	79677	X	79677	-0-	-0-	-0-	9	1	73048	3	Y	5941	25	0	5913	1	325
							85	4	6535	9							
08	80166	X	75350	-0-	-4816	-0-	181	1	70895	3	Y	3858	35	0	4041	1	107
							30	4	4244	9							
09	77580	X	71848	-0-	-5732	-0-	188	1	67852	3	Y	3283	53	0	3252	1	85
							197	4	3611	9							
10	80166	X	68736	-0-	-11430	-0-	76	1	64078	3	Y	3400	69	0	3241	1	175
							842	4	3740	9							

WAPITI A UNIT WELL #: 733H RRCID -> 292014 COMPL. DATE 12/10/2021 TOTAL DEPTH 10117 PERF.10459 - 20483

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
05	50182	X	50182	-0-	-0-	-0-	47211	3	138	4	Y	2575	45	0	2594	1	49
							2833	9									
06	53644	X	53644	-0-	-0-	-0-	50274	3	14	4	Y	3051	33	0	2939	1	128
							3356	9									
07	54311	X	54311	-0-	-0-	-0-	6	1	51777	3	Y	2245	20	0	2233	1	120
							58	4	2470	9							
08	58358	X	58358	-0-	-0-	-0-	137	1	55207	3	Y	2719	30	0	2734	1	75
							23	4	2991	9							
09	54898	X	54898	-0-	-0-	-0-	138	1	52117	3	Y	2270	44	0	2243	1	58
							146	4	2497	9							
10	56054	X	56054	-0-	-0-	-0-	55	1	52815	3	Y	2335	62	0	2213	1	118
							615	4	2569	9							

WAPITI A UNIT WELL #: 751H RRCID -> 292015 COMPL. DATE 12/10/2021 TOTAL DEPTH 10393 PERF.10620 - 20570

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
05	97891	X	97891	-0-	-0-	-0-	87623	3	186	4	Y	9165	73	0	9118	1	176
							10082	9					1	8			
06	44100	X	6686	-0-	-37414	-0-	4991	3	3	4	Y	1538	3	0	1646	1	65
							1692	9									
07	84194	X	84194	-0-	-0-	-0-	8	1	81967	3	Y	1942	27	0	1878	1	102
							83	4	2136	9							
08	97898	X	71267	-0-	-26631	-0-	145	1	70267	3	Y	755	36	0	801	1	20
							24	4	831	9							
09	94740	X	84129	-0-	-10611	-0-	177	1	82190	3	Y	1424	65	0	1345	1	34
							196	4	1566	9							
10	99643	X	99643	-0-	-0-	-0-	85	1	96230	3	Y	2162	105	0	1986	1	105
							950	4	2378	9							

STATE EINHORN UNIT WELL #: 751H RRCID -> 292068 COMPL. DATE 04/04/2023 TOTAL DEPTH 10527 PERF.11118 - 22550

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
05	96696	X	96696	-0-	-0-	-0-	90033	3	8	4	Y	6050	6028	1	2	8	68
							6655	9									
06	52800	X	39587	-0-	-13213	-0-	37834	3	163	4	Y	1445	1489	1			24
							1590	9									
07	88504	X	88504	-0-	-0-	-0-	14	1	82653	3	Y	5216	5163	1			77
							99	4	5738	9							
08	96689	X	87726	-0-	-8963	-0-	198	1	82360	3	Y	4559	4605	1	1	8	30
							153	4	5015	9							
09	93570	X	37826	-0-	-55744	-0-	50	1	35557	3	Y	1916	1892	1			54
							111	4	2108	9							
10	96689	X	96474	-0-	-215	-0-	143	1	91314	3	Y	4484	4456	1			82
							85	4	4932	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	60509	X	60509	-0-	-0-	-0-	55418	3	6	4	Y	4623	4614	1	1	8	52
							5085	9									
06	66895	X	66895	-0-	-0-	-0-	59421	3	229	4	Y	6586	6526	1			112
							7245	9									
07	57980	X	57980	-0-	-0-	-0-	11	1	52893	3	Y	4549	4593	1			68
							72	4	5004	9							
08	60512	X	56880	-0-	-3632	-0-	145	1	51065	3	Y	5053	5086	1	1	8	34
							112	4	5558	9							
09	66900	X	26475	-0-	-40425	-0-	43	1	24239	3	Y	1906	1884	1			56
							96	4	2097	9							
10	69130	X	63639	-0-	-5491	-0-	128	1	58702	3	Y	4303	4278	1			81
							76	4	4733	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	80693	X	76548	-0-	-4145	-0-	67863	3	7	4	Y	7889	7882	1	2	8	91
							8678	9									
06	78090	X	78090	-0-	-0-	-0-	69628	3	267	4	Y	7450	7413	1			128
							8195	9									
07	81496	X	81496	-0-	-0-	-0-	14	1	73688	3	Y	6996	7018	1			106
							98	4	7696	9							
08	80662	X	66590	-0-	-14072	-0-	174	1	60378	3	Y	5367	5436	1	1	8	36
							134	4	5904	9							
09	78090	X	39217	-0-	-38873	-0-	57	1	35574	3	Y	3145	3090	1			91
							126	4	3460	9							
10	81499	X	74811	-0-	-6688	-0-	145	1	68177	3	Y	5821	5803	1			109
							86	4	6403	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	68127	X	68127	-0-	-0-	-0-	61953	3	6	4	Y	5607	5608	1	2	8	64
							6168	9									
06	72804	X	72804	-0-	-0-	-0-	64913	3	223	4	Y	6971	6916	1			119
							7668	9									
07	74167	X	74167	-0-	-0-	-0-	11	1	66444	3	Y	6941	6955	1			105
							77	4	7635	9							
08	68138	X	65852	-0-	-2286	-0-	145	1	59365	3	Y	5664	5730	1	1	8	38
							112	4	6230	9							
09	72810	X	37255	-0-	-35555	-0-	49	1	33974	3	Y	2838	2793	1			83
							110	4	3122	9							
10	75237	X	73852	-0-	-1385	-0-	122	1	67820	3	Y	5306	5289	1			100
							73	4	5837	9							

TITAN 7 UNIT WELL #: 733H RRCID -> 292225 COMPL. DATE 11/15/2021 TOTAL DEPTH 12121 PERF.12222 - 16916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17949	X	10293	-0-	-7656	-0-	8478	3	49	4	Y	1605	1581	0	4	1	48
							1766	9					8	8			
06	17070	X	14044	-0-	-3026	-0-	11225	3	59	4	Y	2509	2505	0	32	1	20
							2760	9									
07	16058	X	12214	-0-	-3844	-0-	9533	3	24	4	Y	2415	2245	0	175	1	15
							2657	9									
08	16058	X	11903	-0-	-4155	-0-	4	1	9289	3	Y	2357	2345	0	4	8	23
							17	4	2593	9							
09	14910	X	11793	-0-	-3117	-0-	27	1	9600	3	Y	1962	1952	0	3	1	19
							8	4	2158	9			11	8			
10	14508	X	11180	-0-	-3328	-0-	9	1	8897	3	Y	2053	2042	0	4	1	26
							16	4	2258	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
TITAN 7 UNIT WELL #: 731H RRCID -> 292228 COMPL. DATE 11/15/2021 TOTAL DEPTH 12115 PERF.12139 - 16957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15190	X	10087	-0-	-5103	-0-	7856	3	58	4	Y	1975	1922	0	4	1	59
							2173	9					6	8			
06	14670	X	12175	-0-	-2495	-0-	10254	3	60	4	Y	1692	1715	0	23	1	13
							1861	9									
07	14353	X	12588	-0-	-1765	-0-	10705	3	36	4	Y	1679	1560	0	122	1	10
							1847	9									
08	13695	X	13695	-0-	-0-	-0-	8	1	11978	3	Y	1524	1516	0	3	8	15
							33	4	1676	9							
09	12570	X	12368	-0-	-202	-0-	39	1	10576	3	Y	1584	1569	0	3	1	16
							11	4	1742	9			11	8			
10	12586	X	12121	-0-	-465	-0-	14	1	10812	3	Y	1155	1152	0	4	1	15
							24	4	1271	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
05	42056	X	42056	-0-	-0-	-0-	112	1	38828	3	Y	2796	2768	1	14	8	127
							40	4	3076	9							
06	40513	X	40513	-0-	-0-	-0-	131	1	37311	3	Y	2743	2747	1			123
							54	4	3017	9							
07	36642	X	22513	-0-	-14129	-0-	51	1	21021	3	Y	1111	1124	1			110
							219	4	1222	9							
08	42067	X	30567	-0-	-11500	-0-	96	1	27298	3	Y	2690	2636	1	80	8	84
							214	4	2959	9							
09	40710	X	18861	-0-	-21849	-0-	86	1	17206	3	Y	1230	1224	1			90
							216	4	1353	9							
10	42067	X	11936	-0-	-30131	-0-	76	1	10326	3	Y	1264	1261	1	6	8	87
							144	4	1390	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
05	34544	X	34544	-0-	-0-	-0-	90	1	31352	3	Y	2789	2758	1	14	8	127
							34	4	3068	9							
06	32940	X	30652	-0-	-2288	-0-	94	1	27156	3	Y	3053	3043	1			137
							44	4	3358	9							
07	34038	X	21506	-0-	-12532	-0-	48	1	19698	3	Y	1420	1416	1			141
							198	4	1562	9							
08	34534	X	29309	-0-	-5225	-0-	91	1	25852	3	Y	2883	2849	1	85	8	90
							195	4	3171	9							
09	33420	X	26500	-0-	-6920	-0-	117	1	23437	3	Y	2469	2378	1			181
							230	4	2716	9							
10	34534	X	17990	-0-	-16544	-0-	111	1	15172	3	Y	2310	2321	1	12	8	158
							166	4	2541	9							

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
05	41658	X	41658	-0-	-0-	-0-	108	1	37835	3	Y	3346	3317	1	17	8	152
							34	4	3681	9							
06	43315	X	43315	-0-	-0-	-0-	138	1	39412	3	Y	3378	3379	1			151
							49	4	3716	9							
07	21514	X	20025	-0-	-1489	-0-	44	1	18088	3	Y	1552	1549	1			154
							186	4	1707	9							
08	45595	X	45595	-0-	-0-	-0-	143	1	40796	3	Y	4024	3933	1	119	8	126
							230	4	4426	9							
09	43740	X	40283	-0-	-3457	-0-	181	1	36182	3	Y	3321	3204	1			243
							267	4	3653	9							
10	44764	X	36186	-0-	-8578	-0-	237	1	32257	3	Y	3147	3159	1	16	8	215
							230	4	3462	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
JAWS STATE UNIT WELL #: 751H RRCID -> 292369 COMPL. DATE 03/09/2022 TOTAL DEPTH 10747 PERF.10637 - 20064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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
05	67916	X	67916	-0-		-0-		-0-		193	1	65647	3	Y	1850	1822	1	9	8	84
										41	4	2035	9							
06	47370	X	9484	-0-		-37886		-0-		32	1	9062	3	Y	347	415	1			16
										8	4	382	9							
07	48949	X	17143	-0-		-31806		-0-		40	1	16420	3	Y	495	462	1			49
										138	4	545	9							
08	67921	X	29519	-0-		-38402		-0-		102	1	28996	3	Y	235	270	1	7	8	7
										162	4	259	9							
09	65730	X	9823	-0-		-55907		-0-		47	1	9440	3	Y	214	205	1			16
										101	4	235	9							
10	67921	X	7747	-0-		-60174		-0-		53	1	7166	3	Y	377	365	1	2	8	26
										113	4	415	9							

STATE STONEFLY UNIT WELL #: 732H RRCID -> 292376 COMPL. DATE 06/30/2022 TOTAL DEPTH 9854 PERF.10445 - 20465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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
05	69781	X	60629	-0-		-9152		-0-		352	1	56902	3	Y	3055	3060	1			231
										14	4	3361	9							
06	66960	X	59397	-0-		-7563		-0-		493	1	56159	3	Y	2453	2503	1			181
										47	4	2698	9							
07	65844	X	59480	-0-		-6364		-0-		1134	1	55354	3	Y	2695	2665	1			211
										27	4	2965	9							
08	65193	X	57457	-0-		-7736		-0-		1147	1	51220	3	Y	4562	4404	1	21	8	348
										72	4	5018	9							
09	63090	X	59860	-0-		-3230		-0-		368	1	54297	3	Y	4665	4487	1			526
										63	4	5132	9							
10	61430	X	61430	-0-		-0-		-0-		389	1	55543	3	Y	4963	5034	1	14	8	441
										39	4	5459	9							

POLARIS 7 WELL #: 712H RRCID -> 292385 COMPL. DATE 05/06/2021 TOTAL DEPTH 12054 PERF.12300 - 16997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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
05	12032	X	12032	-0-		-0-		-0-		9784	3	9	4	Y	2035	2011	0	4	1	43
										2239	9					4	8			
06	11640	X	8759	-0-		-2881		-0-		6755	3	1	4	Y	1821	1843	0	2	1	19
										2003	9									
07	12121	X	10521	-0-		-1600		-0-		8463	3	10	4	Y	1862	1852	0	1	1	28
										2048	9									
08	11129	X	10850	-0-		-279		-0-		8839	3	3	4	Y	1825	1803	0			50
										2008	9									
09	11444	X	11444	-0-		-0-		-0-		9356	3	3	4	Y	1895	1892	0	3	1	44
										2085	9					6	8			
10	11698	X	11698	-0-		-0-		-0-		9502	3	2196	9	Y	1996	1982	0	4	1	54

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 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
05	88381	X	78090	-0-		-10291		-0-		443	1	71914	3	Y	5197	4961	1	1	8	395
										16	4	5717	9							
06	81150	X	30916	-0-		-50234		-0-		244	1	28144	3	Y	2278	2502	1			171
										22	4	2506	9							
07	83080	X	78433	-0-		-4647		-0-		1473	1	72276	3	Y	4222	4062	1			331
										40	4	4644	9							
08	81375	X	57964	-0-		-23411		-0-		1222	1	53417	3	Y	2940	3039	1	14	8	218
										91	4	3234	9							
09	78750	X	53726	-0-		-25024		-0-		344	1	50391	3	Y	2654	2585	1			287
										72	4	2919	9							
10	78430	X	57113	-0-		-21317		-0-		381	1	53767	3	Y	2657	2711	1	7	8	226
										42	4	2923	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE TROOPER UNIT WELL #: 711H RRCID -> 292469 COMPL. DATE 09/21/2021 TOTAL DEPTH 10708 PERF.10794 - 18350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27497	X	26179	-0-	-1318	-0-	32	1	23074	3	Y	2787	2811	0	12	1	50
							7	4	3066	9							
06	30857	X	30857	-0-	-0-	-0-	30	1	25909	3	Y	4314	4258	0	7	1	99
							173	4	4745	9							
07	33219	X	33219	-0-	-0-	-0-	18	1	28796	3	Y	3856	3883	0	35	1	37
							163	4	4242	9							
08	32081	X	32081	-0-	-0-	-0-	27	1	26488	3	Y	4996	4928	0	28	1	77
							70	4	5496	9							
09	32552	X	32552	-0-	-0-	-0-	45	1	26686	3	Y	5259	5188	0	28	1	120
							36	4	5785	9							
10	33314	X	33314	-0-	-0-	-0-	40	1	27346	3	Y	5341	5345	0	27	1	89
							53	4	5875	9							

STATE TROOPER UNIT WELL #: 732H RRCID -> 292470 COMPL. DATE 09/21/2021 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11023 - 18592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28489	X	21982	-0-	-6507	-0-	25	1	17989	3	Y	3601	3626	0	12	1	65
							7	4	3961	9							
06	25080	X	20252	-0-	-4828	-0-	19	1	16939	3	Y	2852	2845	0	6	1	66
							157	4	3137	9							
07	25358	X	20646	-0-	-4712	-0-	11	1	17556	3	Y	2672	2692	0	20	1	26
							140	4	2939	9							
08	20181	X	19284	-0-	-897	-0-	17	1	16547	3	Y	2415	2389	0	15	1	37
							63	4	2657	9							
09	19530	X	18970	-0-	-560	-0-	27	1	15870	3	Y	2765	2724	0	15	1	63
							31	4	3042	9							
10	20181	X	11062	-0-	-9119	-0-	14	1	9452	3	Y	1426	1456	0	9	1	24
							27	4	1569	9							

STATE TROOPER UNIT WELL #: 751H RRCID -> 292471 COMPL. DATE 09/21/2021 TOTAL DEPTH 10264 PERF.11614 - 19289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	46779	X	42202	-0-	-4577	-0-	57	1	40109	3	Y	1843	1867	0	23	1	32
							9	4	2027	9							
06	45270	X	26569	-0-	-18701	-0-	29	1	24779	3	Y	1476	1466	0	8	1	34
							137	4	1624	9							
07	46624	X	26495	-0-	-20129	-0-	15	1	23089	3	Y	2980	2956	0	29	1	29
							113	4	3278	9							
08	44592	X	44592	-0-	-0-	-0-	43	1	41937	3	Y	2296	2265	0	25	1	35
							86	4	2526	9							
09	42842	X	42842	-0-	-0-	-0-	69	1	39712	3	Y	2745	2675	0	44	1	61
							41	4	3020	9							
10	42797	X	42797	-0-	-0-	-0-	60	1	39859	3	Y	2561	2539	0	41	1	42
							61	4	2817	9							

STATE PAPILLON UNIT WELL #: 712H RRCID -> 292485 COMPL. DATE 05/14/2022 TOTAL DEPTH 10266 PERF.10237 - 20284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	37727	X	28204	-0-	-9523	-0-	27822	3	12	4	Y	336	480	1			14
							370	9									
06	34770	X	26914	-0-	-7856	-0-	26543	3	28	4	Y	312	314	1			12
							343	9									
07	35774	X	30996	-0-	-4778	-0-	27923	3	12	4	Y	2783	2653	1			142
							3061	9									
08	33508	X	33508	-0-	-0-	-0-	28936	3	105	4	Y	4061	4041	1	11	8	151
							4467	9									
09	31133	X	31133	-0-	-0-	-0-	26944	3	45	4	Y	3767	3640	1			278
							4144	9									
10	31340	X	31340	-0-	-0-	-0-	27690	3	25	4	Y	3295	3409	1	16	8	148
							3625	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE PAPILLON UNIT WELL #: 732H RRCID -> 292486 COMPL. DATE 05/14/2022 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10586 - 20519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	44051	X	40315	-0-	-3736	-0-	35494	3	11	4	Y	4373	4375	1	5	8	236
							4810	9									
06	42630	X	39200	-0-	-3430	-0-	34444	3	27	4	Y	4299	4338	1			197
							4729	9									
07	44051	X	40298	-0-	-3753	-0-	35770	3	12	4	Y	4105	4093	1			209
							4516	9									
08	38524	X	38524	-0-	-0-	-0-	35931	3	119	4	Y	2249	2371	1	6	8	81
							2474	9									
09	37856	X	37856	-0-	-0-	-0-	35687	3	58	4	Y	1919	1864	1			136
							2111	9									
10	38295	X	38295	-0-	-0-	-0-	36095	3	30	4	Y	1973	2013	1	10	8	86
							2170	9									

STATE PAPILLON UNIT WELL #: 733H RRCID -> 292522 COMPL. DATE 05/14/2022 TOTAL DEPTH 10458 PERF.10432 - 20521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	50809	X	44465	-0-	-6344	-0-	37512	3	10	4	Y	6312	6259	1	7	8	344
							6943	9									
06	45630	X	41575	-0-	-4055	-0-	35368	3	23	4	Y	5622	5708	1			258
							6184	9									
07	46531	X	41286	-0-	-5245	-0-	36263	3	14	4	Y	4554	4579	1			233
							5009	9									
08	40425	X	40425	-0-	-0-	-0-	35408	3	125	4	Y	4447	4504	1	12	8	164
							4892	9									
09	38416	X	38416	-0-	-0-	-0-	33631	3	58	4	Y	4297	4146	1			315
							4727	9									
10	38409	X	37896	-0-	-513	-0-	33808	3	30	4	Y	3689	3821	1	18	8	165
							4058	9									

STATE PAPILLON UNIT WELL #: 761H RRCID -> 292604 COMPL. DATE 05/14/2022 TOTAL DEPTH 10914 PERF.10836 - 20982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	50871	X	45763	-0-	-5108	-0-	42141	3	11	4	Y	3283	3186	1	4	8	172
							3611	9									
06	47070	X	37489	-0-	-9581	-0-	34419	3	23	4	Y	2770	2818	1			124
							3047	9									
07	45446	X	43727	-0-	-1719	-0-	40682	3	12	4	Y	2757	2745	1			136
							3033	9									
08	44702	X	43295	-0-	-1407	-0-	41074	3	111	4	Y	1918	1981	1	5	8	68
							2110	9									
09	43260	X	42514	-0-	-746	-0-	39726	3	51	4	Y	2488	2380	1			176
							2737	9									
10	46746	X	46746	-0-	-0-	-0-	43843	3	29	4	Y	2613	2663	1	13	8	113
							2874	9									

POLARIS 7 WELL #: 731H RRCID -> 292656 COMPL. DATE 09/19/2021 TOTAL DEPTH 12359 PERF.12650 - 17193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20677	X	20364	-0-	-313	-0-	15946	3	11	4	Y	4006	3956	0	8	1	85
							4407	9					10	8			
06	20460	X	18797	-0-	-1663	-0-	14657	3	2	4	Y	3762	3805	0	4	1	38
							4138	9									
07	21142	X	19499	-0-	-1643	-0-	15179	3	15	4	Y	3914	3893	0	1	1	58
							4305	9									
08	18935	X	18935	-0-	-0-	-0-	14609	3	4	4	Y	3929	3880	0			107
							4322	9									
09	18840	X	18840	-0-	-0-	-0-	14441	3	4	4	Y	3995	3991	0	5	1	92
							4395	9					14	8			
10	18538	X	18437	-0-	-101	-0-	14019	3	4418	9	Y	4016	3993	0	6	1	109

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
05	12524	X	11410	-0-	-1114	-0-	8762	3	9	4	Y	2399	2374	0	3	1	51
							2639	9					5	8			
06	12120	X	9609	-0-	-2511	-0-	7617	3	2	4	Y	1809	1840	0	2	1	18
							1990	9									
07	12338	X	9517	-0-	-2821	-0-	7668	3	12	4	Y	1670	1663	0			25
							1837	9									
08	9514	X	9514	-0-	-0-	-0-	7448	3	3	4	Y	1875	1849	0			51
							2063	9									
09	9441	X	9441	-0-	-0-	-0-	7168	3	3	4	Y	2064	2059	0	2	1	48
							2270	9					6	8			
10	9580	X	9580	-0-	-0-	-0-	7054	3	2526	9	Y	2296	2279	0	3	1	62

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
05	9331	X	9012	-0-	-319	-0-	4932	3	84	4	Y	3633	3579	0	12	1	78
							3996	9									
06	9750	X	9750	-0-	-0-	-0-	6684	3	17	4	Y	2772	2795	0	25	1	30
							3049	9									
07	13993	X	13993	-0-	-0-	-0-	9093	3	20	4	Y	4436	4367	0	28	1	71
							4880	9									
08	10841	X	10841	-0-	-0-	-0-	7235	3	47	4	Y	3235	3227	0	23	1	40
							3559	9					16	8			
09	9660	X	8622	-0-	-1038	-0-	5950	3	63	4	Y	2372	2338	0	26	1	48
							2609	9									
10	10891	X	10891	-0-	-0-	-0-	7527	3	6	4	Y	3053	2995	0	43	1	36
							3358	9					27	8			

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
05	119474	X	113944	-0-	-5530	-0-	503	1	106131	3	Y	6566	6296	0	66	1	233
							87	4	7223	9							
06	86940	X	9370	-0-	-77570	-0-	133	1	8797	3	Y	340	546	0	5	1	22
							66	4	374	9							
07	73966	X	15679	-0-	-58287	-0-	156	1	14449	3	Y	884	831	0	29	1	46
							102	4	972	9							
08	113956	X	14186	-0-	-99770	-0-	143	1	13788	3	Y	218	249	0	9	1	6
							15	4	240	9							
09	110280	X	26782	-0-	-83498	-0-	260	1	25378	3	Y	989	925	0	45	1	25
							56	4	1088	9							
10	113956	X	20787	-0-	-93169	-0-	171	1	20138	3	Y	389	371	0	33	1	10
							50	4	428	9							

STATE OREDIGGER UNIT WELL #: 752H RRCID -> 292848 COMPL. DATE 03/09/2023 TOTAL DEPTH 10939 PERF.11200 - 20344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	69285	X	48177	-0-	-21108	-0-	236	1	45884	3	Y	1833	1782	0	43	1	63
							41	4	2016	9							
06	67050	X	1569	-0-	-65481	-0-	103	1	1365	3	Y	45	104	0	1	1	3
							51	4	50	9							
07	79112	X	9535	-0-	-69577	-0-	131	1	8793	3	Y	478	445	0	11	1	25
							85	4	526	9							
08	79112	X	8527	-0-	-70585	-0-	95	1	7869	3	Y	503	511	0	3	1	14
							10	4	553	9							
09	76560	X	23188	-0-	-53372	-0-	239	1	21600	3	Y	1179	1138	0	24	1	31
							52	4	1297	9							
10	48174	X	20519	-0-	-27655	-0-	170	1	19640	3	Y	600	594	0	20	1	17
							49	4	660	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	85994	X	20660	-0-		-65334	-0-	130	1	20457	3	Y	45	49	0	12	1	1
								23	4	50	9							
06	83220	X	1095	-0-		-82125	-0-	99	1	929	3	Y	16	16	0			1
								49	4	18	9							
07	85994	X	21755	-0-		-64239	-0-	199	1	21277	3	Y	135	101	0	30	1	5
								130	4	149	9							
08	63426	X	24975	-0-		-38451	-0-	193	1	24536	3	Y	205	194	0	11	1	5
								20	4	226	9							
09	55021	X	55021	-0-		-0-	-0-	408	1	53760	3	Y	695	618	0	66	1	16
								88	4	765	9							
10	52914	X	52914	-0-		-0-	-0-	291	1	51460	3	Y	980	911	0	59	1	26
								85	4	1078	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	85064	X	84547	-0-		-517	-0-	456	1	82059	3	Y	1775	1686	0	58	1	59
								79	4	1953	9							
06	83453	X	83453	-0-		-0-	-0-	422	1	81139	3	Y	1531	1460	0	31	1	99
								208	4	1684	9							
07	82212	X	56167	-0-		-26045	-0-	366	1	54196	3	Y	1242	1208	0	70	1	63
								239	4	1366	9							
08	84537	X	33314	-0-		-51223	-0-	234	1	32514	3	Y	493	530	0	13	1	13
								24	4	542	9							
09	83460	X	66991	-0-		-16469	-0-	476	1	64809	3	Y	1457	1360	0	74	1	36
								103	4	1603	9							
10	86242	X	55180	-0-		-31062	-0-	278	1	53676	3	Y	1041	992	0	57	1	28
								81	4	1145	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17131	X	17131	-0-		-0-	-0-	38	1	13091	3	Y	3634	3619	0	5	1	12
								5	4	3997	9			8	8			
06	15816	X	15816	-0-		-0-	-0-	39	1	12103	3	Y	3331	3330	0	3	1	10
								10	4	3664	9							
07	15632	X	15632	-0-		-0-	-0-	35	1	12052	3	Y	3212	3174	0	27	1	21
								12	4	3533	9							
08	14880	X	14643	-0-		-237	-0-	34	1	11390	3	Y	2920	2912	0	10	1	19
								7	4	3212	9							
09	14400	X	8494	-0-		-5906	-0-	20	1	6363	3	Y	1904	1903	0	2	1	12
								17	4	2094	9			6	8			
10	14880	X	13483	-0-		-1397	-0-	37	1	10132	3	Y	2997	2993	0	4	1	12
								17	4	3297	9							

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13247	X	13247	-0-		-0-	-0-	41	1	9461	3	Y	3400	3389	0	3	1	12
								5	4	3740	9			6	8			
06	12942	X	12942	-0-		-0-	-0-	39	1	9239	3	Y	3322	3322	0	2	1	10
								10	4	3654	9							
07	11773	X	11773	-0-		-0-	-0-	33	1	8459	3	Y	2973	2939	0	25	1	19
								11	4	3270	9							
08	14601	X	10776	-0-		-3825	-0-	35	1	7804	3	Y	2664	2656	0	10	1	17
								7	4	2930	9							
09	13920	X	7019	-0-		-6901	-0-	20	1	4937	3	Y	1859	1858	0	1	1	12
								17	4	2045	9			5	8			
10	13361	X	10885	-0-		-2476	-0-	34	1	7720	3	Y	2832	2830	0	3	1	11
								16	4	3115	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
05	15836	X	15836	-0-	-0-	-0-	34	1	11868	3	Y	3573	3562	0	4	1	12
							4	4	3930	9			6	8			
06	16470	X	14678	-0-	-1792	-0-	33	1	10932	3	Y	3368	3367	0	3	1	10
							8	4	3705	9							
07	17019	X	13911	-0-	-3108	-0-	29	1	10283	3	Y	3263	3225	0	27	1	21
							10	4	3589	9							
08	14105	X	13008	-0-	-1097	-0-	31	1	9914	3	Y	2779	2772	0	10	1	18
							6	4	3057	9							
09	13650	X	8923	-0-	-4727	-0-	18	1	6297	3	Y	2356	2351	0	2	1	15
							16	4	2592	9			6	8			
10	14105	X	12051	-0-	-2054	-0-	34	1	9513	3	Y	2262	2264	0	4	1	9
							16	4	2488	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
05	29437	X	29437	-0-	-0-	-0-	60	1	23699	3	Y	5155	5135	0	8	1	18
							7	4	5671	9			10	8			
06	26820	X	20850	-0-	-5970	-0-	50	1	16649	3	Y	3762	3764	0	4	1	12
							13	4	4138	9							
07	27714	X	15017	-0-	-12697	-0-	40	1	11359	3	Y	3276	3240	0	27	1	21
							14	4	3604	9							
08	29295	X	16143	-0-	-13152	-0-	45	1	12711	3	Y	3071	3061	0	11	1	20
							9	4	3378	9							
09	28350	X	14987	-0-	-13363	-0-	42	1	11635	3	Y	2976	2964	0	3	1	19
							36	4	3274	9			10	8			
10	29295	X	22238	-0-	-7057	-0-	63	1	17318	3	Y	4389	4385	0	6	1	17
							29	4	4828	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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

CASSINI 7 UNIT WELL #: 733H RRCID -> 292928 COMPL. DATE 06/01/2022 TOTAL DEPTH 12196 PERF.12178 - 17073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23250	X	22052	-0-	-1198	-0-	43	1	16995	3	Y	4554	4535	0	6	1	16
							5	4	5009	9			10	8			
06	22500	X	20654	-0-	-1846	-0-	43	1	15574	3	Y	4569	4567	0	4	1	14
							11	4	5026	9							
07	23250	X	18966	-0-	-4284	-0-	37	1	14878	3	Y	3671	3630	0	31	1	24
							13	4	4038	9							
08	19623	X	18456	-0-	-1167	-0-	38	1	14421	3	Y	3627	3615	0	13	1	23
							7	4	3990	9							
09	18990	X	11098	-0-	-7892	-0-	22	1	8520	3	Y	2306	2301	0	3	1	15
							19	4	2537	9			10	8			
10	19623	X	18165	-0-	-1458	-0-	43	1	14041	3	Y	3693	3689	0	5	1	14
							19	4	4062	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	112096	X	3862	-0-		-108234	-0-		3716	3	6	4	Y	127	3	0	119	1	7
									140	9									
06	76800	X	36	-0-		-76764	-0-		1	3	7	4	Y	25	29	1			3
									28	9									
07	25513	X	4463	-0-		-21050	-0-		4222	3	206	4	Y	32	1	0	30	1	4
									35	9									
08	18817	X	7043	-0-		-11774	-0-		6591	3	16	4	Y	396	3	0	389	1	8
									436	9									
09	3750	X	2810	-0-		-940	-0-		1856	3	43	4	Y	828	2	0	794	1	40
									911	9									
10	9352	X	9352	-0-		-0-	-0-		7895	3	82	4	Y	1250	9	0	1214	1	67
									1375	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	254541	X	33271	-0-		-221270	-0-		32008	3	13	4	Y	1136	41	0	1144	1	57
									1250	9					2	8			
06	123600	X	39198	-0-		-84402	-0-		37884	3	92	4	Y	1111	34	0	1025	1	109
									1222	9									
07	107880	X	18402	-0-		-89478	-0-		17580	3	228	4	Y	540	9	0	567	1	73
									594	9									
08	107880	X	15485	-0-		-92395	-0-		15039	3	22	4	Y	385	11	0	440	1	7
									424	9									
09	104400	X	19379	-0-		-85021	-0-		19016	3	57	4	Y	278	16	0	257	1	12
									306	9									
10	40517	X	22795	-0-		-17722	-0-		21055	3	1157	4	Y	530	24	0	492	1	26
									583	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	293012	X	110636	-0-		-182376	-0-		104714	3	28	4	Y	5358	130	0	5131	1	276
									5894	9					7	8			
06	155190	X	115999	-0-		-39191	-0-		110084	3	200	4	Y	5195	95	0	4857	1	519
									5715	9									
07	141112	X	100789	-0-		-40323	-0-		94491	3	688	4	Y	5100	47	0	4860	1	712
									5610	9									
08	120094	X	103307	-0-		-16787	-0-		97525	3	60	4	Y	5202	67	0	5742	1	99
									5722	9					6	8			
09	116220	X	53297	-0-		-62923	-0-		51118	3	144	4	Y	1850	43	0	1821	1	85
									2035	9									
10	119877	X	100812	-0-		-19065	-0-		95126	3	517	4	Y	4699	109	0	4432	1	243
									5169	9									

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
05	219232	X	22833	-0-		-196399	-0-		18769	3	8	4	Y	3687	18	0	3599	1	196
									4056	9					4	8			
06	112020	X	22918	-0-		-89102	-0-		19775	3	65	4	Y	2798	11	0	2697	1	286
									3078	9									
07	90892	X	17395	-0-		-73497	-0-		15403	3	225	4	Y	1606	5	0	1657	1	230
									1767	9									
08	73966	X	20987	-0-		-52979	-0-		18650	3	21	4	Y	2105	9	0	2283	1	41
									2316	9					2	8			
09	71580	X	14458	-0-		-57122	-0-		14087	3	54	4	Y	288	13	0	303	1	13
									317	9									
10	23684	X	20201	-0-		-3483	-0-		19136	3	470	4	Y	541	24	0	503	1	27
									595	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
05	321563	X	126159	-0-		-195404	-0-		124810	3	26	4	Y	1203	134	0	1017	1	53
									1323	9					1	8			
06	191310	X	53213	-0-		-138097	-0-		52556	3	87	4	Y	518	39	0	485	1	47
									570	9									
07	179831	X	98281	-0-		-81550	-0-		95994	3	691	4	Y	1451	41	0	1271	1	186
									1596	9									
08	140492	X	105651	-0-		-34841	-0-		103178	3	54	4	Y	2199	61	0	2280	1	41
									2419	9					3	8			
09	122100	X	52758	-0-		-69342	-0-		51492	3	138	4	Y	1025	45	0	976	1	45
									1128	9									
10	126170	X	111381	-0-		-14789	-0-		108763	3	84	4	Y	2304	130	0	2107	1	112
									2534	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
05	18538	X	12423	-0-		-6115	-0-		9196	3	56	4	Y	2883	2826	0	5	1	87
									3171	9					6	8			
06	17940	X	14579	-0-		-3361	-0-		11476	3	63	4	Y	2764	2794	0	35	1	22
									3040	9									
07	17267	X	17195	-0-		-72	-0-		13684	3	39	4	Y	3156	2930	0	229	1	19
									3472	9									
08	17382	X	17382	-0-		-0-	-0-		8	1	13995	3	Y	3043	3027	0	5	8	30
									32	4	3347	9							
09	17066	X	17066	-0-		-0-	-0-		45	1	14355	3	Y	2413	2402	0	5	1	24
									12	4	2654	9			12	8			
10	17977	X	17977	-0-		-0-	-0-		18	1	15178	3	Y	2501	2487	0	6	1	32
									30	4	2751	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
05	35991	X	30282	-0-		-5709	-0-		25145	3	25	4	Y	4647	4562	0	26	1	119
									5112	9									
06	34830	X	28518	-0-		-6312	-0-		23385	3	34	4	Y	4635	4679	0			75
									5099	9									
07	35991	X	27900	-0-		-8091	-0-		23590	3	24	4	Y	3896	3922	0			49
									4286	9									
08	32302	X	30806	-0-		-1496	-0-		26209	3	56	4	Y	4128	4111	0			66
									4541	9									
09	32117	X	32117	-0-		-0-	-0-		26596	3	44	4	Y	4979	4955	0			90
									5477	9									
10	33102	X	33102	-0-		-0-	-0-		26893	3	46	4	Y	5603	5612	0	4	1	77
									6163	9									

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
05	38874	X	31191	-0-		-7683	-0-		26440	3	24	4	Y	4297	4195	0	33	1	109
									4727	9									
06	36360	X	28201	-0-		-8159	-0-		23971	3	31	4	Y	3817	3865	0			61
									4199	9									
07	37572	X	25711	-0-		-11861	-0-		21515	3	23	4	Y	3794	3808	0			47
									4173	9									
08	36983	X	33282	-0-		-3701	-0-		28218	3	52	4	Y	4556	4530	0			73
									5012	9									
09	30219	X	30219	-0-		-0-	-0-		25997	3	36	4	Y	3805	3810	0			68
									4186	9									
10	32473	X	32473	-0-		-0-	-0-		27463	3	38	4	Y	4520	4523	0	4	1	61
									4972	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LINK VJ RANCH 24-13 L WELL #: 752H RRCID -> 293035 COMPL. DATE 03/29/2023 TOTAL DEPTH 12041 PERF.12100 - 22278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	86304	X	63539	-0-	-22765	-0-	58723	3	36	4	Y	4345	4200	0	143	1	98
							4780	9									
06	83520	X	31879	-0-	-51641	-0-	29031	3	30	4	Y	2562	2622	0			38
							2818	9									
07	86304	X	32460	-0-	-53844	-0-	29647	3	24	4	Y	2535	2543	0			30
							2789	9									
08	63457	X	38742	-0-	-24715	-0-	35468	3	62	4	Y	2920	2905	0			45
							3212	9									
09	61500	X	53526	-0-	-7974	-0-	50093	3	60	4	Y	3066	3058	0			53
							3373	9									
10	71128	X	71128	-0-	-0-	-0-	65461	3	72	4	Y	5086	5063	0	10	1	66
							5595	9									

CASSINI 7 UNIT WELL #: 703H RRCID -> 293049 COMPL. DATE 06/01/2022 TOTAL DEPTH 11804 PERF.11835 - 16708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10315	X	10315	-0-	-0-	-0-	34	1	7206	3	Y	2786	2775	0	3	1	10
							10	4	3065	9			6	8			
06	9818	X	9818	-0-	-0-	-0-	33	1	6916	3	Y	2589	2589	0	2	1	8
							21	4	2848	9							
07	7879	X	7879	-0-	-0-	-0-	29	1	5915	3	Y	1745	1727	0	15	1	11
							15	4	1920	9							
08	8122	X	7120	-0-	-1002	-0-	31	1	5502	3	Y	1435	1432	0	5	1	9
							8	4	1579	9							
09	7860	X	5397	-0-	-2463	-0-	18	1	3738	3	Y	1478	1472	0	1	1	9
							15	4	1626	9			5	8			
10	8442	X	8442	-0-	-0-	-0-	29	1	6190	3	Y	2009	2008	0	2	1	8
							13	4	2210	9							

LINK VJ RANCH 24-13 M WELL #: 753H RRCID -> 293057 COMPL. DATE 03/28/2023 TOTAL DEPTH 12013 PERF.12070 - 22375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	60326	X	3649	-0-	-56677	-0-	3214	3	16	4	Y	381	367	0	5	1	9
							419	9									
06	57240	X	19012	-0-	-38228	-0-	16931	3	21	4	Y	1873	1853	0			29
							2060	9									
07	54250	X	25988	-0-	-28262	-0-	23929	3	27	4	Y	1847	1854	0			22
							2032	9									
08	31774	X	31774	-0-	-0-	-0-	29191	3	40	4	Y	2312	2298	0			36
							2543	9									
09	34457	X	34457	-0-	-0-	-0-	31449	3	32	4	Y	2705	2694	0			47
							2976	9									
10	39613	X	39613	-0-	-0-	-0-	35823	3	38	4	Y	3411	3408	0	5	1	45
							3752	9									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17639	X	17085	-0-	-554	-0-	34	1	12261	3	Y	4351	4336	0	4	1	15
							4	4	4786	9			9	8			
06	17070	X	15602	-0-	-1468	-0-	34	1	11135	3	Y	4022	4022	0	3	1	12
							9	4	4424	9							
07	17639	X	14845	-0-	-2794	-0-	30	1	10693	3	Y	3738	3695	0	31	1	24
							10	4	4112	9							
08	15004	X	13992	-0-	-1012	-0-	29	1	10103	3	Y	3502	3491	0	13	1	22
							8	4	3852	9							
09	14520	X	8949	-0-	-5571	-0-	19	1	6383	3	Y	2301	2298	0	2	1	15
							16	4	2531	9			8	8			
10	15004	X	14553	-0-	-451	-0-	36	1	10598	3	Y	3548	3545	0	4	1	14
							16	4	3903	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE ABSAROKA UNIT WELL #: 734H RRCID -> 293159 COMPL. DATE 06/27/2022 TOTAL DEPTH 10846 PERF.11072 - 18700

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
05	43617	X	34347	-0-	-9270	-0-	43	1	30718	3	Y	3252	3265	0	38	1	57
							9	4	3577	9							
06	42210	X	33885	-0-	-8325	-0-	35	1	30086	3	Y	3239	3212	0	10	1	74
							201	4	3563	9							
07	43617	X	27594	-0-	-16023	-0-	15	1	23640	3	Y	3443	3456	0	28	1	33
							152	4	3787	9							
08	35557	X	22967	-0-	-12590	-0-	21	1	20734	3	Y	1952	1940	0	15	1	30
							65	4	2147	9							
09	33900	X	21531	-0-	-12369	-0-	33	1	19342	3	Y	1932	1898	0	20	1	44
							31	4	2125	9							
10	35030	X	20972	-0-	-14058	-0-	28	1	19015	3	Y	1712	1710	0	18	1	28
							46	4	1883	9							

STATE ABSAROKA UNIT WELL #: 712H RRCID -> 293161 COMPL. DATE 06/27/2022 TOTAL DEPTH 10582 PERF.10764 - 18149

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
05	36518	X	33035	-0-	-3483	-0-	39	1	27904	3	Y	4619	4670	0	19	1	83
							11	4	5081	9							
06	35340	X	29358	-0-	-5982	-0-	29	1	25482	3	Y	3296	3293	0	10	1	76
							221	4	3626	9							
07	34069	X	30847	-0-	-3222	-0-	17	1	26083	3	Y	4133	4139	0	30	1	40
							201	4	4546	9							
08	33263	X	29836	-0-	-3427	-0-	25	1	24908	3	Y	4376	4323	0	25	1	68
							89	4	4814	9							
09	31980	X	29687	-0-	-2293	-0-	43	1	24957	3	Y	4220	4167	0	25	1	96
							45	4	4642	9							
10	33046	X	29757	-0-	-3289	-0-	37	1	25094	3	Y	4145	4148	0	24	1	69
							66	4	4560	9							

STATE ABSAROKA UNIT WELL #: 733H RRCID -> 293162 COMPL. DATE 06/27/2022 TOTAL DEPTH 10860 PERF.11052 - 18341

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
05	35619	X	26260	-0-	-9359	-0-	30	1	21760	3	Y	4056	4049	0	13	1	73
							8	4	4462	9							
06	30840	X	22544	-0-	-8296	-0-	23	1	20284	3	Y	1892	1915	0	7	1	43
							156	4	2081	9							
07	23591	X	23106	-0-	-485	-0-	12	1	19595	3	Y	3054	3046	0	22	1	29
							140	4	3359	9							
08	26257	X	19157	-0-	-7100	-0-	18	1	17449	3	Y	1483	1477	0	12	1	23
							59	4	1631	9							
09	25410	X	17478	-0-	-7932	-0-	28	1	15961	3	Y	1327	1304	0	16	1	30
							29	4	1460	9							
10	26257	X	16754	-0-	-9503	-0-	23	1	15678	3	Y	919	920	0	14	1	15
							42	4	1011	9							

STATE ABSAROKA UNIT WELL #: 714H RRCID -> 293164 COMPL. DATE 06/27/2022 TOTAL DEPTH 10569 PERF.10848 - 18430

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
05	38316	X	31628	-0-	-6688	-0-	36	1	25753	3	Y	5299	5372	0	16	1	95
							10	4	5829	9							
06	37080	X	30495	-0-	-6585	-0-	28	1	24856	3	Y	4914	4887	0	9	1	113
							206	4	5405	9							
07	38316	X	33496	-0-	-4820	-0-	17	1	27275	3	Y	5465	5491	0	34	1	53
							192	4	6012	9							
08	33945	X	31371	-0-	-2574	-0-	26	1	25421	3	Y	5309	5250	0	29	1	82
							84	4	5840	9			1	8			
09	31440	X	29390	-0-	-2050	-0-	41	1	24010	3	Y	4816	4762	0	26	1	110
							41	4	5298	9							
10	33511	X	27854	-0-	-5657	-0-	35	1	23514	3	Y	3859	3881	0	24	1	64
							60	4	4245	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
TITAN 7 UNIT WELL #: 732H RRCID -> 293171 COMPL. DATE 08/16/2021 TOTAL DEPTH 1330 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	10790	X	10790	-0-	-0-	-0-	21	1	9902	3	Y	787	778	0	3	1	8
							1	4	866	9			4	8			
06	9660	X	9137	-0-	-523	-0-	18	1	8640	3	Y	431	433	0	2	1	4
							5	4	474	9							
07	10540	X	10280	-0-	-260	-0-	16	1	9481	3	Y	693	653	0	36	1	8
							21	4	762	9							
08	11290	X	11290	-0-	-0-	-0-	9	1	10401	3	Y	799	799	0			8
							1	4	879	9							
09	10440	X	10166	-0-	-274	-0-	21	1	9229	3	Y	833	822	0	3	1	11
							916	9					5	8			
10	10860	X	10860	-0-	-0-	-0-	32	1	9428	3	Y	1269	1261	0	3	1	16
							4	4	1396	9							

STATE ABSAROKA UNIT WELL #: 713H RRCID -> 293186 COMPL. DATE 06/27/2022 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10764 - 18241

05	27165	X	27165	-0-	-0-	-0-	32	1	22847	3	Y	3887	3880	0	14	1	70
							10	4	4276	9							
06	25944	X	25944	-0-	-0-	-0-	25	1	21967	3	Y	3404	3388	0	8	1	78
							208	4	3744	9							
07	26467	X	26467	-0-	-0-	-0-	14	1	22025	3	Y	3856	3871	0	26	1	37
							186	4	4242	9							
08	27156	X	25499	-0-	-1657	-0-	21	1	20882	3	Y	4104	4055	0	23	1	63
							82	4	4514	9							
09	26280	X	25314	-0-	-966	-0-	36	1	21191	3	Y	3678	3635	0	22	1	84
							41	4	4046	9							
10	27156	X	24155	-0-	-3001	-0-	30	1	20349	3	Y	3378	3387	0	19	1	56
							60	4	3716	9							

VJ RANCH LINK 35-38 B WELL #: 591H RRCID -> 293203 COMPL. DATE 03/17/2020 TOTAL DEPTH 1103 PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EXCELSIOR 12-7 WELL #: 13H RRCID -> 293209 COMPL. DATE 10/05/2017 TOTAL DEPTH 12235 PERF.12355 - 16975

05	7874	X	7499	-0-	-375	-0-	38	1	5754	3	Y	1548	1540	0	2	1	56
							4	4	1703	9			3	8			
06	7560	X	6901	-0-	-659	-0-	39	1	5432	3	Y	1299	1311	0	1	1	43
							1	4	1429	9							
07	7564	X	7013	-0-	-551	-0-	38	1	5415	3	Y	1418	1406	0			55
							1560	9									
08	7078	X	7078	-0-	-0-	-0-	40	1	5597	3	Y	1310	1298	0			67
							1441	9									
09	6527	X	6527	-0-	-0-	-0-	35	1	5170	3	Y	1193	1207	0	2	1	47
							10	4	1312	9			4	8			
10	6579	X	6579	-0-	-0-	-0-	39	1	5128	3	Y	1274	1248	0	2	1	71
							11	4	1401	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
05	55953	X	55953	-0-	-0-	-0-	67	1	48261	3	Y	6921	7017	0	29	1	124
							12	4	7613	9			1	8			
06	54620	X	54620	-0-	-0-	-0-	54	1	47191	3	Y	6468	6425	0	19	1	148
							260	4	7115	9							
07	55273	X	52096	-0-	-3177	-0-	29	1	44757	3	Y	6445	6468	0	63	1	62
							220	4	7090	9							
08	60481	X	53361	-0-	-7120	-0-	47	1	45945	3	Y	6605	6520	0	44	1	102
							103	4	7266	9			1	8			
09	56250	X	49150	-0-	-7100	-0-	73	1	42815	3	Y	5648	5570	0	52	1	128
							49	4	6213	9							
10	56451	X	47687	-0-	-8764	-0-	62	1	41556	3	Y	5453	5444	0	47	1	90
							71	4	5998	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
05	105346	X	105346	-0-	-0-	-0-	140	1	99524	3	Y	5146	5110	0	82	1	89
							21	4	5661	9							
06	101370	X	41905	-0-	-59465	-0-	43	1	37836	3	Y	3501	3493	0	17	1	80
							175	4	3851	9							
07	104749	X	80658	-0-	-24091	-0-	50	1	76905	3	Y	3089	3060	0	80	1	29
							305	4	3398	9							
08	105338	X	89805	-0-	-15533	-0-	86	1	84646	3	Y	4469	4386	0	44	1	68
							157	4	4916	9							
09	101940	X	77483	-0-	-24457	-0-	126	1	72951	3	Y	3943	3856	0	67	1	88
							69	4	4337	9							
10	105338	X	83857	-0-	-21481	-0-	119	1	79559	3	Y	3698	3658	0	68	1	60
							111	4	4068	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
05	59582	X	57261	-0-	-2321	-0-	79	1	55599	3	Y	1424	1365	0	45	1	24
							17	4	1566	9							
06	55740	X	42750	-0-	-12990	-0-	46	1	40306	3	Y	1951	1916	0	15	1	44
							252	4	2146	9							
07	55682	X	55682	-0-	-0-	-0-	34	1	52827	3	Y	2296	2252	0	67	1	21
							295	4	2526	9							
08	57257	X	52518	-0-	-4739	-0-	51	1	50098	3	Y	2067	2030	0	27	1	31
							95	4	2274	9							
09	55410	X	46959	-0-	-8451	-0-	78	1	45190	3	Y	1489	1438	0	50	1	32
							53	4	1638	9							
10	57257	X	45056	-0-	-12201	-0-	66	1	43636	3	Y	1170	1139	0	45	1	18
							67	4	1287	9							

TITAN 7 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 293227 COMPL. DATE 08/16/2021 TOTAL DEPTH 1308 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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
VJ RANCH LINK 38-47 H WELL #: 714H RRCID -> 293247 COMPL. DATE 10/08/2022 TOTAL DEPTH 11154 PERF.11165 - 21365

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
05	99200	X	83800	-0-	-15400	-0-	66895	3	143	4	Y	15238	15058	0	128	1	114
							16762	9									
06	87450	X	69400	-0-	-18050	-0-	3	1	55909	3	Y	12126	12078	0			162
							149	4	13339	9							
07	86769	X	74462	-0-	-12307	-0-	10	1	60508	3	Y	12609	12656	0			115
							74	4	13870	9							
08	83731	X	68250	-0-	-15481	-0-	9	1	55263	3	Y	11777	11770	0			122
							23	4	12955	9							
09	81090	X	64001	-0-	-17089	-0-	22	1	52355	3	Y	10477	10383	0			216
							99	4	11525	9							
10	83793	X	61121	-0-	-22672	-0-	8	1	50039	3	Y	9988	10081	0	8	1	115
							87	4	10987	9							

VJ RANCH LINK 35-47 J WELL #: 733H RRCID -> 293248 COMPL. DATE 10/08/2022 TOTAL DEPTH 11552 PERF.11565 - 26457

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
05	117924	X	107459	-0-	-10465	-0-	91651	3	187	4	Y	14201	13991	0	171	1	105
							15621	9									
06	109500	X	95713	-0-	-13787	-0-	4	1	80803	3	Y	13362	13290	0			177
							208	4	14698	9							
07	110670	X	99070	-0-	-11600	-0-	14	1	83910	3	Y	13676	13729	0			124
							102	4	15044	9							
08	107353	X	98059	-0-	-9294	-0-	14	1	83403	3	Y	13278	13265	0			137
							36	4	14606	9							
09	103980	X	98083	-0-	-5897	-0-	35	1	83202	3	Y	13349	13213	0			273
							162	4	14684	9							
10	107446	X	98181	-0-	-9265	-0-	14	1	85562	3	Y	11324	11455	0	14	1	128
							149	4	12456	9							

VJ RANCH LINK 35-47 K WELL #: 713H RRCID -> 293249 COMPL. DATE 10/08/2022 TOTAL DEPTH 11232 PERF.11277 - 26754

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
05	111724	X	98113	-0-	-13611	-0-	78913	3	184	4	Y	17287	17100	0	131	1	130
							19016	9									
06	103740	X	75136	-0-	-28604	-0-	4	1	60418	3	Y	13207	13160	0			177
							186	4	14528	9							
07	98828	X	76261	-0-	-22567	-0-	13	1	61500	3	Y	13322	13377	0			122
							94	4	14654	9							
08	98828	X	83007	-0-	-15821	-0-	14	1	67803	3	Y	13775	13754	0			143
							37	4	15153	9							
09	94950	X	73051	-0-	-21899	-0-	34	1	59522	3	Y	12127	12021	0			249
							155	4	13340	9							
10	98115	X	74642	-0-	-23473	-0-	13	1	62192	3	Y	11175	11286	0	9	1	129
							144	4	12293	9							

WAPITI B UNIT WELL #: 714H RRCID -> 293262 COMPL. DATE 03/04/2024 TOTAL DEPTH 9902 PERF.10207 - 20113

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
05	132649	X	75478	-0-	-57171	-0-	72582	3	205	4	Y	2446	75	0	2440	1	45
							2691	9									
06	113280	X	64120	-0-	-49160	-0-	62053	3	21	4	Y	1860	44	0	1785	1	76
							2046	9									
07	117056	X	61297	-0-	-55759	-0-	7	1	55777	3	Y	4950	23	0	4733	1	270
							68	4	5445	9							
08	81096	X	56669	-0-	-24427	-0-	126	1	52093	3	Y	4026	28	0	4156	1	112
							21	4	4429	9							
09	78480	X	37773	-0-	-40707	-0-	110	1	35241	3	Y	2099	30	0	2127	1	54
							113	4	2309	9							
10	75485	X	29072	-0-	-46413	-0-	43	1	27104	3	Y	1311	32	0	1266	1	67
							483	4	1442	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WAPITI B UNIT WELL #: 734H RRCID -> 293263 COMPL. DATE 03/05/2024 TOTAL DEPTH 10125 PERF.10431 - 20308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	191301	X	124242	-0-	-67059	-0-	119080	3	302	4	Y	4418	115	0	4399	1	82
							4860	9									
06	167640	X	109545	-0-	-58095	-0-	106011	3	32	4	Y	3184	71	0	3064	1	131
							3502	9									
07	164486	X	98819	-0-	-65667	-0-	11	1	95625	3	Y	2797	37	0	2744	1	147
							106	4	3077	9							
08	127906	X	103187	-0-	-24719	-0-	227	1	97958	3	Y	4513	50	0	4484	1	125
							38	4	4964	9			1	8			
09	123780	X	121764	-0-	-2016	-0-	273	1	115274	3	Y	5383	93	0	5277	1	138
							296	4	5921	9							
10	124248	X	122288	-0-	-1960	-0-	110	1	114318	3	Y	6035	127	0	5737	1	309
							1221	4	6639	9							

WAPITI B UNIT WELL #: 735H RRCID -> 293264 COMPL. DATE 03/06/2024 TOTAL DEPTH 10230 PERF.10597 - 20473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	167803	X	114144	-0-	-53659	-0-	106535	3	274	4	Y	6668	91	0	6573	1	127
							7335	9					1	8			
06	154050	X	102282	-0-	-51768	-0-	94821	3	29	4	Y	6756	56	0	6543	1	284
							7432	9									
07	151094	X	82412	-0-	-68682	-0-	9	1	78324	3	Y	3626	27	0	3687	1	196
							90	4	3989	9							
08	115847	X	69915	-0-	-45932	-0-	168	1	67441	3	Y	2071	32	0	2178	1	57
							28	4	2278	9							
09	112110	X	54766	-0-	-57344	-0-	148	1	53274	3	Y	1081	45	0	1067	1	26
							155	4	1189	9							
10	114142	X	55640	-0-	-58502	-0-	60	1	52877	3	Y	1846	61	0	1719	1	92
							672	4	2031	9							

WAPITI B UNIT WELL #: 753H RRCID -> 293265 COMPL. DATE 07/04/2023 TOTAL DEPTH 10474 PERF.10781 - 20699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	234856	X	183711	-0-	-51145	-0-	182168	3	389	4	Y	1049	124	0	945	1	16
							1154	9									
06	227280	X	46578	-0-	-180702	-0-	45546	3	16	4	Y	924	21	0	881	1	38
							1016	9									
07	234856	X	100361	-0-	-134495	-0-	9	1	99349	3	Y	817	27	0	789	1	39
							104	4	899	9							
08	221340	X	91729	-0-	-129611	-0-	184	1	90873	3	Y	581	44	0	562	1	14
							33	4	639	9							
09	214200	X	96071	-0-	-118129	-0-	202	1	94677	3	Y	877	72	0	800	1	19
							227	4	965	9							
10	183706	X	90186	-0-	-93520	-0-	77	1	87738	3	Y	1375	91	0	1239	1	64
							858	4	1513	9							

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	79856	X	66139	-0-	-13717	-0-	57648	3	102	4	Y	7626	7507	0	96	1	56
							8389	9									
06	74040	X	59020	-0-	-15020	-0-	3	1	51186	3	Y	6983	6947	0			92
							150	4	7681	9							
07	72354	X	63335	-0-	-9019	-0-	10	1	55641	3	Y	6919	6948	0			63
							73	4	7611	9							
08	64201	X	61387	-0-	-2814	-0-	9	1	54001	3	Y	6685	6679	0			69
							23	4	7354	9							
09	62130	X	58582	-0-	-3548	-0-	22	1	51187	3	Y	6613	6547	0			135
							99	4	7274	9							
10	64201	X	58100	-0-	-6101	-0-	8	1	50500	3	Y	6824	6873	0	8	1	78
							86	4	7506	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	235817	X	100434	-0-		-135383	-0-	98125	3	206	4	Y	1912	78	0	1817	1	35
								2103	9									
06	228210	X	205072	-0-		-23138	-0-	199679	3	49	4	Y	4858	109	0	4584	1	200
								5344	9									
07	232717	X	155307	-0-		-77410	-0-	14	1	152381	3	Y	2512	48	0	2535	1	129
								149	4	2763	9							
08	163246	X	119690	-0-		-43556	-0-	238	1	118193	3	Y	1108	50	0	1158	1	29
								40	4	1219	9							
09	205080	X	101473	-0-		-103607	-0-	214	1	100239	3	Y	712	67	0	659	1	15
								237	4	783	9							
10	211916	X	106093	-0-		-105823	-0-	95	1	104190	3	Y	685	95	0	578	1	27
								1054	4	754	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	187147	X	161036	-0-		-26111	-0-	457	1	155768	3	Y	4293	4162	0	76	1	252
								89	4	4722	9							
06	181110	X	103284	-0-		-77826	-0-	475	1	99748	3	Y	2762	2857	0	26	1	131
								23	4	3038	9							
07	187147	X	104261	-0-		-82886	-0-	433	1	101649	3	Y	1826	1743	0	91	1	123
								170	4	2009	9							
08	183427	X	108740	-0-		-74687	-0-	491	1	106422	3	Y	1649	1628	0	30	1	114
								13	4	1814	9							
09	164550	X	103124	-0-		-61426	-0-	424	1	101233	3	Y	1291	1255	0	79	1	71
								47	4	1420	9							
10	161045	X	115076	-0-		-45969	-0-	291	1	113200	3	Y	1357	1240	0	82	1	106
								92	4	1493	9							

STATE STREAMER UNIT WELL #: 752H RRCID -> 293319 COMPL. DATE 08/21/2022 TOTAL DEPTH 11087 PERF.11205 - 21793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	211358	X	1998	-0-		-209360	-0-	2	1	1078	3	Y	833	795	0	1	1	55
								2	4	916	9							
06	199200	X	15723	-0-		-183477	-0-	24	1	14758	3	Y	823	846	0	6	1	26
								36	4	905	9							
07	205840	X	62306	-0-		-143534	-0-	246	1	60896	3	Y	948	866	0	84	1	24
								121	4	1043	9							
08	122049	X	122049	-0-		-0-	-0-	459	1	120328	3	Y	864	820	0	42	1	26
								312	4	950	9							
09	121742	X	121742	-0-		-0-	-0-	446	1	119551	3	Y	1232	1103	0	116	1	39
								390	4	1355	9							
10	137806	X	137806	-0-		-0-	-0-	525	1	135206	3	Y	1748	1607	0	122	1	58
								152	4	1923	9							

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	99448	X	2905	-0-		-96543	-0-	7	1	2881	3	Y	9	6	0	3	1	-0-
								7	4	10	9							
06	81930	X	62207	-0-		-19723	-0-	105	1	58915	3	Y	2752	2636	0	29	1	87
								160	4	3027	9							
07	84661	X	40274	-0-		-44387	-0-	186	1	39051	3	Y	891	890	0	65	1	23
								57	4	980	9							
08	96017	X	96017	-0-		-0-	-0-	361	1	93691	3	Y	1563	1502	0	34	1	50
								246	4	1719	9							
09	86067	X	86067	-0-		-0-	-0-	314	1	83498	3	Y	1800	1702	0	85	1	63
								275	4	1980	9							
10	89771	X	89771	-0-		-0-	-0-	343	1	87353	3	Y	1795	1712	0	82	1	64
								100	4	1975	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MANHATTAN STATE UNIT WELL #: 751H RRCID -> 293376 COMPL. DATE 10/02/2022 TOTAL DEPTH 10151 PERF.10215 - 20371

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	98766	X	80343	-0-	-18423	-0-	361	1	78220	3	Y	1596	1604	1			57
							6	4	1756	9							
06	90780	X	13400	-0-	-77380	-0-	159	1	12533	3	Y	255	281	1			31
							427	4	281	9							
07	97061	X	93209	-0-	-3852	-0-	302	1	89359	3	Y	2995	2847	1			179
							253	4	3295	9							
08	97061	X	80354	-0-	-16707	-0-	213	1	78483	3	Y	1414	1455	1	50	8	88
							103	4	1555	9							
09	93930	X	79479	-0-	-14451	-0-	301	1	76903	3	Y	1940	1859	1			169
							141	4	2134	9							
10	93217	X	67791	-0-	-25426	-0-	268	1	66040	3	Y	1130	1195	1	2	8	102
							240	4	1243	9							

MANHATTAN STATE UNIT WELL #: 731H RRCID -> 293392 COMPL. DATE 10/02/2022 TOTAL DEPTH 9883 PERF. 9915 - 20023

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	126170	X	76843	-0-	-49327	-0-	351	1	73714	3	Y	2520	2526	1			90
							6	4	2772	9							
06	110400	X	9561	-0-	-100839	-0-	125	1	8792	3	Y	281	337	1			34
							335	4	309	9							
07	114762	X	101459	-0-	-13303	-0-	364	1	97908	3	Y	2654	2529	1			159
							268	4	2919	9							
08	114762	X	77321	-0-	-37441	-0-	230	1	74773	3	Y	2006	1967	1	73	8	125
							111	4	2207	9							
09	111060	X	81150	-0-	-29910	-0-	352	1	78463	3	Y	1974	1927	1			172
							164	4	2171	9							
10	101463	X	80060	-0-	-21403	-0-	384	1	76980	3	Y	2138	2112	1	5	8	193
							344	4	2352	9							

MANHATTAN STATE UNIT WELL #: 752H RRCID -> 293393 COMPL. DATE 10/02/2022 TOTAL DEPTH 10135 PERF.10175 - 20291

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	95728	X	94754	-0-	-974	-0-	433	1	92729	3	Y	1441	1416	1			52
							7	4	1585	9							
06	92640	X	19222	-0-	-73418	-0-	205	1	18277	3	Y	172	203	1			21
							551	4	189	9							
07	106904	X	106904	-0-	-0-	-0-	364	1	105395	3	Y	877	846	1			52
							180	4	965	9							
08	94767	X	84816	-0-	-9951	-0-	227	1	82962	3	Y	1379	1294	1	51	8	86
							110	4	1517	9							
09	91710	X	80045	-0-	-11665	-0-	312	1	78355	3	Y	1120	1108	1			98
							146	4	1232	9							
10	106919	X	78566	-0-	-28353	-0-	312	1	76054	3	Y	1745	1681	1	4	8	158
							280	4	1920	9							

MANHATTAN STATE UNIT WELL #: 732H RRCID -> 293417 COMPL. DATE 10/02/2022 TOTAL DEPTH 9862 PERF. 9922 - 20070

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	183582	X	50738	-0-	-132844	-0-	280	1	49119	3	Y	1214	1339	1			43
							4	4	1335	9							
06	165270	X	18211	-0-	-147059	-0-	220	1	16810	3	Y	464	450	1			57
							671	4	510	9							
07	133393	X	111731	-0-	-21662	-0-	402	1	107094	3	Y	3669	3507	1			219
							199	4	4036	9							
08	133393	X	99044	-0-	-34349	-0-	281	1	94374	3	Y	3866	3702	1	141	8	242
							136	4	4253	9							
09	129090	X	111417	-0-	-17673	-0-	459	1	106759	3	Y	3623	3549	1			316
							214	4	3985	9							
10	111724	X	106010	-0-	-5714	-0-	484	1	102242	3	Y	2591	2667	1	6	8	234
							434	4	2850	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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 LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7765	X	7765	-0-		-0-		-0-	24	1	6581	3	Y	1032	1028	0	2	1	35
									25	4	1135	9			3	8			
06	7590	X	7109	-0-		-481		-0-	20	1	6061	3	Y	899	891	0	1	1	42
									39	4	989	9							
07	7843	X	7199	-0-		-644		-0-	6248	3	9	4	Y	856	855	0			43
									942	9									
08	7595	X	7038	-0-		-557		-0-	5963	3	17	4	Y	962	942	0	1	8	62
									1058	9									
09	7350	X	6588	-0-		-762		-0-	5619	3	41	4	Y	844	849	0	2	1	51
									928	9					4	8			
10	7595	X	6708	-0-		-887		-0-	2	1	5686	3	Y	905	912	0	3	1	41
									24	4	996	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 LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10406	X	10406	-0-		-0-		-0-	33	1	8931	3	Y	1280	1272	0	5	1	43
									34	4	1408	9			4	8			
06	10886	X	10886	-0-		-0-		-0-	31	1	9318	3	Y	1342	1319	0	3	1	63
									61	4	1476	9							
07	10354	X	10266	-0-		-88		-0-	8886	3	13	4	Y	1243	1242	0	1	1	63
									1367	9									
08	11224	X	11224	-0-		-0-		-0-	9607	3	27	4	Y	1445	1414	0	1	8	93
									1590	9									
09	10374	X	10374	-0-		-0-		-0-	8937	3	65	4	Y	1247	1258	0	3	1	75
									1372	9					4	8			
10	9957	X	9957	-0-		-0-		-0-	2	1	8555	3	Y	1240	1256	0	3	1	56
									36	4	1364	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 LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10726	X	9751	-0-		-975		-0-	31	1	8294	3	Y	1268	1263	0	4	1	43
									31	4	1395	9			4	8			
06	10380	X	9005	-0-		-1375		-0-	25	1	7640	3	Y	1174	1160	0	2	1	55
									49	4	1291	9							
07	10044	X	9145	-0-		-899		-0-	7695	3	11	4	Y	1308	1296	0	1	1	66
									1439	9									
08	9980	X	9980	-0-		-0-		-0-	8552	3	24	4	Y	1276	1259	0	1	8	82
									1404	9									
09	9449	X	9449	-0-		-0-		-0-	8101	3	59	4	Y	1172	1174	0	3	1	71
									1289	9					6	8			
10	9625	X	9625	-0-		-0-		-0-	2	1	8212	3	Y	1251	1262	0	4	1	56
									35	4	1376	9							

VOYAGER 15 WELL #: 6H RRCID -> 293462 COMPL. DATE 03/14/2017 TOTAL DEPTH 11868 PERF.12174 - 16686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7502	X	6547	-0-		-955		-0-	19	1	5203	3	Y	1186	1179	0	3	1	40
									20	4	1305	9			3	8			
06	6660	X	5946	-0-		-714		-0-	16	1	4806	3	Y	994	987	0	1	1	46
									31	4	1093	9							
07	6882	X	6363	-0-		-519		-0-	5199	3	8	4	Y	1051	1044	0			53
									1156	9									
08	6612	X	6612	-0-		-0-		-0-	5344	3	15	4	Y	1139	1118	0	1	8	73
									1253	9									
09	6403	X	6403	-0-		-0-		-0-	5089	3	36	4	Y	1162	1159	0	2	1	70
									1278	9					4	8			
10	5937	X	5937	-0-		-0-		-0-	1	1	4832	3	Y	985	1009	0	2	1	44
									20	4	1084	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MANHATTAN STATE UNIT WELL #: 711H RRCID -> 293477 COMPL. DATE 05/22/2022 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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	205530	X	204284	-0-	-1246	-0-	581	1	198137	3	Y	4957	4702	0	162	1	279
							113	4	5453	9							
06	181080	X	126634	-0-	-54446	-0-	581	1	121938	3	Y	3715	3767	0	53	1	174
							28	4	4087	9							
07	187116	X	99666	-0-	-87450	-0-	400	1	95399	3	Y	3373	3176	0	142	1	229
							157	4	3710	9							
08	204290	X	120195	-0-	-84095	-0-	516	1	115927	3	Y	3398	3337	0	54	1	236
							14	4	3738	9							
09	197700	X	120373	-0-	-77327	-0-	467	1	115703	3	Y	3774	3643	0	151	1	216
							52	4	4151	9							
10	204290	X	109898	-0-	-94392	-0-	267	1	105510	3	Y	3670	3453	0	128	1	305
							84	4	4037	9							

STATE LOONIE UNIT WELL #: 711H RRCID -> 293506 COMPL. DATE 02/24/2023 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 10460 - 20527

05	61845	X	46155	-0-	-15690	-0-	181	1	40149	3	Y	5264	5236	0	27	1	319
							35	4	5790	9							
06	59340	X	41259	-0-	-18081	-0-	251	1	35720	3	Y	4796	4869	0	13	1	233
							12	4	5276	9							
07	58156	X	34744	-0-	-23412	-0-	220	1	30347	3	Y	3718	3650	0	37	1	264
							87	4	4090	9							
08	46097	X	4883	-0-	-41214	-0-	128	1	3443	3	Y	1190	1367	0	1	1	86
							3	4	1309	9							
09	44610	X	127	-0-	-44483	-0-	108	1	19	4	Y	-0-	86	0			-0-
10	46097	X	25	-0-	-46072	-0-	16	1	9	4	Y	-0-					-0-

STATE LOONIE UNIT WELL #: 731H RRCID -> 293507 COMPL. DATE 02/24/2023 TOTAL DEPTH 10729 PERF. 10752 - 20974

05	64728	X	50621	-0-	-14107	-0-	148	1	47603	3	Y	2583	2507	0	30	1	154
							29	4	2841	9							
06	57450	X	47680	-0-	-9770	-0-	229	1	45146	3	Y	2085	2124	0	15	1	100
							11	4	2294	9							
07	56575	X	48939	-0-	-7636	-0-	273	1	44243	3	Y	3923	3696	0	50	1	277
							108	4	4315	9							
08	53413	X	47550	-0-	-5863	-0-	307	1	44514	3	Y	2474	2559	0	16	1	176
							8	4	2721	9							
09	50760	X	46502	-0-	-4258	-0-	270	1	42844	3	Y	3053	3002	0	43	1	184
							30	4	3358	9							
10	50623	X	46865	-0-	-3758	-0-	139	1	43266	3	Y	3105	2977	0	40	1	272
							44	4	3416	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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 LIFT(I)	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	94922	X	81119	-0-		-13803	-0-	269	1	73447	3	Y	6683	6579	0	50	1	403
								52	4	7351	9							
06	89550	X	73709	-0-		-15841	-0-	390	1	66586	3	Y	6104	6188	0	24	1	295
								19	4	6714	9							
07	88784	X	83376	-0-		-5408	-0-	386	1	74890	3	Y	7225	6917	0	92	1	511
								152	4	7948	9							
08	86986	X	78103	-0-		-8883	-0-	388	1	70749	3	Y	6323	6355	0	27	1	452
								11	4	6955	9							
09	84180	X	73275	-0-		-10905	-0-	335	1	66118	3	Y	6167	6175	0	71	1	373
								38	4	6784	9							
10	83390	X	75144	-0-		-8246	-0-	189	1	68012	3	Y	6258	6012	0	68	1	551
								59	4	6884	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 LIFT(I)	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	254138	X	496	-0-		-253642	-0-	1	1	491	3	Y	4	4	0			-0-
								4	9									
06	245940	X	548	-0-		-245392	-0-	2	1	458	3	Y	80	76	0			4
								88	9									
07	160394	X	34786	-0-		-125608	-0-	149	1	34487	3	Y	84	55	0	30	1	3
								58	4	92	9							
08	84273	X	84273	-0-		-0-	-0-	384	1	82431	3	Y	1316	1200	0	29	1	90
								10	4	1448	9							
09	86361	X	86361	-0-		-0-	-0-	354	1	84137	3	Y	1664	1578	0	83	1	93
								40	4	1830	9							
10	94751	X	94751	-0-		-0-	-0-	239	1	92396	3	Y	1855	1713	0	85	1	150
								75	4	2041	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 LIFT(I)	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	61070	X	59049	-0-		-2021	-0-	41878	3	771	4	Y	14909	14595	0	174	1	317
								16400	9									
06	59100	X	50607	-0-		-8493	-0-	35501	3	87	4	Y	13654	13637	0	186	1	148
								15019	9									
07	61411	X	40875	-0-		-20536	-0-	27866	3	59	4	Y	11773	11612	0	122	1	187
								12950	9									
08	53522	X	53522	-0-		-0-	-0-	39411	3	261	4	Y	12591	12377	0	143	1	156
								13850	9					102	8			
09	48750	X	41074	-0-		-7676	-0-	30660	3	329	4	Y	9168	8986	0	153	1	185
								10085	9									
10	50375	X	26895	-0-		-23480	-0-	19064	3	9	4	Y	7111	6908	0	126	1	82
								7822	9					180	8			

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. GAS LIFT(I)	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2520	N	2520	-0-		-0-	-0-	1834	3	26	4	Y	600	591	0	1	1	18
								660	9					10	8			
06	2639	N	2639	-0-		-0-	-0-	1836	3	32	4	Y	701	691	0			28
								771	9									
07	2669	N	2669	-0-		-0-	-0-	1793	3	30	4	Y	769	761	0			36
								846	9									
08	2694	N	2694	-0-		-0-	-0-	1782	3	26	4	Y	805	798	0	1	8	42
								886	9									
09	2070	N	1922	-0-		-148	-0-	1252	3	23	4	Y	588	576	0	13	8	41
								647	9									
10	2139	N	1993	-0-		-146	-0-	1369	3	22	4	Y	547	554	0	1	1	33
								602	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
05	6045	X	5982	-0-	-63	-0-	4299	3	41	4	Y	1493	1516	0	2	1	46
							1642	9					10	8			
06	5970	X	4983	-0-	-987	-0-	3531	3	52	4	Y	1273	1267	0	1	1	51
							1400	9									
07	6169	X	5412	-0-	-757	-0-	3774	3	40	4	Y	1453	1436	0			68
							1598	9									
08	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	3529	3	34	4	Y	1460	1451	0	2	8	75
							1606	9									
09	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	3754	3	35	4	Y	1357	1320	0	1	1	96
							1493	9					15	8			
10	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	4254	3	39	4	Y	1070	1099	0	2	1	65
							1177	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE MERCURY 7 WELL #: 15H RRCID -> 293632 COMPL. DATE 12/18/2016 TOTAL DEPTH 11931 PERF.12339 - 16834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	1812	3	14	4	Y	410	411	0	1	1	13
							451	9					3	8			
06	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	1887	3	18	4	Y	448	443	0			18
							493	9									
07	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	1805	3	17	4	Y	418	416	0			20
							460	9									
08	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2057	3	18	4	Y	509	502	0	1	8	26
							560	9									
09	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	2118	3	19	4	Y	534	515	0	1	1	38
							587	9					6	8			
10	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	2311	3	17	4	Y	431	442	0	1	1	26
							474	9									

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
05	5053	X	4999	-0-	-54	-0-	4581	3	18	4	Y	364	366	0	4	1	11
							400	9					4	8			
06	4890	X	4166	-0-	-724	-0-	3786	3	14	4	Y	333	329	0	2	1	13
							366	9									
07	5053	X	4683	-0-	-370	-0-	4009	3	15	4	Y	599	583	0	1	1	28
							659	9									
08	4991	X	4831	-0-	-160	-0-	4035	3	17	4	Y	708	699	0			37
							779	9									
09	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	4834	3	19	4	Y	713	693	0	2	1	51
							784	9					4	8			
10	5792	X	5792	-0-	-0-	-0-	5111	3	18	4	Y	603	616	0	2	1	36
							663	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE MERCURY 7 WELL #: 8H RRCID -> 293635 COMPL. DATE 02/12/2016 TOTAL DEPTH 11922 PERF.12180 - 16680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE MERCURY 7 WELL #: 16H RRCID -> 293636 COMPL. DATE 12/18/2016 TOTAL DEPTH 11929 PERF.12131 - 16789

05	8835	X	4205	-0-	-4630	-0-	3476	3	11	4	Y	653	703	0	2	1	20
							718	9					1	8			
06	8400	X	7205	-0-	-1195	-0-	5731	3	23	4	Y	1319	1285	0	1	1	53
							1451	9									
07	8680	X	7582	-0-	-1098	-0-	6119	3	24	4	Y	1308	1300	0			61
							1439	9									
08	8680	X	7495	-0-	-1185	-0-	6257	3	31	4	Y	1097	1100	0	1	8	57
							1207	9									
09	8190	X	7522	-0-	-668	-0-	6363	3	29	4	Y	1027	1000	0	2	1	73
							1130	9					9	8			
10	7595	X	7186	-0-	-409	-0-	6242	3	30	4	Y	831	852	0	2	1	50
							914	9									

MCGREGOR C UNIT WELL #: 752H RRCID -> 293688 COMPL. DATE 11/02/2022 TOTAL DEPTH 12526 PERF.12464 - 22522

05	57505	X	44935	-0-	-12570	-0-	36059	3	686	4	Y	7445	7281	0	147	1	157
							8190	9									
06	50790	X	41390	-0-	-9400	-0-	33715	3	87	4	Y	6898	6808	0	173	1	74
							7588	9									
07	52483	X	50745	-0-	-1738	-0-	44230	3	96	4	Y	5835	5628	0	190	1	91
							6419	9									
08	50468	X	48071	-0-	-2397	-0-	38707	3	261	4	Y	8275	7999	0	183	1	101
							9103	9					83	8			
09	48840	X	43176	-0-	-5664	-0-	32950	3	355	4	Y	8974	8681	0	214	1	180
							9871	9									
10	50468	X	24598	-0-	-25870	-0-	18785	3	9	4	Y	5276	5123	0	162	1	60
							5804	9					111	8			

TITAN 7 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 293757 COMPL. DATE 11/15/2021 TOTAL DEPTH 11758 PERF.11913 - 16614

05	17236	X	10566	-0-	-6670	-0-	8333	3	52	4	Y	1983	1947	0	4	1	60
							2181	9					4	8			
06	16680	X	11736	-0-	-4944	-0-	9441	3	50	4	Y	2041	2059	0	26	1	16
							2245	9									
07	16027	X	13132	-0-	-2895	-0-	10538	3	32	4	Y	2329	2162	0	169	1	14
							2562	9									
08	15655	X	13653	-0-	-2002	-0-	7	1	11077	3	Y	2311	2298	0	4	8	23
							27	4	2542	9							
09	14100	X	13054	-0-	-1046	-0-	41	1	10570	3	Y	2200	2190	0	3	1	22
							23	4	2420	9			8	8			
10	13448	X	13448	-0-	-0-	-0-	15	1	11072	3	Y	2124	2115	0	4	1	27
							25	4	2336	9							

STATE LOONIE UNIT WELL #: 752H RRCID -> 293760 COMPL. DATE 04/26/2022 TOTAL DEPTH 10010 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LINK VJ RANCH 30-31 A WELL #: 731H RRCID -> 293986 COMPL. DATE 05/20/2023 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11880 - 21894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	88846	X	67330	-0-		-21516	-0-	88 163	1 4	57125 9954	3 9	Y	9049	9090	0	2	8	169
06	82380	X	63473	-0-		-18907	-0-	93 765	1 4	52549 10066	3 9	Y	9151	9104	0			216
07	80445	X	65204	-0-		-15241	-0-	49 208	1 4	54218 10729	3 9	Y	9754	9661	0			309
08	76446	X	51486	-0-		-24960	-0-	37 286	1 4	43199 7964	3 9	Y	7240	7368	0	2	8	179
09	65160	X	61560	-0-		-3600	-0-	41 11	1 4	52227 9281	3 9	Y	8437	8411	0			205
10	67332	X	64771	-0-		-2561	-0-	60 80	1 4	54904 9727	3 9	Y	8843	8800	0			248

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
05	97030	X	61353	-0-		-35677	-0-	86 122	1 4	55909 5236	3 9	Y	4760	4837	0	1	8	89
06	92130	X	28908	-0-		-63222	-0-	46 303	1 4	25853 2706	3 9	Y	2460	2491	0			58
07	91574	X	70471	-0-		-21103	-0-	58 207	1 4	63991 6215	3 9	Y	5650	5529	0			179
08	86490	X	69068	-0-		-17422	-0-	54 372	1 4	62848 5794	3 9	Y	5267	5314	0	2	8	130
09	77190	X	67296	-0-		-9894	-0-	48 9	1 4	61685 5554	3 9	Y	5049	5056	0			123
10	74683	X	74683	-0-		-0-	-0-	75 71	1 4	68286 6251	3 9	Y	5683	5647	0			159

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
05	87761	X	60580	-0-		-27181	-0-	74 154	1 4	48410 11942	3 9	Y	10856	10956	0	2	8	202
06	81030	X	55875	-0-		-25155	-0-	78 727	1 4	44051 11019	3 9	Y	10017	9982	0			237
07	80321	X	44387	-0-		-35934	-0-	32 152	1 4	35104 9099	3 9	Y	8272	8247	0			262
08	66805	X	49938	-0-		-16867	-0-	33 286	1 4	39002 10617	3 9	Y	9652	9672	0	3	8	239
09	64650	X	51076	-0-		-13574	-0-	32 8	1 4	40807 10229	3 9	Y	9299	9312	0			226
10	63259	X	63259	-0-		-0-	-0-	55 68	1 4	50927 12209	3 9	Y	11099	11014	0			311

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
05	68603	X	44495	-0-		-24108	-0-	57 136	1 4	37217 7085	3 9	Y	6441	6381	0	1	8	120
06	65970	X	23721	-0-		-42249	-0-	35 303	1 4	19838 3545	3 9	Y	3223	3267	0			76
07	63891	X	44248	-0-		-19643	-0-	34 127	1 4	37272 6815	3 9	Y	6195	6075	0			196
08	48887	X	47628	-0-		-1259	-0-	34 239	1 4	40136 7219	3 9	Y	6563	6595	0	2	8	162
09	51848	X	51848	-0-		-0-	-0-	34 7	1 4	43974 7833	3 9	Y	7121	7110	0			173
10	50255	X	50255	-0-		-0-	-0-	47 52	1 4	43250 6906	3 9	Y	6278	6275	0			176

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CASSWIN H WELL #: 751H RRCID -> 294088 COMPL. DATE 02/17/2023 TOTAL DEPTH 12442 PERF.13199 - 22470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	120621	X	102807	-0-		-17814	-0-		136	1	88128	3	Y	13206	13060	0	75	1	45
									16	4	14527	9			64	8			
06	115620	X	96742	-0-		-18878	-0-		123	1	82878	3	Y	12463	12432	0	38	1	38
									32	4	13709	9							
07	112871	X	103197	-0-		-9674	-0-		117	1	89425	3	Y	12377	12223	0	111	1	81
									40	4	13615	9							
08	96782	X	93410	-0-		-3372	-0-		110	1	81289	3	Y	10900	10873	0	39	1	69
									21	4	11990	9							
09	93660	X	65551	-0-		-28109	-0-		68	1	56401	3	Y	8204	8125	0	32	1	52
									58	4	9024	9			64	8			
10	102975	X	102975	-0-		-0-	-0-		121	1	89262	3	Y	12305	12244	0	66	1	47
									56	4	13536	9							

STATE EINHORN UNIT WELL #: 713H RRCID -> 294112 COMPL. DATE 02/15/2024 TOTAL DEPTH 10249 PERF.10211 - 20660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	135501	X	60898	-0-		-74603	-0-		56962	3	8	4	Y	3571	3537	1	1	8	40
									3928	9									
06	131130	X	65332	-0-		-65798	-0-		61311	3	252	4	Y	3426	3408	1			58
									3769	9									
07	61101	X	60571	-0-		-530	-0-		12	1	56223	3	Y	3869	3869	1			58
									80	4	4256	9							
08	60884	X	53324	-0-		-7560	-0-		142	1	48682	3	Y	3992	4022	1	1	8	27
									109	4	4391	9							
09	65340	X	11795	-0-		-53545	-0-		21	1	10813	3	Y	831	834	1			24
									47	4	914	9							
10	67518	X	60165	-0-		-7353	-0-		123	1	55516	3	Y	4048	3996	1			76
									73	4	4453	9							

STATE EINHORN UNIT WELL #: 712H RRCID -> 294124 COMPL. DATE 07/25/2023 TOTAL DEPTH 10169 PERF.10276 - 20748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	112437	X	76857	-0-		-35580	-0-		70361	3	6	4	Y	5900	5889	1	2	8	67
									6490	9									
06	102450	X	75720	-0-		-26730	-0-		70247	3	213	4	Y	4782	4768	1			81
									5260	9									
07	81623	X	74222	-0-		-7401	-0-		10	1	68616	3	Y	5023	5029	1			75
									71	4	5525	9							
08	81623	X	65909	-0-		-15714	-0-		136	1	60154	3	Y	5013	5054	1	1	8	33
									105	4	5514	9							
09	78990	X	25244	-0-		-53746	-0-		36	1	22917	3	Y	2009	1984	1			58
									81	4	2210	9							
10	78244	X	68204	-0-		-10040	-0-		117	1	62175	3	Y	5312	5270	1			100
									69	4	5843	9							

STATE EINHORN UNIT WELL #: 752H RRCID -> 294125 COMPL. DATE 07/24/2023 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10737 - 21216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	151931	X	114095	-0-		-37836	-0-		106968	3	12	4	Y	6468	6474	1	2	8	73
									7115	9									
06	130440	X	77189	-0-		-53251	-0-		72098	3	272	4	Y	4381	4380	1			74
									4819	9									
07	133579	X	89265	-0-		-44314	-0-		13	1	85412	3	Y	3410	3434	1			50
									89	4	3751	9							
08	133579	X	74704	-0-		-58875	-0-		148	1	71493	3	Y	2680	2713	1			17
									115	4	2948	9							
09	127020	X	53277	-0-		-73743	-0-		66	1	50711	3	Y	2139	2096	1			60
									147	4	2353	9							
10	114080	X	87758	-0-		-26322	-0-		126	1	84432	3	Y	2841	2850	1			51
									75	4	3125	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE EINHORN UNIT WELL #: 753H RRCID -> 294127 COMPL. DATE 07/24/2023 TOTAL DEPTH 10897 PERF.10795 - 21179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	170965	X	112877	-0-		-58088	-0-		106449	3	8	4	Y	5836	5844	1	2	8	62
									6420	9									
06	139890	X	77805	-0-		-62085	-0-		73302	3	273	4	Y	3845	3844	1			63
									4230	9									
07	144367	X	89940	-0-		-54427	-0-		12	1	85834	3	Y	3644	3657	1			50
									86	4	4008	9							
08	124031	X	75137	-0-		-48894	-0-		147	1	71298	3	Y	3253	3283	1			20
									114	4	3578	9							
09	120030	X	48217	-0-		-71813	-0-		59	1	45153	3	Y	2613	2562	1			71
									131	4	2874	9							
10	112871	X	86485	-0-		-26386	-0-		125	1	82515	3	Y	3428	3441	1			58
									74	4	3771	9							

DARWIN 7 WELL #: 715H RRCID -> 294134 COMPL. DATE 02/11/2023 TOTAL DEPTH 11929 PERF.12038 - 16923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24397	X	20603	-0-		-3794	-0-		48	1	15266	3	Y	4803	4786	0	7	1	16
									6	4	5283	9			8	8			
06	23610	X	18070	-0-		-5540	-0-		44	1	12831	3	Y	4713	4712	0	3	1	14
									11	4	5184	9							
07	22599	X	15741	-0-		-6858	-0-		38	1	11383	3	Y	3915	3870	0	33	1	26
									13	4	4307	9							
08	19096	X	14887	-0-		-4209	-0-		36	1	11141	3	Y	3366	3359	0	12	1	21
									7	4	3703	9							
09	18480	X	9236	-0-		-9244	-0-		21	1	6516	3	Y	2437	2434	0	2	1	16
									18	4	2681	9			6	8			
10	19096	X	14688	-0-		-4408	-0-		40	1	10725	3	Y	3549	3547	0	4	1	14
									19	4	3904	9							

STATE EINHORN UNIT WELL #: 714H RRCID -> 294167 COMPL. DATE 02/29/2024 TOTAL DEPTH 10364 PERF.10278 - 20700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	164331	X	95447	-0-		-68884	-0-		85417	3	7	4	Y	9112	9098	1	3	8	104
									10023	9									
06	147540	X	94990	-0-		-52550	-0-		85375	3	253	4	Y	8511	8470	1			145
									9362	9									
07	136121	X	93365	-0-		-42756	-0-		12	1	84468	3	Y	8000	8025	1			120
									85	4	8800	9							
08	102703	X	80146	-0-		-22557	-0-		151	1	72196	3	Y	6984	7056	1	1	8	47
									117	4	7682	9							
09	99390	X	28009	-0-		-71381	-0-		38	1	25459	3	Y	2207	2190	1			64
									84	4	2428	9							
10	98146	X	85271	-0-		-12875	-0-		138	1	77580	3	Y	6792	6728	1			128
									82	4	7471	9							

STATE EINHORN UNIT WELL #: 733H RRCID -> 294168 COMPL. DATE 02/19/2024 TOTAL DEPTH 10614 PERF.10542 - 20857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	123566	X	83056	-0-		-40510	-0-		75132	3	6	4	Y	7198	7201	1	2	8	83
									7918	9									
06	111630	X	82949	-0-		-28681	-0-		76063	3	225	4	Y	6055	6035	1			103
									6661	9									
07	103602	X	83777	-0-		-19825	-0-		11	1	77706	3	Y	5438	5460	1			81
									78	4	5982	9							
08	90489	X	70638	-0-		-19851	-0-		138	1	65918	3	Y	4069	4122	1	1	8	27
									106	4	4476	9							
09	87570	X	41240	-0-		-46330	-0-		49	1	37674	3	Y	3097	3034	1			90
									110	4	3407	9							
10	85715	X	85129	-0-		-586	-0-		117	1	78077	3	Y	6242	6214	1			118
									69	4	6866	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE EINHORN UNIT WELL #: 734H RRCID -> 294169 COMPL. DATE 03/01/2024 TOTAL DEPTH 10603 PERF.10385 - 20960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	163153	X	104318	-0-	-58835	-0-	93917	3	8	4	Y	9448	9435	1	3	8	109
							10393	9									
06	140190	X	101811	-0-	-38379	-0-	92057	3	279	4	Y	8614	8575	1			148
							9475	9									
07	144863	X	98941	-0-	-45922	-0-	13	1	89225	3	Y	8737	8752	1			133
							92	4	9611	9							
08	116684	X	83731	-0-	-32953	-0-	161	1	74143	3	Y	8457	8532	1	1	8	57
							124	4	9303	9							
09	112920	X	47522	-0-	-65398	-0-	58	1	42836	3	Y	4090	4027	1			120
							129	4	4499	9							
10	105214	X	97529	-0-	-7685	-0-	144	1	88497	3	Y	8003	7971	1			152
							85	4	8803	9							

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186527	X	120107	-0-	-66420	-0-	111906	3	8	4	Y	7448	7467	1	2	8	84
							8193	9									
06	174540	X	51448	-0-	-123092	-0-	46993	3	132	4	Y	3930	3947	1			67
							4323	9									
07	166842	X	116519	-0-	-50323	-0-	20	1	107215	3	Y	8266	8209	1			124
							191	4	9093	9							
08	142011	X	107406	-0-	-34605	-0-	213	1	99075	3	Y	7231	7306	1	1	8	48
							164	4	7954	9							
09	137430	X	39855	-0-	-97575	-0-	48	1	36633	3	Y	2788	2755	1			81
							107	4	3067	9							
10	128632	X	128632	-0-	-0-	-0-	180	1	120117	3	Y	7480	7421	1			140
							107	4	8228	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	97433	X	78277	-0-	-19156	-0-	470	1	75491	3	Y	2087	2056	1			145
							20	4	2296	9							
06	91830	X	28345	-0-	-63485	-0-	246	1	27740	3	Y	304	430	1			19
							25	4	334	9							
07	89032	X	21538	-0-	-67494	-0-	412	1	20094	3	Y	923	870	1			72
							17	4	1015	9							
08	78275	X	42932	-0-	-35343	-0-	961	1	41083	3	Y	735	754	1	3	8	50
							79	4	809	9							
09	75750	X	62315	-0-	-13435	-0-	417	1	60494	3	Y	1196	1130	1			116
							88	4	1316	9							
10	78275	X	68402	-0-	-9873	-0-	470	1	65855	3	Y	1836	1797	1	5	8	150
							57	4	2020	9							

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	103385	X	79005	-0-	-24380	-0-	480	1	77000	3	Y	1370	1354	1			91
							18	4	1507	9							
06	100050	X	-0-	-0-	-100050	-0-					Y	-0-	91	1			-0-
07	92473	X	74785	-0-	-17688	-0-	1514	1	72272	3	Y	871	816	1			55
							41	4	958	9							
08	86056	X	74631	-0-	-11425	-0-	1664	1	71220	3	Y	1482	1428	1	7	8	102
							117	4	1630	9							
09	83280	X	70713	-0-	-12567	-0-	476	1	68968	3	Y	1067	1072	1			97
							95	4	1174	9							
10	79019	X	72356	-0-	-6663	-0-	509	1	70944	3	Y	767	812	1	2	8	50
							59	4	844	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CASSWIN D WELL #: 712H RRCID -> 294427 COMPL. DATE 02/15/2023 TOTAL DEPTH 11874 PERF.12026 - 22085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	43865	X	34758	-0-		-9107	-0-	70	1	24754	3	Y	9024	8988	0	14	1	31
								8	4	9926	9			17	8			
06	42450	X	32821	-0-		-9629	-0-	65	1	23305	3	Y	8576	8574	0	7	1	26
								17	4	9434	9							
07	43865	X	31450	-0-		-12415	-0-	55	1	22474	3	Y	8093	7998	0	68	1	53
								19	4	8902	9							
08	29871	X	29871	-0-		-0-	-0-	55	1	21294	3	Y	7737	7713	0	28	1	49
								11	4	8511	9							
09	27120	X	19120	-0-		-8000	-0-	35	1	13808	3	Y	4770	4770	0	5	1	30
								30	4	5247	9			14	8			
10	33433	X	33433	-0-		-0-	-0-	63	1	24009	3	Y	8484	8469	0	12	1	33
								29	4	9332	9							

CASSWIN F WELL #: 731H RRCID -> 294545 COMPL. DATE 02/17/2023 TOTAL DEPTH 12175 PERF.12314 - 22301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	66309	X	58776	-0-		-7533	-0-	79	1	47072	3	Y	10559	10505	0	26	1	36
								10	4	11615	9			21	8			
06	60240	X	54530	-0-		-5710	-0-	80	1	44591	3	Y	8944	8940	0	13	1	27
								21	4	9838	9							
07	62062	X	54126	-0-		-7936	-0-	73	1	45049	3	Y	8163	8067	0	70	1	53
								25	4	8979	9							
08	50252	X	50252	-0-		-0-	-0-	72	1	42134	3	Y	7302	7282	0	26	1	47
								14	4	8032	9							
09	47790	X	39252	-0-		-8538	-0-	50	1	32502	3	Y	6052	6026	0	12	1	39
								43	4	6657	9			22	8			
10	55335	X	55335	-0-		-0-	-0-	79	1	46379	3	Y	8037	8022	0	23	1	31
								36	4	8841	9							

CASSWIN G WELL #: 732H RRCID -> 294548 COMPL. DATE 02/15/2023 TOTAL DEPTH 12211 PERF.12327 - 22463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	49662	X	43126	-0-		-6536	-0-	59	1	34086	3	Y	8158	8106	0	31	1	28
								7	4	8974	9			16	8			
06	46410	X	39436	-0-		-6974	-0-	60	1	31588	3	Y	7066	7056	0	16	1	22
								15	4	7773	9							
07	46934	X	36543	-0-		-10391	-0-	53	1	30211	3	Y	5692	5627	0	50	1	37
								18	4	6261	9							
08	38068	X	34532	-0-		-3536	-0-	51	1	28019	3	Y	5865	5844	0	21	1	37
								10	4	6452	9							
09	36840	X	27932	-0-		-8908	-0-	38	1	22399	3	Y	4966	4941	0	14	1	32
								32	4	5463	9			16	8			
10	38068	X	38061	-0-		-7	-0-	59	1	31044	3	Y	6301	6284	0	25	1	24
								27	4	6931	9							

CASSWIN I WELL #: 733H RRCID -> 294549 COMPL. DATE 02/11/2023 TOTAL DEPTH 12236 PERF.12470 - 22421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	56389	X	50634	-0-		-5755	-0-	78	1	41765	3	Y	7984	7947	0	14	1	27
								9	4	8782	9			20	8			
06	54570	X	46299	-0-		-8271	-0-	74	1	38195	3	Y	7283	7281	0	7	1	22
								19	4	8011	9							
07	56389	X	45446	-0-		-10943	-0-	63	1	37638	3	Y	7021	6937	0	60	1	46
								22	4	7723	9							
08	45787	X	41657	-0-		-4130	-0-	60	1	34507	3	Y	6435	6417	0	23	1	41
								11	4	7079	9							
09	44310	X	28174	-0-		-16136	-0-	38	1	23209	3	Y	4450	4435	0	9	1	28
								32	4	4895	9			19	8			
10	51054	X	51054	-0-		-0-	-0-	67	1	38919	3	Y	10943	10910	0	19	1	42
								31	4	12037	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CASSWIN A WELL #: 701H RRCID -> 294555 COMPL. DATE 02/11/2023 TOTAL DEPTH 11800 PERF.12000 - 21942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	52080	X	24219	-0-		-27861	-0-	67	1	16819	3	Y	6659	6635	0	8	1	23
								8	4	7325	9			13	8			
06	46050	X	24450	-0-		-21600	-0-	68	1	16713	3	Y	6956	6954	0	4	1	21
								17	4	7652	9							
07	47585	X	29072	-0-		-18513	-0-	67	1	20585	3	Y	7634	7541	0	64	1	50
								23	4	8397	9							
08	29791	X	28791	-0-		-1000	-0-	68	1	20966	3	Y	7040	7020	0	25	1	45
								13	4	7744	9							
09	26340	X	17882	-0-		-8458	-0-	41	1	12582	3	Y	4749	4747	0	4	1	30
								35	4	5224	9			13	8			
10	29078	X	24383	-0-		-4695	-0-	67	1	17589	3	Y	6087	6085	0	8	1	24
								31	4	6696	9							

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62155	X	37090	-0-		-25065	-0-	76	1	26731	3	Y	9340	9304	0	12	1	32
								9	4	10274	9			17	8			
06	47760	X	32939	-0-		-14821	-0-	71	1	24207	3	Y	7857	7859	0	6	1	24
								18	4	8643	9							
07	49352	X	35658	-0-		-13694	-0-	66	1	26656	3	Y	8103	8006	0	68	1	53
								23	4	8913	9							
08	33852	X	31449	-0-		-2403	-0-	59	1	23546	3	Y	7121	7103	0	26	1	45
								11	4	7833	9							
09	32760	X	25066	-0-		-7694	-0-	40	1	18235	3	Y	6143	6126	0	6	1	39
								34	4	6757	9			17	8			
10	34883	X	34883	-0-		-0-	-0-	82	1	26197	3	Y	7788	7787	0	10	1	30
								37	4	8567	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	8933	-0-		5833	5833	14	1	6706	3	Y	2012	1992	0	3	1	22
								2213	9					4	8			
06	15571	X	9738	-0-		-5833	-0-	12	1	6099	3	Y	3294	3286	0	1	1	29
								4	4	3623	9							
07	8930	X	8930	-0-		-0-	-0-	10	1	6147	3	Y	2508	2378	0	131	1	28
								14	4	2759	9							
08	8029	X	7335	-0-		-694	-0-	6	1	6645	3	Y	621	643	0			6
								1	4	683	9							
09	7770	X	7159	-0-		-611	-0-	15	1	6560	3	Y	531	523	0	2	1	7
								584	9					5	8			
10	8029	X	7200	-0-		-829	-0-	22	1	6634	3	Y	491	489	0	3	1	6
								4	4	540	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7985	X	7985	-0-		-0-	-0-	12	1	5998	3	Y	1795	1777	0	3	1	19
								1975	9					9	8			
06	7039	X	7039	-0-		-0-	-0-	11	1	5343	3	Y	1527	1532	0	1	1	13
								5	4	1680	9							
07	7514	X	7514	-0-		-0-	-0-	9	1	5478	3	Y	1826	1723	0	95	1	21
								18	4	2009	9							
08	8052	X	8052	-0-		-0-	-0-	5	1	6003	3	Y	1857	1860	0			18
								1	4	2043	9							
09	7625	X	7625	-0-		-0-	-0-	13	1	5782	3	Y	1664	1643	0	2	1	22
								1830	9					15	8			
10	7559	X	7559	-0-		-0-	-0-	20	1	5943	3	Y	1447	1449	0	2	1	18
								4	4	1592	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SEVENGILLS 29 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 295102 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 11707 PERF.11866 - 16476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	7911	-0-		4811	8847	14	1	6500	3	Y	1270	1257	0	3	1	14
								1397	9					7	8			
06	15233	X	6386	-0-		-8847	-0-	10	1	5103	3	Y	1154	1157	0	1	1	10
								4	4	1269	9							
07	7138	X	7138	-0-		-0-	-0-	9	1	5440	3	Y	1520	1434	0	79	1	17
								17	4	1672	9							
08	7939	X	7939	-0-		-0-	-0-	5	1	5927	3	Y	1824	1823	0			18
								1	4	2006	9							
09	7224	X	7224	-0-		-0-	-0-	12	1	5485	3	Y	1570	1557	0	1	1	21
								1727	9					9	8			
10	7281	X	7281	-0-		-0-	-0-	19	1	5695	3	Y	1422	1423	0	2	1	18
								3	4	1564	9							

EXCELSIOR 7 WELL #: 10H RRCID -> 295265 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12216 - 17065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINK VJ RANCH 23-11 I WELL #: 753H RRCID -> 295425 COMPL. DATE 06/12/2023 TOTAL DEPTH 11898 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
05	SHUT IN		291446	-0-		291446	689710	250363	3	109	4	Y	37249	36809	0	357	1	133
								40974	9					1	8			
06	SHUT IN		144104	-0-		144104	833814	125435	3	380	4	Y	16626	16701	0			58
								18289	9									
07	SHUT IN		124105	-0-		124105	957919	112129	3	528	4	Y	10407	10368	0	37	1	60
								11448	9									
08	SHUT IN		150159	-0-		150159	1108078	25	1	132880	3	Y	14947	14706	0	243	8	58
								812	4	16442	9							
09	SHUT-IN		139843	-0-		139843	1247921	571	1	120405	3	Y	16846	16834	0			70
								336	4	18531	9							
10	SHUT-IN		133055	-0-		133055	1380976	124	1	115161	3	Y	15352	15315	0	18	1	89
								883	4	16887	9							

LINK VJ RANCH 13-24 N WELL #: 754H RRCID -> 295432 COMPL. DATE 06/01/2023 TOTAL DEPTH 12035 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
05	SHUT IN		241018	-0-		241018	496317	209318	3	276	4	Y	28567	28615	0	283	1	252
								31424	9									
06	SHUT IN		193310	-0-		193310	689627	105	1	170880	3	Y	20053	20166	0			139
								267	4	22058	9							
07	SHUT IN		179661	-0-		179661	869288	76	1	157707	3	Y	18319	18292	0			166
								1727	4	20151	9							
08	SHUT IN		171719	-0-		171719	1041007	68	1	152503	3	Y	17172	16953	0	175	8	210
								259	4	18889	9							
09	SHUT-IN		155690	-0-		155690	1196697	108	1	138332	3	Y	15594	15698	0			106
								97	4	17153	9							
10	SHUT-IN		150989	-0-		150989	1347686	152	1	134559	3	Y	14536	14523	0	17	1	102
								288	4	15990	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LINK VJ RANCH 23-14 L WELL #: 751H RRCID -> 295466 COMPL. DATE 06/19/2023 TOTAL DEPTH 11920 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
05	SHUT IN		147793	-0-		147793	433194	130020	3	57	4	Y	16105	15871	0	215	1	57
								17716	9									
06	SHUT IN		86452	-0-		86452	519646	74695	3	229	4	Y	10480	10500	0			37
								11528	9									
07	SHUT IN		104267	-0-		104267	623913	92542	3	435	4	Y	10264	10206	0	36	1	59
								11290	9									
08	SHUT IN		89860	-0-		89860	713773	15	1	78646	3	Y	9743	9678	0	86	8	38
								482	4	10717	9							
09	SHUT-IN		69286	-0-		69286	783059	295	1	61943	3	Y	6231	6243	0			26
								194	4	6854	9							
10	SHUT-IN		64594	-0-		64594	847653	61	1	56697	3	Y	6727	6706	0	8	1	39
								436	4	7400	9							

LINK VJ RANCH 23-11 J WELL #: 752H RRCID -> 295467 COMPL. DATE 05/26/2023 TOTAL DEPTH 11917 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
05	SHUT IN		241768	-0-		241768	639716	208533	3	90	4	Y	30132	29777	0	303	1	108
								33145	9									
06	SHUT IN		158049	-0-		158049	797765	137302	3	416	4	Y	18483	18526	0			65
								20331	9									
07	SHUT IN		150608	-0-		150608	948373	130377	3	609	4	Y	17838	17735	0	64	1	104
								19622	9									
08	SHUT IN		121497	-0-		121497	1069870	20	1	104937	3	Y	14452	14386	0	113	8	57
								643	4	15897	9							
09	SHUT-IN		125456	-0-		125456	1195326	516	1	108732	3	Y	14458	14455	0			60
								304	4	15904	9							
10	SHUT-IN		138047	-0-		138047	1333373	130	1	120257	3	Y	15215	15170	0	17	1	88
								923	4	16737	9							

LA CUCARACHA STATE UNIT WELL #: 731H RRCID -> 295678 COMPL. DATE 10/11/2023 TOTAL DEPTH 10296 PERF.10128 - 25374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	407836	X	176121	-0-		-231715	-0-	103	1	166977	3	N	8105	7839	1			1122
								125	4	8916	9							
06	394680	X	2187	-0-		-392493	-0-	1875	3	308	4	N	4	469	1			657
								4	9									
07	223789	X	150504	-0-		-73285	-0-	256	1	143512	3	N	5632	6210	1			79
								541	4	6195	9							
08	205468	X	30383	-0-		-175085	-0-	34	1	28936	3	N	1172	1244	1	1	8	6
								124	4	1289	9							
09	198840	X	113258	-0-		-85582	-0-	106	1	108218	3	N	4256	4244	1			18
								252	4	4682	9							
10	176111	X	120585	-0-		-55526	-0-	159	1	115230	3	N	4685	4670	1			33
								42	4	5154	9							

MANHATTAN STATE UNIT WELL #: 733H RRCID -> 295680 COMPL. DATE 09/25/2023 TOTAL DEPTH 9895 PERF.10007 - 15657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	219883	X	32541	-0-		-187342	-0-	196	1	30374	3	Y	1789	1794	1			64
								3	4	1968	9							
06	212790	X	38518	-0-		-174272	-0-	548	1	34860	3	Y	1486	1368	1			182
								1475	4	1635	9							
07	89094	X	48483	-0-		-40611	-0-	231	1	46933	3	Y	1093	1210	1			65
								117	4	1202	9							
08	58187	X	45755	-0-		-12432	-0-	174	1	44022	3	Y	1341	1274	1	48	8	84
								84	4	1475	9							
09	54510	X	51881	-0-		-2629	-0-	280	1	49765	3	Y	1550	1499	1			135
								131	4	1705	9							
10	48484	X	43077	-0-		-5407	-0-	241	1	40953	3	Y	1515	1510	1	3	8	137
								216	4	1667	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MANHATTAN STATE UNIT WELL #: 753H RRCID -> 295681 COMPL. DATE 09/26/2023 TOTAL DEPTH 10083 PERF.10251 - 13736

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	224192	X	74570	-0-		-149622	-0-		353	1	72522	3	Y	1535	1526	1			55
									6	4	1689	9							
06	216960	X	9899	-0-		-207061	-0-		113	1	9251	3	Y	212	241	1			26
									302	4	233	9							
07	84599	X	79426	-0-		-5173	-0-		279	1	77554	3	Y	1323	1270	1			79
									138	4	1455	9							
08	78027	X	66115	-0-		-11912	-0-		188	1	64394	3	Y	1311	1260	1	48	8	82
									91	4	1442	9							
09	75510	X	58886	-0-		-16624	-0-		245	1	57069	3	Y	1325	1291	1			116
									114	4	1458	9							
10	79422	X	55890	-0-		-23532	-0-		239	1	53882	3	Y	1414	1399	1	3	8	128
									214	4	1555	9							

JAWS STATE UNIT WELL #: 711H RRCID -> 295817 COMPL. DATE 09/24/2023 TOTAL DEPTH 10118 PERF.10215 - 20162

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93496	X	48762	-0-		-44734	-0-		130	1	45051	3	Y	3202	3173	1	16	8	146
									59	4	3522	9							
06	56640	X	27978	-0-		-28662	-0-		88	1	25218	3	Y	2380	2419	1			107
									54	4	2618	9							
07	58528	X	11754	-0-		-46774	-0-		25	1	10373	3	Y	1096	1094	1			109
									150	4	1206	9							
08	54064	X	26164	-0-		-27900	-0-		81	1	23146	3	Y	2491	2445	1	77	8	78
									197	4	2740	9							
09	49440	X	4157	-0-		-45283	-0-		18	1	3591	3	Y	385	435	1			28
									124	4	424	9							
10	48763	X	263	-0-		-48500	-0-		61	4	202	9	Y	184	198	1	1	8	13

JAWS STATE UNIT WELL #: 752H RRCID -> 295824 COMPL. DATE 09/25/2023 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10769 - 20795

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	121282	X	121282	-0-		-0-	-0-		345	1	117352	3	Y	3201	3211	1	14	8	146
									64	4	3521	9							
06	153938	X	153938	-0-		-0-	-0-		531	1	148117	3	Y	4707	4642	1			211
									112	4	5178	9							
07	100208	X	100208	-0-		-0-	-0-		234	1	96240	3	Y	2769	2705	1			275
									688	4	3046	9							
08	145235	X	118655	-0-		-26580	-0-		396	1	112836	3	Y	4559	4556	1	136	8	142
									408	4	5015	9							
09	153930	X	65520	-0-		-88410	-0-		306	1	60962	3	Y	3605	3483	1			264
									286	4	3966	9							
10	159061	X	61726	-0-		-97335	-0-		425	1	57890	3	Y	2860	2914	1	14	8	196
									265	4	3146	9							

JAWS STATE UNIT WELL #: 753H RRCID -> 295879 COMPL. DATE 09/25/2023 TOTAL DEPTH 10733 PERF.10977 - 20891

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	144683	X	144683	-0-		-0-	-0-		401	1	137611	3	Y	5997	5943	1	30	8	273
									74	4	6597	9							
06	162270	X	35717	-0-		-126553	-0-		121	1	33867	3	Y	1549	1753	1			69
									25	4	1704	9							
07	167679	X	69861	-0-		-97818	-0-		160	1	65962	3	Y	2971	2745	1			295
									471	4	3268	9							
08	162347	X	126084	-0-		-36263	-0-		421	1	119876	3	Y	4867	4865	1	145	8	152
									433	4	5354	9							
09	151860	X	102626	-0-		-49234	-0-		489	1	97568	3	Y	3737	3615	1			274
									458	4	4111	9							
10	144677	X	82984	-0-		-61693	-0-		571	1	77760	3	Y	3907	3894	1	19	8	268
									355	4	4298	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WRANGLER C UNIT WELL #: 752H RRCID -> 296320 COMPL. DATE 01/01/2024 TOTAL DEPTH 12842 PERF.12739 - 22765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		39498	-0-		39498	385889		29656	3	370	4	Y	8611	8517	0	107	1	94
									9472	9									
06	427224	X	41335	-0-		-385889	-0-		32019	3	76	4	Y	8400	8283	0	146	1	65
									9240	9									
07	63488	X	50944	-0-		-12544	-0-		38862	3	92	4	Y	10900	10567	0	276	1	122
									11990	9									
08	63488	X	43656	-0-		-19832	-0-		34296	3	62	4	Y	8453	8149	0	223	1	112
									9298	9					91	8			
09	46380	X	39955	-0-		-6425	-0-		31324	3	140	4	Y	7719	7491	0	281	1	59
									8491	9									
10	50933	X	42501	-0-		-8432	-0-		31437	3	36	4	Y	10025	9464	0	374	1	107
									11028	9					139	8			

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		56277	-0-		56277	526783		40774	3	546	4	Y	13597	13479	0	140	1	149
									14957	9									
06	581727	X	54944	-0-		-526783	-0-		40227	3	124	4	Y	13266	13139	0	173	1	103
									14593	9									
07	71920	X	52582	-0-		-19338	-0-		37346	3	137	4	Y	13726	13436	0	238	1	155
									15099	9									
08	62899	X	55333	-0-		-7566	-0-		39585	3	127	4	Y	14201	13828	0	220	1	191
									15621	9					117	8			
09	60870	X	52069	-0-		-8801	-0-		37701	3	165	4	Y	12912	12716	0	288	1	99
									14203	9									
10	56761	X	53449	-0-		-3312	-0-		38331	3	44	4	Y	13704	13077	0	389	1	148
									15074	9					189	8			

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	60777	X	60777	-0-		-0-	-0-		44912	3	551	4	Y	13922	13666	0	273	1	151
									15314	9									
06	73860	X	57459	-0-		-16401	-0-		43056	3	86	4	Y	13015	12736	0	330	1	100
									14317	9									
07	76322	X	27836	-0-		-48486	-0-		20647	3	53	4	Y	6487	6370	0	144	1	73
									7136	9									
08	76322	X	57561	-0-		-18761	-0-		43178	3	88	4	Y	12995	12525	0	271	1	174
									14295	9					98	8			
09	73860	X	53223	-0-		-20637	-0-		40343	3	179	4	Y	11546	11283	0	349	1	88
									12701	9									
10	60791	X	51310	-0-		-9481	-0-		40353	3	47	4	Y	9918	9283	0	464	1	105
									10910	9					154	8			

STATE SHEKEL UNIT WELL #: 731H RRCID -> 296351 COMPL. DATE 09/12/2023 TOTAL DEPTH 10641 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		278727	-0-		278727	278727		485	1	241544	3	Y	32460	28809	0	3467	1	184
									992	4	35706	9							
06	SHUT IN		346137	-0-		346137	624864		334	1	306815	3	Y	35000	34735	0	314	1	135
									488	4	38500	9							
07	SHUT IN		268992	-0-		268992	893856		150	1	241243	3	Y	24833	24138	0	640	1	190
									283	4	27316	9							
08	SHUT IN		227086	-0-		227086	1120942		9	1	204180	3	Y	20571	20570	0	82	1	109
									269	4	22628	9							
09	SHUT IN		191304	-0-		191304	1312246		2	1	172952	3	Y	16661	16505	0	194	1	71
									23	4	18327	9							
10	SHUT IN		175393	-0-		175393	1487639		37	1	159938	3	Y	13998	13741	0	167	1	161
									20	4	15398	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE SHEKEL UNIT WELL #: 732H RRCID -> 296352 COMPL. DATE 10/07/2023 TOTAL DEPTH 10603 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	303782	-0-	303782	303782	518	1	258973	3	Y	39177	34791	0	4164	1	222
						1196	4	43095	9							
06	SHUT IN	387866	-0-	387866	691648	372	1	341618	3	Y	41212	40916	0	359	1	159
						543	4	45333	9							
07	SHUT-IN	301238	-0-	301238	992886	167	1	268793	3	Y	29057	28270	0	723	1	223
						315	4	31963	9							
08	SHUT-IN	257244	-0-	257244	1250130	10	1	230782	3	Y	23779	23786	0	90	1	126
						295	4	26157	9							
09	SHUT-IN	222753	-0-	222753	1472883	3	1	200460	3	Y	20240	20060	0	220	1	86
						26	4	22264	9							
10	SHUT-IN	206621	-0-	206621	1679504	43	1	186666	3	Y	18081	17768	0	190	1	209
						23	4	19889	9							

STATE SHEKEL UNIT WELL #: 751H RRCID -> 296353 COMPL. DATE 09/28/2023 TOTAL DEPTH 10914 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	327855	-0-	327855	327855	618	1	304623	3	Y	19416	17181	0	2126	1	109
						1256	4	21358	9							
06	SHUT IN	452668	-0-	452668	780523	467	1	424627	3	Y	24448	24197	0	266	1	94
						681	4	26893	9							
07	SHUT-IN	340167	-0-	340167	1120690	201	1	321021	3	Y	16878	16290	0	554	1	128
						379	4	18566	9							
08	SHUT-IN	370575	-0-	370575	1491265	16	1	355505	3	Y	13302	13245	0	115	1	70
						422	4	14632	9							
09	SHUT-IN	328864	-0-	328864	1820129	5	1	316815	3	Y	10911	10650	0	286	1	45
						42	4	12002	9							
10	SHUT-IN	308103	-0-	308103	2128232	69	1	297615	3	Y	9438	9128	0	250	1	105
						37	4	10382	9							

STATE SHEKEL UNIT WELL #: 711H RRCID -> 296420 COMPL. DATE 09/20/2023 TOTAL DEPTH 10342 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	130572	-0-	130572	130572	221	1	110691	3	Y	17417	15460	0	1858	1	99
						501	4	19159	9							
06	SHUT IN	182582	-0-	182582	313154	167	1	154213	3	Y	25410	25201	0	210	1	98
						251	4	27951	9							
07	SHUT-IN	142180	-0-	142180	455334	75	1	121906	3	Y	18226	17763	0	421	1	140
						150	4	20049	9							
08	SHUT-IN	128699	-0-	128699	584033	5	1	109253	3	Y	17508	17505	0	50	1	93
						182	4	19259	9							
09	SHUT-IN	111431	-0-	111431	695464	1	1	94510	3	Y	15364	15270	0	121	1	66
						20	4	16900	9							
10	SHUT-IN	106831	-0-	106831	802295	21	1	90590	3	Y	14733	14519	0	108	1	172
						14	4	16206	9							

STATE SHEKEL UNIT WELL #: 712H RRCID -> 296421 COMPL. DATE 10/16/2023 TOTAL DEPTH 10333 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	184440 X	184440	-0-	-0-	-0-	310	1	155053	3	Y	25841	22965	0	2729	1	147
						652	4	28425	9							
06	267594 X	267594	-0-	-0-	-0-	244	1	225412	3	Y	37802	37516	0	287	1	146
						356	4	41582	9							
07	166887 X	166887	-0-	-0-	-0-	91	1	140287	3	Y	23500	22996	0	469	1	181
						659	4	25850	9							
08	178162 X	178162	-0-	-0-	-0-	7	1	151428	3	Y	24102	24102	0	52	1	129
						215	4	26512	9							
09	149220 X	149220	-0-	-0-	-0-	2	1	126840	3	Y	20328	20248	0	122	1	87
						17	4	22361	9							
10	138997 X	138997	-0-	-0-	-0-	27	1	119162	3	Y	17994	17765	0	106	1	210
						15	4	19793	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE LINK VJ RANCH 37-48 WELL #: 731H RRCID -> 296609 COMPL. DATE 11/28/2023 TOTAL DEPTH 11548 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	257031	X	257031	-0-	-0-	-0-	2554	1	207573	3	Y	41530	41276	0			254
							1221	4	45683	9							
06	180946	X	180946	-0-	-0-	-0-	2336	1	145863	3	Y	27156	27152	0			258
							2875	4	29872	9							
07	153901	X	153901	-0-	-0-	-0-	1885	1	125158	3	Y	22416	22382	0			292
							2200	4	24658	9							
08	122620	X	122620	-0-	-0-	-0-	2131	1	98775	3	Y	17918	17978	0			232
							2004	4	19710	9							
09	109586	X	109586	-0-	-0-	-0-	2452	1	89101	3	Y	15697	15547	0			382
							766	4	17267	9							
10	104760	X	104760	-0-	-0-	-0-	1875	1	85255	3	Y	15393	15489	0			286
							698	4	16932	9							

STATE ORBISON R WELL #: 732H RRCID -> 296693 COMPL. DATE 02/05/2024 TOTAL DEPTH 10139 PERF. N/A

05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE ORBISON O WELL #: 731H RRCID -> 296702 COMPL. DATE 02/15/2024 TOTAL DEPTH 10208 PERF. N/A

05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINK VJ RANCH WEST 30-31 WELL #: 733H RRCID -> 296897 COMPL. DATE 11/15/2023 TOTAL DEPTH 11646 PERF. N/A

05	SHUT IN		280503	-0-	280503	280503	2682	1	219184	3	Y	52137	51818	0			319
							1286	4	57351	9							
06	SHUT IN		193733	-0-	193733	474236	2430	1	152505	3	Y	32548	32558	0			309
							2995	4	35803	9							
07	SHUT IN		159652	-0-	159652	633888	1906	1	127115	3	Y	25821	25794	0			336
							2228	4	28403	9							
08	SHUT IN		121814	-0-	121814	755702	2067	1	96540	3	Y	19313	19398	0			251
							1963	4	21244	9							
09	SHUT-IN		108723	-0-	108723	864425	2366	1	86385	3	Y	17510	17335	0			426
							711	4	19261	9							
10	SHUT-IN		106619	-0-	106619	971044	1878	1	85658	3	Y	17089	17197	0			318
							285	4	18798	9							

STATE COACHMAN B UNIT WELL #: 752H RRCID -> 297106 COMPL. DATE 01/02/2024 TOTAL DEPTH 10983 PERF. N/A

05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		2020	-0-	2020	2020	3	1	1802	3	Y	133	118	0	1	1	14
							69	4	146	9							
07	SHUT IN		474876	-0-	474876	476896	1087	1	439259	3	Y	29429	28303	0	878	1	262
							2158	4	32372	9							
08	SHUT IN		424547	-0-	424547	901443	544	1	397847	3	Y	23681	23560	0	144	1	236
							107	4	26049	9			3	8			
09	SHUT IN		361723	-0-	361723	1263166	902	1	343773	3	Y	15355	15093	0	349	1	149
							157	4	16891	9							
10	SHUT IN		325555	-0-	325555	1588721	1686	1	310305	3	Y	12197	11877	0	292	1	177
							147	4	13417	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE COACHMAN AB WELL #: 732H RRCID -> 297107 COMPL. DATE 03/16/2024 TOTAL DEPTH 10665 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
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		681	-0-	681	681		1	1	547	3	Y	58	52	0			6
								69	4	64	9							
07	SHUT IN		244475	-0-	244475	245156		528	1	215516	3	Y	24870	23915	0	740	1	221
								1074	4	27357	9							
08	SHUT IN		196614	-0-	196614	441770		241	1	177399	3	Y	17205	17142	0	110	1	171
								48	4	18926	9			3	8			
09	SHUT IN		152191	-0-	152191	593961		360	1	138371	3	Y	12179	11990	0	241	1	119
								63	4	13397	9							
10	SHUT IN		129170	-0-	129170	723131		635	1	117551	3	Y	9935	9718	0	190	1	146
								55	4	10929	9							

STATE COACHMAN A UNIT WELL #: 753H RRCID -> 297158 COMPL. DATE 03/09/2024 TOTAL DEPTH 10946 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
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		1795	-0-	1795	1795		2	1	1587	3	Y	121	108	0			13
								73	4	133	9							
07	SHUT IN		484612	-0-	484612	486407		1102	1	446052	3	Y	32068	30937	0	857	1	287
								2183	4	35275	9							
08	SHUT IN		416959	-0-	416959	903366		532	1	389627	3	Y	24268	24185	0	124	1	242
								105	4	26695	9			4	8			
09	SHUT IN		400861	-0-	400861	1304227		984	1	375986	3	Y	21564	21259	0	334	1	213
								171	4	23720	9							
10	SHUT IN		351863	-0-	351863	1656090		1792	1	330481	3	Y	17667	17345	0	273	1	262
								156	4	19434	9							

STATE COACHMAN C UNIT WELL #: 751HR RRCID -> 297161 COMPL. DATE 02/15/2024 TOTAL DEPTH 11016 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
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		1334	-0-	1334	1334		2	1	1139	3	Y	103	92	0			11
								80	4	113	9							
07	SHUT IN		446776	-0-	446776	448110		1015	1	410763	3	Y	29985	28958	0	770	1	268
								2014	4	32984	9							
08	SHUT IN		371200	-0-	371200	819310		472	1	345764	3	Y	22610	22546	0	103	1	226
								93	4	24871	9			3	8			
09	SHUT IN		333498	-0-	333498	1152808		827	1	315647	3	Y	15345	15157	0	263	1	151
								144	4	16880	9							
10	SHUT IN		294622	-0-	294622	1447430		1515	1	279061	3	Y	12649	12397	0	216	1	187
								132	4	13914	9							

STATE COACHMAN BCR WELL #: 731HR RRCID -> 297223 COMPL. DATE 02/07/2024 TOTAL DEPTH 10693 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
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		1070	-0-	1070	1070		1	1	908	3	Y	85	76	0			9
								67	4	94	9							
07	SHUT IN		238019	-0-	238019	239089		513	1	209527	3	Y	24485	23720	0	554	1	220
								1045	4	26934	9							
08	SHUT IN		216327	-0-	216327	455416		262	1	193377	3	Y	20578	20518	0	71	1	206
								52	4	22636	9			3	8			
09	SHUT IN		169296	-0-	169296	624712		395	1	152221	3	Y	15101	15002	0	155	1	150
								69	4	16611	9							
10	SHUT IN		148116	-0-	148116	772828		726	1	134497	3	Y	11664	11512	0	127	1	175
								63	4	12830	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
TITAN 7 WELL #: 591H RRCID -> 297284 COMPL. DATE 03/15/2024 TOTAL DEPTH 10940 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		14777	-0-	14777	14777	9742	3	185	4	Y	4409	4269	0	7	1	133
							4850	9									
06	SHUT IN		56529	-0-	56529	71306	40276	3	106	4	Y	14679	14516	0	181	1	115
							16147	9									
07	SHUT IN		38796	-0-	38796	110102	28915	3	58	4	Y	8930	8339	0	651	1	55
							9823	9									
08	SHUT IN		31309	-0-	31309	141411	11	1	23523	3	Y	7027	7002	0	11	8	69
							45	4	7730	9							
09	SHUT IN		25265	-0-	25265	166676	51	1	19086	3	Y	5558	5551	0	7	1	55
							14	4	6114	9			14	8			
10	SHUT-IN		22370	-0-	22370	189046	19	1	17002	3	Y	4834	4820	0	8	1	61
							32	4	5317	9							

LA CUCARACHA STATE UNIT WELL #: 711H RRCID -> 297586 COMPL. DATE 04/26/2024 TOTAL DEPTH 10071 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		100198	-0-	100198	100198	153	1	87491	3	Y	11117	10953	1			164
							325	4	12229	9							
08	SHUT IN		335133	-0-	335133	435331	330	1	295984	3	Y	34574	34545	1			193
							788	4	38031	9							
09	SHUT IN		301296	-0-	301296	736627	250	1	268592	3	Y	28961	29025	1			129
							597	4	31857	9							
10	SHUT IN		261954	-0-	261954	998581	310	1	234861	3	Y	24271	24218	1			182
							85	4	26698	9							

LA CUCARACHA STATE UNIT WELL #: 732H RRCID -> 297587 COMPL. DATE 04/06/2024 TOTAL DEPTH 10290 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		98508	-0-	98508	98508	146	1	83775	3	Y	12908	12717	1			191
							388	4	14199	9							
08	SHUT IN		331820	-0-	331820	430328	326	1	292558	3	Y	34693	34690	1			194
							774	4	38162	9							
09	SHUT IN		287182	-0-	287182	717510	239	1	256395	3	Y	27254	27327	1			121
							569	4	29979	9							
10	SHUT IN		249781	-0-	249781	967291	297	1	224943	3	Y	22238	22193	1			166
							79	4	24462	9							

MCGREGOR B UNIT WELL #: 754H RRCID -> 297658 COMPL. DATE 04/19/2024 TOTAL DEPTH 12603 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		367	-0-	367	367	5	1	197	3	N	84	78	0	2	1	1
							73	4	92	9			3	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MCGREGOR A UNIT WELL #: 755H RRCID -> 297668 COMPL. DATE 04/10/2024 TOTAL DEPTH 12621 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN	265	-0-	265	265	3	1	118	3	N	62	58	0	1	1	1
						76	4	68	9			2	8			

LA CUCARACHA STATE UNIT WELL #: 733H RRCID -> 297680 COMPL. DATE 03/22/2024 TOTAL DEPTH 10345 PERF. N/A

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	82774	-0-	82774	82774	117	1	67702	3	N	13371	13172	1			199
						247	4	14708	9							
08	SHUT IN	303420	-0-	303420	386194	286	1	258885	3	N	39609	39586	1			222
						679	4	43570	9							
09	SHUT IN	289223	-0-	289223	675417	234	1	252703	3	N	32480	32556	1			146
						558	4	35728	9							
10	SHUT IN	254116	-0-	254116	929533	296	1	224912	3	N	26209	26158	1			197
						78	4	28830	9							

PIPELINE STATE UNIT WELL #: 753H RRCID -> 297810 COMPL. DATE 05/08/2024 TOTAL DEPTH 10695 PERF. N/A

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	82468	-0-	82468	82468	392	1	75846	3	Y	5329	5138	1			191
						368	4	5862	9							
*10	SHUT IN	294685	-0-	294685	377153	867	1	275299	3	Y	16684	16681	1	18	8	176
						167	4	18352	9							

PIPELINE STATE UNIT WELL #: 732H RRCID -> 297811 COMPL. DATE 04/27/2024 TOTAL DEPTH 10416 PERF. N/A

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	70474	-0-	70474	70474	307	1	60217	3	Y	8753	8439	1			314
						322	4	9628	9							
10	SHUT IN	214449	-0-	214449	284923	594	1	190089	3	Y	21501	21564	1	24	8	227
						115	4	23651	9							

LINK VJ RANCH 25-36 A WELL #: 711H RRCID -> 297891 COMPL. DATE 05/16/2024 TOTAL DEPTH 11289 PERF. N/A

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINK VJ RANCH 25-36 B WELL #: 731H RRCID -> 297892 COMPL. DATE 05/28/2024 TOTAL DEPTH 11669 PERF. N/A

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LINK VJ RANCH 25-36 C WELL #: 712H RRCID -> 297893 COMPL. DATE 06/02/2024 TOTAL DEPTH 11346 PERF. N/A

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

LINK VJ RANCH 25-36 D WELL #: 732H RRCID -> 297894 COMPL. DATE 05/23/2024 TOTAL DEPTH 11647 PERF. N/A

05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIPELINE STATE UNIT WELL #: 731H RRCID -> 297952 COMPL. DATE 06/08/2024 TOTAL DEPTH 10368 PERF. N/A

06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		59556	-0-	59556	59556	267	1	52137	3	Y	6205	5982	1			223
							326	4	6826	9							
10	SHUT IN		204342	-0-	204342	263898	561	1	179866	3	Y	21636	21607	1	24	8	228
							115	4	23800	9							

PIPELINE STATE UNIT WELL #: 751H RRCID -> 297953 COMPL. DATE 06/19/2024 TOTAL DEPTH 10668 PERF. N/A

06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		72868	-0-	72868	72868	334	1	65085	3	Y	6606	6369	1			237
							182	4	7267	9							
10	SHUT IN		327915	-0-	327915	400783	959	1	304829	3	Y	19947	19951	1	22	8	211
							185	4	21942	9							

PIPELINE STATE UNIT WELL #: 752H RRCID -> 297954 COMPL. DATE 05/26/2024 TOTAL DEPTH 10704 PERF. N/A

05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		55503	-0-	55503	55503	267	1	51585	3	N	3096	2985	1			111
							245	4	3406	9							
10	SHUT IN		117955	-0-	117955	173458	351	1	111234	3	N	5729	5774	1	6	8	60
							68	4	6302	9							

FED OPERATING LLC 264211
FOUNDERS O'BRIEN STATE WELL #: 3H RRCID -> 290548 COMPL. DATE 08/29/2017 TOTAL DEPTH 10174 PERF. 10380 - 14950

05	15593	X	14915	-0-	-678	-0-	14248	3	667	9	N	606	1195	1			208
06	14910	X	13666	-0-	-1244	-0-	13057	3	609	9	N	554	551	1			211
07	17205	X	15420	-0-	-1785	-0-	14743	3	677	9	N	615	368	1			458
08	17205	X	13841	-0-	-3364	-0-	13316	3	525	9	N	477	560	1			375
09	16650	X	2038	-0-	-14612	-0-	1433	3	605	9	N	550	558	1			367
10	15407	X	13590	-0-	-1817	-0-	12920	3	670	9	N	609	580	1			396

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 10/25/2017 TOTAL DEPTH 10709 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPACE COWBOY UNIT 3 WELL #: 4107H RRCID -> 295764 COMPL. DATE 03/05/2024 TOTAL DEPTH 10702 PERF.11550 - 21065

05	132959	X	82312	-0-	-50647	-0-	434	1	78532	3	Y	1011	1005	0			88
							2234	4	1112	9							
06	110700	X	78236	-0-	-32464	-0-	416	1	73808	3	Y	854	857	0			85
							3073	4	939	9							
07	83886	X	78199	-0-	-5687	-0-	424	1	72695	3	Y	915	892	0			108
							4073	4	1007	9							
08	DLQ G-10		61524	-0-	61524	61524	330	1	55814	3	Y	866	826	0			148
							4427	4	953	9							
09	DLQ G-10		73171	-0-	73171	134695	413	1	66549	3	Y	806	883	0			71
							5322	4	887	9							
10	DLQ G-10		65183	-0-	65183	199878	369	1	60233	3	Y	757	748	0			80
							3748	4	833	9							

SPACE COWBOY UNIT 3 WELL #: 4303H RRCID -> 296059 COMPL. DATE 03/05/2024 TOTAL DEPTH 10714 PERF.11550 - 20896

05	118947	X	76880	-0-	-42067	-0-	405	1	73176	3	Y	1224	1192	0			117
							1953	4	1346	9							
06	94800	X	73586	-0-	-21214	-0-	389	1	69014	3	Y	1197	1191	0			123
							2866	4	1317	9							
07	80197	X	78212	-0-	-1985	-0-	422	1	72398	3	Y	1215	1209	0			129
							4055	4	1337	9							
08	DLQ G-10		61171	-0-	61171	61171	327	1	55327	3	Y	1054	1049	0			134
							4358	4	1159	9							
09	DLQ G-10		72565	-0-	72565	133736	407	1	65638	3	Y	1152	1192	0			94
							5253	4	1267	9							
10	DLQ G-10		64048	-0-	64048	197784	364	1	58866	3	Y	975	974	0			95
							3745	4	1073	9							

DESERT MOON WELL #: 1H RRCID -> 296149 COMPL. DATE 03/05/2024 TOTAL DEPTH 10748 PERF.10856 - 20287

05	42873	X	38945	-0-	-3928	-0-	193	1	35422	3	Y	1709	1652	0			164
							1450	4	1880	9							
06	42600	X	36696	-0-	-5904	-0-	188	1	33385	3	Y	1593	1592	0			165
							1371	4	1752	9							
07	44764	X	44764	-0-	-0-	-0-	233	1	40171	3	Y	1627	1603	0			189
							2570	4	1790	9							
08	DLQ G-10		65497	-0-	65497	65497	364	1	60291	3	Y	1577	1497	0			269
							3107	4	1735	9							
09	DLQ G-10		44696	-0-	44696	110193	244	1	39468	3	Y	1557	1695	0			131
							3271	4	1713	9							
10	DLQ G-10		42742	-0-	42742	152935	247	1	38580	3	Y	1267	1257	0			141
							2521	4	1394	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
GREENLAKE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 331448
DESERT MOON WELL #: 2H RRCID -> 296205 COMPL. DATE 03/05/2024 TOTAL DEPTH 10711 PERF.11020 - 19657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	97960	X	69424	-0-	-28536	-0-	363	1	65613	3	Y	1515	1465	0			145
							1781	4	1667	9							
06	88950	X	68104	-0-	-20846	-0-	358	1	63540	3	Y	1413	1412	0			146
							2652	4	1554	9							
07	74121	X	59095	-0-	-15026	-0-	316	1	54148	3	Y	1444	1422	0			168
							3043	4	1588	9							
08	DLQ G-10		67352	-0-	67352	67352	373	1	61953	3	Y	1398	1328	0			238
							3488	4	1538	9							
09	DLQ G-10		51820	-0-	51820	119172	286	1	46210	3	Y	1381	1503	0			116
							3805	4	1519	9							
10	DLQ G-10		47601	-0-	47601	166773	279	1	43336	3	Y	1124	1115	0			125
							2750	4	1236	9							

RICK ROSS STATE UNIT 11-2 WELL #: 4302H RRCID -> 296635 COMPL. DATE 01/19/2023 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10515 - 20735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29171	X	28381	-0-	-790	-0-	45	1	19700	3	Y	7179	7166	0	2	8	113
							739	4	7897	9							
06	28230	X	22036	-0-	-6194	-0-	36	1	14455	3	Y	6105	6146	0	4	8	68
							829	4	6716	9							
07	29171	X	9305	-0-	-19866	-0-	14	1	5108	3	Y	3713	3582	0	22	8	177
							99	4	4084	9							
08	29171	X	25557	-0-	-3614	-0-	49	1	17414	3	Y	7134	7146	0	11	8	154
							247	4	7847	9							
09	27480	X	19309	-0-	-8171	-0-	43	1	13064	3	Y	5501	5439	0	24	8	192
							151	4	6051	9							
10	28396	X	21197	-0-	-7199	-0-	43	1	14004	3	Y	5888	5995	0			85
							673	4	6477	9							

RICK ROSS STATE UNIT 11-2 WELL #: 4714H RRCID -> 296636 COMPL. DATE 01/14/2023 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10800 - 21159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	35851	X	35851	-0-	-0-	-0-	65	1	28210	3	Y	5921	5910	0	6	8	86
							1063	4	6513	9							
06	33820	X	33820	-0-	-0-	-0-	66	1	26277	3	Y	5409	5354	0	13	8	128
							1527	4	5950	9							
07	33750	X	33750	-0-	-0-	-0-	81	1	27328	3	Y	5196	5145	0	86	8	93
							625	4	5716	9							
08	32952	X	32952	-0-	-0-	-0-	78	1	27089	3	Y	4926	4870	0	30	8	119
							366	4	5419	9							
09	28230	X	27388	-0-	-842	-0-	77	1	22146	3	Y	4353	4245	0	82	8	145
							377	4	4788	9							
10	31975	X	31975	-0-	-0-	-0-	79	1	25645	3	Y	4620	4706	0			59
							1169	4	5082	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
05	33378	X	33378	-0-	-0-	-0-	54	1	23296	3	Y	8323	8309	0	2	8	123
							873	4	9155	9							
06	28353	X	28353	-0-	-0-	-0-	48	1	19289	3	Y	7283	7251	0	5	8	150
							1005	4	8011	9							
07	29171	X	23452	-0-	-5719	-0-	45	1	15262	3	Y	7090	7069	0	34	8	137
							346	4	7799	9							
08	29171	X	27496	-0-	-1675	-0-	56	1	19428	3	Y	7039	6995	0	12	8	169
							269	4	7743	9							
09	28230	X	24926	-0-	-3304	-0-	62	1	17448	3	Y	6437	6373	0	30	8	203
							335	4	7081	9							
10	29171	X	26716	-0-	-2455	-0-	59	1	19306	3	Y	6062	6194	0			71
							683	4	6668	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
GREENLAKE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 331448

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
05	30151	X	30151	-0-	-0-	-0-	49	1	21208	3	Y	7335	7320	0	2	8	110
							825	4	8069	9							
06	29927	X	29927	-0-	-0-	-0-	53	1	21036	3	Y	6929	6870	0	5	8	164
							1216	4	7622	9							
07	29372	X	29372	-0-	-0-	-0-	64	1	21510	3	Y	6649	6662	0	33	8	118
							484	4	7314	9							
08	29171	X	14411	-0-	-14760	-0-	27	1	10007	3	Y	3925	3832	0	7	8	204
							59	4	4318	9							
09	28230	X	6833	-0-	-21397	-0-	12	1	4431	3	Y	2168	2292	0	12	8	68
							5	4	2385	9							
10	29171	X	12870	-0-	-16301	-0-	19	1	6708	3	Y	5046	4939	0			175
							592	4	5551	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
05	36158	X	36158	-0-	-0-	-0-	66	1	28899	3	Y	5534	5523	0	7	8	80
							1106	4	6087	9							
06	33208	X	33208	-0-	-0-	-0-	66	1	26209	3	Y	4913	4859	0	17	8	117
							1529	4	5404	9							
07	31034	X	31034	-0-	-0-	-0-	75	1	25348	3	Y	4621	4555	0	100	8	83
							528	4	5083	9							
08	28919	X	28919	-0-	-0-	-0-	68	1	23774	3	Y	4299	4247	0	30	8	105
							348	4	4729	9							
09	27810	X	26137	-0-	-1673	-0-	75	1	21581	3	Y	3813	3719	0	77	8	122
							287	4	4194	9							
*10	31307	X	31307	-0-	-0-	-0-	78	1	25455	3	Y	4213	4281	0			54
							1140	4	4634	9							

JAYHAWK STATE UNIT 65-64 WELL #: 4305H RRCID -> 296913 COMPL. DATE 10/10/2023 TOTAL DEPTH 11244 PERF.11500 - 21814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	139934	X	109042	-0-	-30892	-0-	82980	3	275	4	Y	23443	23584	0			121
							25787	9									
06	135420	X	48549	-0-	-86871	-0-	1	1	36825	3	Y	10425	10484	0			62
							255	4	11468	9							
07	139934	X	61058	-0-	-78876	-0-	299	1	45684	3	Y	13123	13068	0			117
							640	4	14435	9							
08	139934	X	64848	-0-	-75086	-0-	476	1	48391	3	Y	13633	13617	0			133
							985	4	14996	9							
09	113220	X	63899	-0-	-49321	-0-	484	1	48324	3	Y	13165	13233	0			65
							609	4	14482	9							
10	109027	X	63654	-0-	-45373	-0-	570	1	47955	3	Y	13236	13207	0			94
							569	4	14560	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
05	138632	X	33248	-0-	-105384	-0-	24860	3	88	4	Y	7545	7619	0			74
							8300	9									
06	134160	X	54568	-0-	-79592	-0-	9	1	41312	3	Y	11410	11380	0			104
							696	4	12551	9							
07	138632	X	49673	-0-	-88959	-0-	234	1	37265	3	Y	10691	10705	0			90
							414	4	11760	9							
08	121737	X	41148	-0-	-80589	-0-	308	1	30203	3	Y	9061	9068	0			83
							670	4	9967	9							
09	108780	X	38024	-0-	-70756	-0-	307	1	28579	3	Y	7969	8014	0			38
							372	4	8766	9							
10	56389	X	37261	-0-	-19128	-0-	364	1	28219	3	Y	7562	7549	0			51
							360	4	8318	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
GREENLAKE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 331448
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
05	56580	X	56580	-0-	-0-	-0-	45278	3	170	4	Y	10120	10012	0			116
							11132	9									
06	87576	X	87576	-0-	-0-	-0-	12	1	70498	3	Y	14637	14644	0			109
							965	4	16101	9							
07	78009	X	78009	-0-	-0-	-0-	343	1	62819	3	Y	12806	12806	0			109
							760	4	14087	9							
08	63035	X	63035	-0-	-0-	-0-	328	1	50821	3	Y	10200	10206	0			103
							666	4	11220	9							
09	62100	X	62100	-0-	-0-	-0-	321	1	50274	3	Y	10124	10178	0			49
							369	4	11136	9							
*10	37759	X	37759	-0-	-0-	-0-	199	1	30377	3	Y	6300	6288	0			61
							253	4	6930	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
05	167989	X	103405	-0-	-64584	-0-	78220	3	231	4	Y	22685	22852	0			126
							24954	9									
06	162570	X	51464	-0-	-111106	-0-	10	1	37999	3	Y	11431	11400	0			157
							881	4	12574	9							
07	167989	X	65883	-0-	-102106	-0-	334	1	49469	3	Y	13756	13796	0			117
							948	4	15132	9							
08	142941	X	61719	-0-	-81222	-0-	467	1	46614	3	Y	12418	12409	0			126
							978	4	13660	9							
09	119880	X	60808	-0-	-59072	-0-	463	1	46280	3	Y	12267	12333	0			60
							571	4	13494	9							
10	103416	X	61637	-0-	-41779	-0-	558	1	46829	3	Y	12464	12439	0			85
							540	4	13710	9							

JAYHAWK STATE UNIT 65-64 WELL #: 4314H RRCID -> 297322 COMPL. DATE 09/05/2023 TOTAL DEPTH 11363 PERF.11672 - 21903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	130200	X	67124	-0-	-63076	-0-	48713	3	169	4	Y	16584	16659	0			93
							18242	9									
06	126000	X	44172	-0-	-81828	-0-	4	1	32157	3	Y	10552	10513	0			132
							404	4	11607	9							
07	130200	X	49121	-0-	-81079	-0-	226	1	35498	3	Y	11748	11782	0			98
							474	4	12923	9							
08	103292	X	43052	-0-	-60240	-0-	308	1	30923	3	Y	10204	10206	0			96
							597	4	11224	9							
09	80340	X	41473	-0-	-38867	-0-	302	1	30174	3	Y	9645	9692	0			49
							387	4	10610	9							
10	67115	X	42942	-0-	-24173	-0-	372	1	31306	3	Y	9905	9884	0			70
							368	4	10896	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
05	161654	X	161654	-0-	-0-	-0-	119651	3	424	4	Y	37799	37819	0			198
							41579	9									
06	139680	X	88888	-0-	-50792	-0-	15	1	65357	3	Y	20236	20263	0			171
							1256	4	22260	9							
07	144336	X	103424	-0-	-40912	-0-	489	1	75531	3	Y	23715	23669	0			217
							1317	4	26087	9							
08	144336	X	76396	-0-	-67940	-0-	568	1	55462	3	Y	17493	17548	0			162
							1124	4	19242	9							
09	139680	X	67045	-0-	-72635	-0-	520	1	48336	3	Y	15960	16045	0			77
							633	4	17556	9							
10	144336	X	58557	-0-	-85779	-0-	531	1	42465	3	Y	13631	13603	0			105
							567	4	14994	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
GREENLAKE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 331448
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
05	127315	X	127315	-0-	-0-	-0-	96041	3	314	4	Y	28145	28123	0			138
							30960	9									
06	94380	X	84356	-0-	-10024	-0-	6	1	62818	3	Y	19248	19386	0			-0-
							359	4	21173	9							
07	97526	X	57554	-0-	-39972	-0-	270	1	41511	3	Y	13962	13842	0			120
							415	4	15358	9							
08	97526	X	49327	-0-	-48199	-0-	357	1	35081	3	Y	11923	11934	0			109
							774	4	13115	9							
09	94380	X	45467	-0-	-48913	-0-	355	1	33004	3	Y	10607	10664	0			52
							440	4	11668	9							
10	97526	X	45338	-0-	-52188	-0-	430	1	33291	3	Y	10181	10163	0			70
							418	4	11199	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
05	50933	X	30880	-0-	-20053	-0-	24211	3	52	4	Y	6015	5961	0			80
							6617	9									
06	80451	X	80451	-0-	-0-	-0-	14	1	63136	3	Y	14782	14730	0			132
							1041	4	16260	9							
07	97308	X	97308	-0-	-0-	-0-	427	1	77513	3	Y	16719	16706	0			145
							977	4	18391	9							
08	79394	X	79394	-0-	-0-	-0-	411	1	63458	3	Y	13283	13311	0			117
							914	4	14611	9							
09	72053	X	72053	-0-	-0-	-0-	368	1	57585	3	Y	12434	12491	0			60
							423	4	13677	9							
10	50933	X	38900	-0-	-12033	-0-	199	1	30460	3	Y	7249	7233	0			76
							267	4	7974	9							

HALCON OPERATING CO., INC. 344412
WHITLEY 34-231 WELL #: 1H RRCID -> 288027 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 10557 PERF.10750 - 14530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					400
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					400
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					400
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					400
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					400
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	5921	X	5597	-0-	-324	-0-	155	1	5177	2	N	241	183	1			261
							265	9									
06	5640	X	5313	-0-	-327	-0-	150	1	4917	2	N	224	182	1			303
							246	9									
07	5828	X	5324	-0-	-504	-0-	155	1	4918	2	N	228	181	1			350
							251	9									
08	5766	X	5384	-0-	-382	-0-	155	1	4981	2	N	225	369	1			206
							248	9									
09	5460	X	5208	-0-	-252	-0-	150	1	4829	2	N	208	175	1			239
							229	9									
10	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					N	NO RPT					239

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
MONROE 34-215 WRD WELL #: 1H RRCID -> 288162 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 10680 PERF.11070 - 15050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	4889	2	100	4	N	1247	1274	1			370
							1372	9									
06	5880	X	348	-0-	-5532	-0-	137	2	193	4	N	16					386
							18	9									
07	6076	X	1607	-0-	-4469	-0-	1311	2	296	9	N	269	174	1			481
08	6076	X	221	-0-	-5855	-0-	221	2			N	-0-					481
09	5880	X	271	-0-	-5609	-0-	3	2	268	9	N	244	361	1			364
10	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					N	NO RPT					364

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONROE 34-205 WRD WELL #: 2H RRCID -> 288171 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 10577 PERF.10815 - 15168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					390
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					390
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					390
08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	296	2	112	9	N	102					492
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					492
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					492

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	11036	X	10120	-0-	-916	-0-	155	1	9088	2	N	797	806	1			178
							877	9									
06	10290	X	9618	-0-	-672	-0-	150	1	8617	2	N	774	767	1			185
							851	9									
07	10633	X	9684	-0-	-949	-0-	155	1	8701	2	N	753	670	1			268
							828	9									
08	10664	X	9712	-0-	-952	-0-	149	1	8748	2	N	741	800	1			209
							815	9									
09	10320	X	457	-0-	-9863	-0-	145	1	39	2	N	248	260	1			197
							273	9									
10	10106	X	NO RPT	-0-	-10106	-0-					N	NO RPT					197

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
MONROE 34-228 WRD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288251 COMPL. DATE 09/01/2015 TOTAL DEPTH 10708 PERF.11074 - 15195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10229	X	10229	-0-	-0-	-0-	310	1	8905	2	N	922	1076	1			131
							1014	9									
06	10173	X	10173	-0-	-0-	-0-	300	1	8884	2	N	899	859	1			171
							989	9									
07	10293	X	10293	-0-	-0-	-0-	310	1	8909	2	N	925	888	1			208
							56	4	1018	9							
08	10001	X	10001	-0-	-0-	-0-	310	1	8593	2	N	998	906	1			300
							1098	9									
09	10323	X	10323	-0-	-0-	-0-	300	1	6950	2	N	965	1074	1			191
							2011	4	1062	9							
10	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					N	NO RPT					191

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
05	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	155	1	2626	2	N	522	544	1			477
							574	9									
06	3180	X	3126	-0-	-54	-0-	150	1	2466	2	N	464	548	1			393
							510	9									
07	3286	X	2008	-0-	-1278	-0-	150	1	1557	2	N	274	182	1			485
							301	9									
08	3379	X	2579	-0-	-800	-0-	151	1	2014	2	N	376	362	1			499
							414	9									
09	3270	X	2156	-0-	-1114	-0-	150	1	1653	2	N	321	368	1			452
							353	9									
10	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT					452

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STICKLINE WELL #: 1H RRCID -> 289121 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 10761 PERF.11156 - 20919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		46196	-0-	46196	181270	176	1	41134	2	Y	3408	3393	1			160
							1137	4	3749	9							
06	226084	X	44814	-0-	-181270	-0-	188	1	40617	2	Y	3283	3295	1			148
							398	4	3611	9							
07	47213	X	46376	-0-	-837	-0-	193	1	42186	2	Y	3315	3261	1			202
							350	4	3647	9							
08	47213	X	37446	-0-	-9767	-0-	175	1	33603	2	Y	2700	2697	1			205
							698	4	2970	9							
09	44820	X	37596	-0-	-7224	-0-	194	1	33255	2	Y	2951	2857	1			299
							901	4	3246	9							
10	46314	X	NO RPT	-0-	-46314	-0-					Y	NO RPT					299

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
DEVILS CASTLE WELL #: 1H RRCID -> 289170 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 10790 PERF.11263 - 20693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		44209	-0-	44209	170783	278	1	39728	2	Y	2852	2835	1			136
							1066	4	3137	9							
06	210419	X	39636	-0-	-170783	-0-	262	1	35977	2	Y	2532	2550	1			118
							612	4	2785	9							
07	45756	X	41527	-0-	-4229	-0-	272	1	37461	2	Y	2437	2386	1			169
							1113	4	2681	9							
08	45756	X	40002	-0-	-5754	-0-	290	1	34411	2	Y	2587	2639	1			117
							2455	4	2846	9							
09	42780	X	35114	-0-	-7666	-0-	256	1	28964	2	Y	2392	2293	1			216
							3263	4	2631	9							
10	44206	X	NO RPT	-0-	-44206	-0-					Y	NO RPT					216

APRES VOUS WELL #: 1H RRCID -> 289428 COMPL. DATE 10/08/2018 TOTAL DEPTH 10849 PERF.11122 - 20418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		32335	-0-	32335	126493	148	1	29143	2	Y	1990	2014	1			65
							855	4	2189	9							
06	153110	X	26617	-0-	-126493	-0-	156	1	24044	2	Y	2150	2125	1			90
							52	4	2365	9							
07	27962	X	22757	-0-	-5205	-0-	145	1	19491	2	Y	2151	2117	1			124
							755	4	2366	9							
08	43245	X	31655	-0-	-11590	-0-	163	1	27162	2	Y	2127	2110	1			141
							1990	4	2340	9							
09	41850	X	25323	-0-	-16527	-0-	145	1	20965	2	Y	2248	2232	1			157
							1740	4	2473	9							
10	32333	X	NO RPT	-0-	-32333	-0-					Y	NO RPT					157

HORNSILVER WELL #: 1H RRCID -> 289429 COMPL. DATE 11/04/2018 TOTAL DEPTH 11040 PERF.11373 - 20795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		30407	-0-	30407	108521	162	1	27145	2	Y	1930	1920	1			89
							977	4	2123	9							
06	135353	X	26832	-0-	-108521	-0-	144	1	24503	2	Y	1946	1906	1			129
							44	4	2141	9							
07	28391	X	28391	-0-	-0-	-0-	165	1	25237	2	Y	2024	1965	1			188
							763	4	2226	9							
08	27838	X	22860	-0-	-4978	-0-	107	1	19183	2	Y	1395	1414	1			169
							2035	4	1535	9							
09	29430	X	27903	-0-	-1527	-0-	155	1	24040	2	Y	1606	1683	1			92
							1941	4	1767	9							
10	30411	X	NO RPT	-0-	-30411	-0-					Y	NO RPT					92

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
05	DLQ G-10		30637	-0-	30637	117287	225	1	26145	2	Y	2484	2467	1			113
							1535	4	2732	9							
06	146313	X	29026	-0-	-117287	-0-	201	1	25689	2	Y	2247	2238	1			122
							664	4	2472	9							
07	31186	X	30697	-0-	-489	-0-	179	1	25753	2	Y	2705	2682	1			145
							1789	4	2976	9							
08	29915	X	29843	-0-	-72	-0-	187	1	25551	2	Y	2445	2441	1			149
							1415	4	2690	9							
09	29640	X	28038	-0-	-1602	-0-	180	1	23646	2	Y	2447	2432	1			164
							1520	4	2692	9							
10	30628	X	NO RPT	-0-	-30628	-0-					Y	NO RPT					164

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
TRESTLE WELL #: 1H RRCID -> 289431 COMPL. DATE 03/02/2019 TOTAL DEPTH 10893 PERF.11325 - 20934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		27132	-0-		27132	108087	148	1	24693	2	Y	1955	1952	1			89
								140	4	2151	9							
06	134223	X	26136	-0-		-108087	-0-	142	1	23818	2	Y	1901	1907	1			83
								85	4	2091	9							
07	28768	X	25509	-0-		-3259	-0-	138	1	22468	2	Y	1801	1792	1			92
								922	4	1981	9							
08	28613	X	28146	-0-		-467	-0-	159	1	22939	2	Y	1911	1915	1			88
								2946	4	2102	9							
09	30162	X	30162	-0-		-0-	-0-	150	1	24179	2	Y	1900	1864	1			124
								3743	4	2090	9							
10	27125	X	NO RPT	-0-		-27125	-0-					Y	NO RPT					124

PRONTO WELL #: 1H RRCID -> 289432 COMPL. DATE 02/02/2019 TOTAL DEPTH 10844 PERF.11172 - 18654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		9306	-0-		9306	55460	80	1	7353	2	Y	1023	1075	1			-0-
								748	4	1125	9							
06	64670	X	9210	-0-		-55460	-0-	50	1	8313	2	Y	693	624	1			69
								85	4	762	9							
07	19734	X	19734	-0-		-0-	-0-	131	1	16527	2	Y	1489	1471	1			87
								1438	4	1638	9							
08	18726	X	18726	-0-		-0-	-0-	117	1	14704	2	Y	1369	1370	1			86
								2399	4	1506	9							
09	12662	X	12662	-0-		-0-	-0-	87	1	9259	2	Y	1422	1417	1			91
								1752	4	1564	9							
10	9517	X	NO RPT	-0-		-9517	-0-					Y	NO RPT					91

SPELLBOUND WELL #: 1H RRCID -> 289433 COMPL. DATE 02/28/2019 TOTAL DEPTH 10930 PERF.11487 - 20809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		33323	-0-		33323	127562	162	1	30386	2	Y	2370	2361	1			113
								168	4	2607	9							
06	157887	X	30325	-0-		-127562	-0-	158	1	27586	2	Y	2259	2273	1			99
								96	4	2485	9							
07	33325	X	29705	-0-		-3620	-0-	162	1	26123	2	Y	2191	2182	1			108
								1010	4	2410	9							
08	33325	X	29885	-0-		-3440	-0-	151	1	24265	2	Y	2433	2419	1			122
								2793	4	2676	9							
09	32250	X	28071	-0-		-4179	-0-	150	1	21793	2	Y	2252	2223	1			151
								3651	4	2477	9							
10	33325	X	NO RPT	-0-		-33325	-0-					Y	NO RPT					151

PRIMA WELL #: 1H RRCID -> 289434 COMPL. DATE 02/01/2019 TOTAL DEPTH 10776 PERF.11290 - 20615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		16962	-0-		16962	84641	143	1	13520	2	Y	1960	1952	1			91
								1143	4	2156	9							
06	DLQ G-10		20474	-0-		20474	105115	149	1	17874	2	Y	1851	1862	1			80
								415	4	2036	9							
07	128586	X	23471	-0-		-105115	-0-	155	1	19618	2	Y	1808	1776	1			112
								1709	4	1989	9							
08	25823	X	23010	-0-		-2813	-0-	161	1	19415	2	Y	1827	1828	1			111
								1424	4	2010	9							
09	24345	X	24345	-0-		-0-	-0-	182	1	20780	2	Y	1853	1847	1			117
								1345	4	2038	9							
10	21142	X	NO RPT	-0-		-21142	-0-					Y	NO RPT					117

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
BALBO WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289435 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 10323 PERF.10765 - 20896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	34110	X	34110	-0-	-0-	-0-	295	1	32510	2	N	1186	1145	1			258
							1305	9									
06	31711	X	31711	-0-	-0-	-0-	291	1	30383	2	N	943	1089	1			112
							1037	9									
07	33620	X	33620	-0-	-0-	-0-	298	1	31548	2	N	1607	1536	1			183
							6	4	1768	9							
08	32023	X	31877	-0-	-146	-0-	279	1	30736	2	N	782	775	1			190
							2	4	860	9							
09	32923	X	32923	-0-	-0-	-0-	293	1	31299	2	N	1210	1144	1			256
							1331	9									
10	32023	X	NO RPT	-0-	-32023	-0-					N	NO RPT					256

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

BERKLEY STATE EAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290521 COMPL. DATE 10/10/2017 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10681 - 20591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		6138	-0-	6138	31525	279	1	5180	2	Y	617	669	1			61
							679	9									
06	31525	X	-0-	-0-	-31525	-0-					Y	-0-	60	1			1
07	9734	X	-0-	-0-	-9734	-0-					Y	-0-					1
08	8618	X	-0-	-0-	-8618	-0-					Y	-0-					1
09	7650	X	-0-	-0-	-7650	-0-					Y	-0-					1
10	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					Y	NO RPT					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
05	DLQ G-10		15163	-0-	15163	57786	295	1	13449	2	Y	1290	1274	1			106
							1419	9									
06	74259	X	16473	-0-	-57786	-0-	298	1	14753	2	Y	1293	1312	1			87
							1422	9									
07	17608	X	16828	-0-	-780	-0-	308	1	14983	2	Y	1395	1412	1			70
							2	4	1535	9							
08	16492	X	16194	-0-	-298	-0-	310	1	14073	2	Y	1645	1604	1			111
							1	4	1810	9							
09	16470	X	15334	-0-	-1136	-0-	295	1	13580	2	Y	1326	1339	1			98
							1459	9									
10	17019	X	NO RPT	-0-	-17019	-0-					Y	NO RPT					98

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
05	DLQ G-10		12223	-0-	12223	48048	299	1	10853	2	Y	974	929	1			84
							1071	9									
06	60108	X	12060	-0-	-48048	-0-	283	1	10807	2	Y	882	929	1			37
							970	9									
07	12462	X	10612	-0-	-1850	-0-	247	1	9496	2	Y	788	780	1			45
							2	4	867	9							
08	13072	X	13072	-0-	-0-	-0-	309	1	11617	2	Y	1041	1042	1			44
							1	4	1145	9							
09	12527	X	12527	-0-	-0-	-0-	300	1	11173	2	Y	958	958	1			44
							1054	9									
10	12462	X	NO RPT	-0-	-12462	-0-					Y	NO RPT					44

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
BERKLEY STATE WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 292487 COMPL. DATE 04/26/2018 TOTAL DEPTH 9038 PERF. 9248 - 15819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	9061					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9061					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9061					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9061					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9061					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	9061					Y	NO RPT					-0-

JOSE-KATIE EAST WELL #: 3H RRCID -> 292502 COMPL. DATE 01/05/2019 TOTAL DEPTH 9940 PERF.10548 - 19921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		15126	-0-	15126	28325	305	1	11394	2	Y	3115	2975	1			191
							3427	9									
06	43220	X	14895	-0-	-28325	-0-	299	1	11936	2	Y	2418	2527	1			82
							2660	9									
07	15670	X	15670	-0-	-0-	-0-	309	1	12600	2	Y	2508	2498	1			92
							2	4	2759	9							
08	15051	X	15051	-0-	-0-	-0-	308	1	12257	2	Y	2259	2265	1			86
							1	4	2485	9							
09	13844	X	13844	-0-	-0-	-0-	300	1	11109	2	Y	2214	2217	1			83
							2435	9									
10	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT					83

JOSE-KATIE EAST WELL #: 2H RRCID -> 292519 COMPL. DATE 01/05/2019 TOTAL DEPTH 9954 PERF.10513 - 19993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		6030	-0-	6030	22512	308	1	2772	2	Y	2682	2559	1			192
							2950	9									
06	27938	X	5426	-0-	-22512	-0-	299	1	2558	2	Y	2335	2459	1			68
							2569	9									
07	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	308	1	2283	2	Y	2185	2176	1			77
							2404	9									
08	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	309	1	2343	2	Y	2154	2160	1			71
							2369	9									
09	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	300	1	1812	2	Y	2106	2106	1			71
							2317	9									
10	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT					71

FAYE-FAYE WEST WELL #: 1H RRCID -> 292520 COMPL. DATE 11/22/2018 TOTAL DEPTH 10136 PERF.10550 - 20058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		15038	-0-	15038	57559	308	1	13883	2	Y	770	762	1			56
							847	9									
06	70936	X	13377	-0-	-57559	-0-	300	1	12256	2	Y	746	743	1			59
							821	9									
07	14570	X	13858	-0-	-712	-0-	309	1	12677	2	Y	791	776	1			74
							2	4	870	9							
08	14911	X	13093	-0-	-1818	-0-	308	1	11912	2	Y	793	822	1			45
							1	4	872	9							
09	14550	X	12450	-0-	-2100	-0-	300	1	11347	2	Y	730	728	1			47
							803	9									
10	15035	X	NO RPT	-0-	-15035	-0-					Y	NO RPT					47

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
BOBBY WEST WELL #: 1H RRCID -> 292534 COMPL. DATE 05/11/2018 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10794 - 20335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		12444	-0-	12444	49709	308	1	9396	2	Y	2491	2417	1			173
							2740	9									
06	61175	X	11466	-0-	-49709	-0-	296	1	8870	2	Y	2091	2173	1			91
							2300	9									
07	13330	X	11204	-0-	-2126	-0-	300	1	8570	2	Y	2120	2138	1			73
							2	4	2332	9							
08	12865	X	11331	-0-	-1534	-0-	306	1	8506	2	Y	2290	2223	1			140
							2519	9									
09	12030	X	11043	-0-	-987	-0-	296	1	8430	2	Y	2106	2143	1			103
							2317	9									
10	12431	X	NO RPT	-0-	-12431	-0-					Y	NO RPT					103

SEALY RANCH WELL #: 8802H RRCID -> 292535 COMPL. DATE 03/04/2021 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11329 - 20975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		23634	-0-	23634	93852	237	1	20301	2	Y	2179	2185	1			41
							699	4	2397	9							
06	112820	X	18968	-0-	-93852	-0-	256	1	16242	2	Y	1939	1940	1			40
							337	4	2133	9							
07	26691	X	21090	-0-	-5601	-0-	232	1	18192	2	Y	2039	2036	1			43
							423	4	2243	9							
08	23250	X	22262	-0-	-988	-0-	159	1	19759	2	Y	1972	1981	1			34
							175	4	2169	9							
*09	23795	X	23795	-0-	-0-	-0-	416	1	21033	2	Y	1880	1882	1			32
							278	4	2068	9							
10	23622	X	NO RPT	-0-	-23622	-0-					Y	NO RPT					32

SEALY RANCH WELL #: 8803H RRCID -> 292588 COMPL. DATE 03/04/2021 TOTAL DEPTH 11063 PERF.11337 - 20687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		27203	-0-	27203	108746	279	1	23282	2	Y	2576	2572	1			60
							808	4	2834	9							
06	131476	X	22730	-0-	-108746	-0-	297	1	19392	2	Y	2389	2398	1			51
							413	4	2628	9							
07	30163	X	26210	-0-	-3953	-0-	301	1	22633	2	Y	2506	2513	1			44
							519	4	2757	9							
08	27931	X	21737	-0-	-6194	-0-	164	1	19220	2	Y	1982	1990	1			36
							173	4	2180	9							
09	27030	X	21945	-0-	-5085	-0-	376	1	19101	2	Y	2013	2018	1			31
							254	4	2214	9							
10	27218	X	NO RPT	-0-	-27218	-0-					Y	NO RPT					31

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
05	DLQ G-10		14743	-0-	14743	47142	117	1	9021	2	Y	1984	1989	1			37
							3423	4	2182	9							
06	60103	X	12961	-0-	-47142	-0-	229	1	5373	2	Y	1876	1879	1			34
							5295	4	2064	9							
07	13602	X	13602	-0-	-0-	-0-	11420	4	2182	9	Y	1984	1979	1			39
08	13517	X	13517	-0-	-0-	-0-	11458	4	2059	9	Y	1872	1877	1			34
*09	11727	X	11727	-0-	-0-	-0-	37	1	1982	2	Y	1638	1672	1			-0-
							7906	4	1802	9							
10	8928	X	NO RPT	-0-	-8928	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
SEALY RANCH WELL #: 7902H RRCID -> 292592 COMPL. DATE 01/17/2018 TOTAL DEPTH 10962 PERF.10932 - 20718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		16112	-0-	16112	69366	293	1	11844	2	Y	3197	3168	1			97
							458	4	3517	9							
06	84981	X	15615	-0-	-69366	-0-	546	1	11138	2	Y	3345	3385	1			57
							251	4	3680	9							
07	19344	X	12590	-0-	-6754	-0-	315	1	8831	2	Y	3048	3041	1			64
							91	4	3353	9							
08	17918	X	10207	-0-	-7711	-0-	221	1	6506	2	Y	3079	3087	1			56
							93	4	3387	9							
09	15630	X	3380	-0-	-12250	-0-	149	1	3231	9	Y	2937	2944	1			49
10	16151	X	NO RPT	-0-	-16151	-0-					Y	NO RPT					49

SEALY RANCH WELL #: 7903H RRCID -> 292593 COMPL. DATE 01/14/2018 TOTAL DEPTH 10871 PERF.10859 - 20446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		11564	-0-	11564	49666	230	1	7849	2	Y	2965	2965	1			69
							223	4	3262	9							
06	65244	X	15578	-0-	-49666	-0-	501	1	10831	2	Y	3105	3119	1			55
							830	4	3416	9							
07	15583	X	15583	-0-	-0-	-0-	309	1	11814	2	Y	2902	2896	1			61
							268	4	3192	9							
08	16023	X	16023	-0-	-0-	-0-	265	1	12406	2	Y	2943	2950	1			54
							115	4	3237	9							
*09	14486	X	14486	-0-	-0-	-0-	380	1	10924	2	Y	2754	2759	1			49
							153	4	3029	9							
10	12183	X	NO RPT	-0-	-12183	-0-					Y	NO RPT					49

TABOR WELL #: 7906H RRCID -> 292596 COMPL. DATE 06/05/2021 TOTAL DEPTH 10384 PERF.11269 - 20512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		13743	-0-	13743	46953	241	1	6653	2	Y	2923	2929	1			60
							3634	4	3215	9							
06	58698	X	11745	-0-	-46953	-0-	364	1	5771	2	Y	2608	2612	1			56
							2741	4	2869	9							
07	10764	X	10764	-0-	-0-	-0-	248	1	7384	2	Y	2691	2683	1			64
							172	4	2960	9							
08	12145	X	12145	-0-	-0-	-0-	235	1	7197	2	Y	2643	2659	1			48
							1806	4	2907	9							
*09	12750	X	12750	-0-	-0-	-0-	341	1	9504	2	Y	2527	2534	1			41
							125	4	2780	9							
10	10168	X	NO RPT	-0-	-10168	-0-					Y	NO RPT					41

SEALY RANCH WELL #: 9305H RRCID -> 292599 COMPL. DATE 07/30/2018 TOTAL DEPTH 11220 PERF.11556 - 21017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		21532	-0-	21532	76934	264	1	10627	2	Y	2664	2671	1			55
							7711	4	2930	9							
06	97250	X	20316	-0-	-76934	-0-	169	1	4426	2	Y	2733	2737	1			51
							12715	4	3006	9							
07	18845	X	18845	-0-	-0-	-0-	153	1	490	2	Y	2518	2513	1			56
							15432	4	2770	9							
08	18918	X	18918	-0-	-0-	-0-	152	1	15892	4	Y	2613	2619	1			50
							2874	9									
*09	18251	X	18251	-0-	-0-	-0-	150	1	15288	4	Y	2557	2566	1			41
							2813	9									
10	16430	X	NO RPT	-0-	-16430	-0-					Y	NO RPT					41

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		16265	-0-		16265	59570	237	1	8106	2	Y	1506	1508	1			30
								6265	4	1657	9							
06	79002	X	19432	-0-		-59570	-0-	445	1	7806	2	Y	1567	1570	1			27
								9457	4	1724	9							
07	19907	X	19907	-0-		-0-	-0-	271	1	6368	2	Y	1284	1282	1			29
								11856	4	1412	9							
08	17035	X	17035	-0-		-0-	-0-	196	1	4099	2	Y	1522	1525	1			26
								11066	4	1674	9							
09	13680	X	12425	-0-		-1255	-0-	149	1	10777	4	Y	1363	1366	1			23
								1499	9									
10	14136	X	NO RPT	-0-		-14136	-0-					Y	NO RPT					23

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		17229	-0-		17229	97655	197	1	13214	2	Y	3187	3194	1			89
								312	4	3506	9							
06	113153	X	15498	-0-		-97655	-0-	621	1	11148	2	Y	3276	3289	1			76
								125	4	3604	9							
07	31682	X	14077	-0-		-17605	-0-	203	1	10880	2	Y	2612	2688	1			-0-
								121	4	2873	9							
08	37544	X	37544	-0-		-0-	-0-	253	1	30542	2	Y	5887	5792	1			95
								273	4	6476	9							
*09	38212	X	38212	-0-		-0-	-0-	656	1	32147	2	Y	4532	4547	1			80
								424	4	4985	9							
10	17236	X	NO RPT	-0-		-17236	-0-					Y	NO RPT					80

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		26382	-0-		26382	110347	243	1	21954	2	Y	3117	3123	1			67
								756	4	3429	9							
06	131746	X	21399	-0-		-110347	-0-	439	1	17344	2	Y	2951	2954	1			64
								370	4	3246	9							
07	32178	X	23383	-0-		-8795	-0-	263	1	19456	2	Y	2922	2914	1			72
								450	4	3214	9							
08	27776	X	26329	-0-		-1447	-0-	191	1	22619	2	Y	3012	3028	1			56
								206	4	3313	9							
*09	27206	X	27206	-0-		-0-	-0-	472	1	23301	2	Y	2840	2846	1			50
								309	4	3124	9							
10	26381	X	NO RPT	-0-		-26381	-0-					Y	NO RPT					50

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		6003	-0-		6003	23346	308	1	4306	2	Y	1263	1214	1			86
								1389	9									
06	28779	X	5433	-0-		-23346	-0-	299	1	4016	2	Y	1016	1066	1			36
								1118	9									
07	6169	X	5636	-0-		-533	-0-	309	1	4173	2	Y	1048	1045	1			39
								1	4	1153	9							
08	6045	X	5360	-0-		-685	-0-	309	1	3784	2	Y	1152	1148	1			43
								1267	9									
09	5850	X	4959	-0-		-891	-0-	300	1	3536	2	Y	1021	1022	1			42
								1123	9									
10	6014	X	NO RPT	-0-		-6014	-0-					Y	NO RPT					42

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
SEALY RANCH WELL #: 7501H RRCID -> 292610 COMPL. DATE 02/22/2020 TOTAL DEPTH 11143 PERF.11365 - 20987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		35499	-0-	35499	137669	432	1	29490	2	Y	4055	4116	1			38
							1116	4	4461	9							
06	157148	X	19479	-0-	-137669	-0-	413	1	15869	2	Y	2480	2518	1			-0-
							469	4	2728	9							
07	33077	X	16600	-0-	-16477	-0-	52	1	13615	2	Y	2064	1903	1			161
							663	4	2270	9							
08	37143	X	37143	-0-	-0-	-0-	419	1	30839	2	Y	5099	5173	1			87
							276	4	5609	9							
*09	35443	X	35443	-0-	-0-	-0-	718	1	29640	2	Y	4274	4293	1			68
							384	4	4701	9							
10	33077	X	NO RPT	-0-	-33077	-0-					Y	NO RPT					68

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
05	DLQ G-10		10761	-0-	10761	41243	252	1	7949	2	Y	1945	1956	1			40
							420	4	2140	9							
06	51479	X	10236	-0-	-41243	-0-	340	1	6901	2	Y	1849	1852	1			37
							961	4	2034	9							
07	10881	X	10185	-0-	-696	-0-	248	1	4950	2	Y	1849	1850	1			36
							2953	4	2034	9							
08	14677	X	14677	-0-	-0-	-0-	188	1	3309	2	Y	1737	1740	1			33
							9269	4	1911	9							
*09	13217	X	13217	-0-	-0-	-0-	149	1	11139	4	Y	1754	1761	1			26
							1929	9									
10	10757	X	NO RPT	-0-	-10757	-0-					Y	NO RPT					26

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
05	11131	X	11131	-0-	-0-	-0-	295	1	9347	2	N	1354	1410	1			333
							1489	9									
06	10749	X	10749	-0-	-0-	-0-	295	1	8990	2	N	1331	1558	1			106
							1464	9									
07	9318	X	9318	-0-	-0-	-0-	297	1	7703	2	N	1198	1147	1			157
							1318	9									
08	8021	X	8021	-0-	-0-	-0-	305	1	6282	2	N	1304	1277	1			184
							1434	9									
09	6839	X	6839	-0-	-0-	-0-	300	1	5350	2	N	1081	1116	1			149
							1189	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					149

BAILEY WELL #: 3H RRCID -> 292661 COMPL. DATE 10/24/2018 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10691 - 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
05	DLQ G-10		10145	-0-	10145	45956	304	1	8702	2	Y	1035	976	1			206
							1139	9									
06	54880	X	8924	-0-	-45956	-0-	288	1	7281	2	Y	1232	1369	1			69
							1355	9									
07	12400	X	9403	-0-	-2997	-0-	306	1	7685	2	Y	1271	1243	1			97
							14	4	1398	9							
08	12400	X	8418	-0-	-3982	-0-	309	1	6738	2	Y	1204	1182	1			119
							47	4	1324	9							
09	12000	X	9446	-0-	-2554	-0-	300	1	7576	2	Y	1427	1455	1			91
							1570	9									
10	10137	X	NO RPT	-0-	-10137	-0-					Y	NO RPT					91

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
BAILEY WELL #: 4H RRCID -> 292662 COMPL. DATE 10/24/2018 TOTAL DEPTH 10529 PERF.10744 - 20225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		10389	-0-	10389	42866	290	1	7391	2	Y	2462	2405	1			194
							2708	9									
06	51479	X	8613	-0-	-42866	-0-	285	1	6309	2	Y	1835	1903	1			126
							2019	9									
07	10757	X	10085	-0-	-672	-0-	305	1	7175	2	Y	2367	2311	1			182
							1	4	2604	9							
08	10757	X	9771	-0-	-986	-0-	309	1	7363	2	Y	1908	1936	1			154
							2099	9									
09	10080	X	9799	-0-	-281	-0-	300	1	7076	2	Y	2203	2162	1			195
							2423	9									
10	10385	X	NO RPT	-0-	-10385	-0-					Y	NO RPT					195

TRINITY B WELL #: 6207H RRCID -> 292663 COMPL. DATE 03/23/2020 TOTAL DEPTH 10194 PERF.10853 - 20622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		14002	-0-	14002	57705	239	1	7423	2	Y	2460	2465	1			51
							3634	4	2706	9							
06	76901	X	19196	-0-	-57705	-0-	418	1	7701	2	Y	2566	2569	1			48
							8254	4	2823	9							
07	20686	X	20686	-0-	-0-	-0-	261	1	5844	2	Y	2418	2414	1			52
							11921	4	2660	9							
08	15880	X	15880	-0-	-0-	-0-	186	1	3599	2	Y	2159	2171	1			40
							9720	4	2375	9							
*09	12873	X	12873	-0-	-0-	-0-	149	1	10328	4	Y	2178	2181	1			37
							2396	9									
10	12958	X	NO RPT	-0-	-12958	-0-					Y	NO RPT					37

FAYE-FAYE WEST A WELL #: 2H RRCID -> 292667 COMPL. DATE 11/17/2018 TOTAL DEPTH 10111 PERF.10579 - 20123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		14322	-0-	14322	61922	308	1	11848	2	Y	1969	1952	1			125
							2166	9									
06	77198	X	15276	-0-	-61922	-0-	299	1	12980	2	Y	1815	1792	1			148
							1997	9									
07	18259	X	16053	-0-	-2206	-0-	310	1	13709	2	Y	1847	1876	1			119
							2	4	2032	9							
08	17277	X	17277	-0-	-0-	-0-	310	1	14788	2	Y	1980	1978	1			121
							1	4	2178	9							
09	15270	X	15070	-0-	-200	-0-	287	1	12804	2	Y	1799	1822	1			98
							1979	9									
10	15779	X	NO RPT	-0-	-15779	-0-					Y	NO RPT					98

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
05	DLQ G-10		18408	-0-	18408	71186	268	1	8194	2	Y	3200	3212	1			64
							6426	4	3520	9							
06	91871	X	20685	-0-	-71186	-0-	422	1	7639	2	Y	3148	3155	1			57
							9161	4	3463	9							
07	18805	X	18805	-0-	-0-	-0-	208	1	4416	2	Y	3078	3052	1			83
							10795	4	3386	9							
08	23031	X	23031	-0-	-0-	-0-	207	1	4735	2	Y	3900	3911	1			72
							13799	4	4290	9							
*09	17030	X	17030	-0-	-0-	-0-	149	1	13515	4	Y	3060	3084	1			48
							3366	9									
10	14818	X	NO RPT	-0-	-14818	-0-					Y	NO RPT					48

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
SEALY RANCH WELL #: 9302H RRCID -> 292732 COMPL. DATE 04/10/2019 TOTAL DEPTH 11276 PERF.11863 - 18645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		14589	-0-	14589	59631	162	1	12668	2	Y	1208	1178	1			40
							430	4	1329	9							
06	72121	X	12490	-0-	-59631	-0-	288	1	10873	2	Y	1004	1036	1			8
							225	4	1104	9							
07	17360	X	13311	-0-	-4049	-0-	139	1	11867	2	Y	938	939	1			7
							273	4	1032	9							
08	15530	X	15530	-0-	-0-	-0-	139	1	13986	2	Y	1153	1117	1			43
							137	4	1268	9							
*09	16742	X	16742	-0-	-0-	-0-	306	1	15092	2	Y	1043	1081	1			5
							197	4	1147	9							
10	14601	X	NO RPT	-0-	-14601	-0-					Y	NO RPT					5

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
05	DLQ G-10		38156	-0-	38156	104104	70	1	29315	2	Y	6799	7063	1			-0-
							1292	4	7479	9							
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	104104					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		52631	-0-	52631	156735	397	1	39591	2	Y	10507	10244	1			263
							1085	4	11558	9							
08	214724	X	57989	-0-	-156735	-0-	302	1	46508	2	Y	9808	9854	1			217
							390	4	10789	9							
09	65940	X	51581	-0-	-14359	-0-	244	1	41962	2	Y	8029	8057	1			189
							543	4	8832	9							
10	38161	X	NO RPT	-0-	-38161	-0-					Y	NO RPT					189

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
05	DLQ G-10		32128	-0-	32128	124290	466	1	26262	2	Y	4003	4094	1			-0-
							997	4	4403	9							
06	142354	X	18064	-0-	-124290	-0-	398	1	14630	2	Y	2370	2370	1			-0-
							429	4	2607	9							
07	31434	X	17832	-0-	-13602	-0-	77	1	14835	2	Y	2006	1851	1			155
							713	4	2207	9							
08	38368	X	38368	-0-	-0-	-0-	429	1	32228	2	Y	4921	4992	1			84
							298	4	5413	9							
*09	39214	X	39214	-0-	-0-	-0-	791	1	33471	2	Y	4107	4130	1			61
							434	4	4518	9							
10	31434	X	NO RPT	-0-	-31434	-0-					Y	NO RPT					61

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
05	DLQ G-10		5306	-0-	5306	22025	286	1	3133	2	Y	1715	1744	1			194
							1887	9									
06	27581	X	5556	-0-	-22025	-0-	296	1	3317	2	Y	1766	1734	1			226
							1943	9									
07	6503	X	6503	-0-	-0-	-0-	305	1	4522	2	Y	1523	1591	1			158
							1	4	1675	9							
08	7248	X	7248	-0-	-0-	-0-	306	1	5139	2	Y	1639	1623	1			174
							1803	9									
09	7961	X	7961	-0-	-0-	-0-	300	1	5562	2	Y	1908	1754	1			328
							2099	9									
10	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					Y	NO RPT					328

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
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
05	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	303	1	3435	2	Y	2116	2142	1			170
							2328	9									
06	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	299	1	3169	2	Y	2095	2070	1			195
							2305	9									
07	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	308	1	3039	2	Y	1920	1910	1			205
							1	4	2112	9							
08	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	309	1	2454	2	Y	1937	1963	1			179
							2131	9									
09	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	300	1	1861	2	Y	1780	1774	1			185
							1958	9									
10	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT					185

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
05	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	855	2	561	9	N	510	493	1			200
06	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	780	2	548	9	N	498	493	1			205
07	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	639	2	565	9	N	514	578	1			141
08	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	607	2	521	9	N	474	349	1			266
09	1080	N	1041	-0-	-39	-0-	468	2	573	9	N	521	652	1			135
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135

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
05	4030	X	3114	-0-	-916	-0-	303	1	1818	2	Y	903	905	1			138
							993	9									
06	3900	X	1258	-0-	-2642	-0-	254	1	629	2	Y	341	268	1			211
							375	9									
07	4030	X	1133	-0-	-2897	-0-	310	1	263	2	Y	509	565	1			155
							560	9									
08	3565	X	891	-0-	-2674	-0-	309	1	116	2	Y	424	432	1			147
							466	9									
09	3000	X	1265	-0-	-1735	-0-	281	1	760	2	Y	204	209	1			142
							224	9									
10	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					142

FAYE WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 294479 COMPL. DATE 02/05/2016 TOTAL DEPTH 10092 PERF.10551 - 19060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11129	X	-0-	-0-	-11129	-0-					Y	-0-	4	1			175
06	10500	X	-0-	-0-	-10500	-0-					Y	-0-					175
07	10478	X	-0-	-0-	-10478	-0-					Y	-0-					175
08	9858	X	-0-	-0-	-9858	-0-					Y	-0-					175
09	8130	X	-0-	-0-	-8130	-0-					Y	-0-					175
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					175

TELLURIDE WELL #: 6201H RRCID -> 294490 COMPL. DATE 08/15/2018 TOTAL DEPTH 10290 PERF.11150 - 20794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17112	X	16507	-0-	-605	-0-	270	1	10397	2	Y	2998	3015	1			49
							2542	4	3298	9							
06	16560	X	14918	-0-	-1642	-0-	430	1	9634	2	Y	3299	3293	1			55
							1225	4	3629	9							
07	17633	X	17633	-0-	-0-	-0-	328	1	13667	2	Y	3018	3013	1			60
							318	4	3320	9							
08	18320	X	18320	-0-	-0-	-0-	288	1	14619	2	Y	2980	2987	1			53
							135	4	3278	9							
*09	20075	X	20075	-0-	-0-	-0-	463	1	16167	2	Y	2940	2947	1			46
							211	4	3234	9							
10	16492	X	NO RPT	-0-	-16492	-0-					Y	NO RPT					46

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
BALBO SOUTHEAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 294502 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 10311 PERF.10738 - 17721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14012	X	9405	-0-	-4607	-0-	276	1	7827	2	Y	1184	1116	1			162
							1302	9									
06	9600	X	9445	-0-	-155	-0-	298	1	7902	2	Y	1132	1218	1			76
							1245	9									
07	8153	X	7255	-0-	-898	-0-	295	1	5902	2	Y	960	971	1			65
							2	4	1056	9							
08	14001	X	14001	-0-	-0-	-0-	310	1	12246	2	Y	1313	1281	1			97
							1	4	1444	9							
09	11531	X	11531	-0-	-0-	-0-	291	1	9966	2	Y	1158	1153	1			102
							1274	9									
10	9765	X	NO RPT	-0-	-9765	-0-					Y	NO RPT					102

GENEVA WEST-JOANNE WELL #: 1H RRCID -> 294503 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 10171 PERF.10730 - 20749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	309	1	2111	2	N	1538	1529	1			166
							1692	9									
06	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	295	1	2098	2	N	1374	1363	1			177
							1511	9									
07	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	308	1	2639	2	N	1598	1619	1			156
							1758	9									
08	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	309	1	2731	2	N	1577	1542	1			191
							1735	9									
09	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	299	1	2794	2	N	1572	1646	1			117
							1729	9									
10	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT					117

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
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

SEALY RANCH WELL #: 7705H RRCID -> 297433 COMPL. DATE 10/10/2022 TOTAL DEPTH 10606 PERF.10941 - 20770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17453	X	17198	-0-	-255	-0-	310	1	12146	2	Y	3938	3955	1			73
							410	4	4332	9							
06	16890	X	15256	-0-	-1634	-0-	438	1	10284	2	Y	3516	3521	1			68
							666	4	3868	9							
07	17453	X	16813	-0-	-640	-0-	299	1	12196	2	Y	3666	3628	1			106
							285	4	4033	9							
08	24769	X	24769	-0-	-0-	-0-	342	1	19541	2	Y	4268	4295	1			79
							191	4	4695	9							
*09	25043	X	25043	-0-	-0-	-0-	548	1	19811	2	Y	4020	4033	1			66
							262	4	4422	9							
10	17205	X	NO RPT	-0-	-17205	-0-					Y	NO RPT					66

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
SEALY RANCH WELL #: 7704H RRCID -> 297434 COMPL. DATE 10/10/2022 TOTAL DEPTH 10903 PERF.11227 - 20914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	38812	X	17270	-0-	-21542	-0-	255	1	8667	2	Y	3761	3769	1			78
							4211	4	4137	9							
06	37560	X	23552	-0-	-14008	-0-	465	1	8809	2	Y	3765	3773	1			70
							10136	4	4142	9							
07	38812	X	25149	-0-	-13663	-0-	282	1	6824	2	Y	3637	3633	1			74
							14042	4	4001	9							
08	38812	X	22534	-0-	-16278	-0-	205	1	4926	2	Y	3423	3433	1			64
							13638	4	3765	9							
09	23550	X	16862	-0-	-6688	-0-	157	1	2396	2	Y	3324	3334	1			54
							10653	4	3656	9							
10	24335	X	NO RPT	-0-	-24335	-0-					Y	NO RPT					54

SEALY RANCH WELL #: 7706H RRCID -> 297436 COMPL. DATE 10/10/2022 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11274 - 21093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	60295	X	16601	-0-	-43694	-0-	313	1	12138	2	Y	3389	3377	1			72
							422	4	3728	9							
06	58350	X	15545	-0-	-42805	-0-	445	1	10391	2	Y	3268	3275	1			65
							1114	4	3595	9							
07	60295	X	16184	-0-	-44111	-0-	307	1	11707	2	Y	3539	3532	1			72
							277	4	3893	9							
08	60295	X	16554	-0-	-43741	-0-	266	1	12546	2	Y	3290	3299	1			63
							123	4	3619	9							
*09	17726	X	17726	-0-	-0-	-0-	423	1	13601	2	Y	3204	3214	1			53
							178	4	3524	9							
10	16616	X	NO RPT	-0-	-16616	-0-					Y	NO RPT					53

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
05	72304	X	72304	-0-	-0-	-0-	568	1	54612	2	Y	13709	13833	1			208
							2044	4	15080	9							
06	43260	X	36577	-0-	-6683	-0-	1137	1	26954	2	Y	7071	7279	1			-0-
							708	4	7778	9							
07	44702	X	37699	-0-	-7003	-0-	70	1	28247	2	Y	7571	7449	1			122
							1054	4	8328	9							
08	73417	X	73417	-0-	-0-	-0-	251	1	58404	2	Y	12959	12788	1			293
							507	4	14255	9							
*09	67589	X	67589	-0-	-0-	-0-	302	1	54779	2	Y	10627	10676	1			244
							818	4	11690	9							
10	44702	X	NO RPT	-0-	-44702	-0-					Y	NO RPT					244

HEXP OPERATING, LLC 383192
STATE OATMAN WELL #: 4 RRCID -> 284643 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 11736 PERF. 9916 - 11293

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE OATMAN WELL #: 5 RRCID -> 288812 COMPL. DATE 10/11/2012 TOTAL DEPTH 10923 PERF. 9928 - 10765

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
BARSTOW A WELL #: 3652H RRCID -> 291045 COMPL. DATE 06/07/2017 TOTAL DEPTH 10491 PERF.10777 - 22195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26319	X	25799	-0-	-520	-0-	620	1	21134	3	N	3677	4421	0			607
							4045	9									
06	26087	X	26087	-0-	-0-	-0-	568	1	20383	3	N	4669	4917	0			359
							5136	9									
07	25234	X	24951	-0-	-283	-0-	547	1	19816	3	N	4171	4070	0			460
							4588	9									
08	27752	X	27752	-0-	-0-	-0-	600	1	22603	3	N	4135	4180	0			415
							4549	9									
09	27367	X	27367	-0-	-0-	-0-	600	1	22159	3	N	4189	4281	0			323
							4608	9									
10	26970	X	NO RPT	-0-	-26970	-0-					N	NO RPT					323

GRAHAM UNIT 33-34 WELL #: 1H RRCID -> 291098 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10560 - 16709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7154	X	7154	-0-	-0-	-0-	620	1	4771	3	N	1603	1634	0			461
							1763	9									
06	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	600	1	3824	3	N	1108	1287	0			282
							1219	9									
07	8346	X	8346	-0-	-0-	-0-	620	1	5781	3	N	1768	1762	0			288
							1945	9									
08	8618	X	8618	-0-	-0-	-0-	605	1	6106	3	N	1692	1706	0			274
							46	4	1861	9							
09	8423	X	8423	-0-	-0-	-0-	600	1	5878	3	N	1645	1667	0			252
							135	4	1810	9							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					252

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
05	3999	X	2526	-0-	-1473	-0-	417	1	912	3	N	1088	1127	0			111
							1197	9									
06	3870	X	2470	-0-	-1400	-0-	406	1	722	3	N	1220	1173	0			158
							1342	9									
07	3999	X	2291	-0-	-1708	-0-	429	1	760	3	N	1002	1019	0			141
							1102	9									
08	3317	X	3093	-0-	-224	-0-	434	1	1144	3	N	1323	1283	0			181
							60	4	1455	9							
09	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	420	1	1224	3	N	1378	1401	0			158
							9	4	1516	9							
10	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					158

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
05	25266	X	25266	-0-	-0-	-0-	2588	1	20113	2	Y	1851	1814	1			82
							529	4	2036	9							
06	21700	X	21700	-0-	-0-	-0-	2629	1	14717	2	Y	2173	2170	1			85
							1964	4	2390	9							
07	21370	X	21370	-0-	-0-	-0-	2316	1	14884	2	Y	2352	2374	1			63
							1583	4	2587	9							
08	19777	X	19777	-0-	-0-	-0-	1513	1	11030	2	Y	2350	2345	1			68
							4649	4	2585	9							
09	20773	X	20773	-0-	-0-	-0-	1849	1	15299	2	Y	2407	2368	1			107
							977	4	2648	9							
10	20471	X	20471	-0-	-0-	-0-	1513	1	15694	2	Y	1967	1998	1			76
							1100	4	2164	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
LRR PECOS VALLEY, LLC //CONT.// 511724
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
05	22785	X	22658	-0-	-127	-0-	2328	1	18007	2	Y	1440	1420	1			59
							739	4	1584	9							
06	22638	X	22638	-0-	-0-	-0-	2718	1	14922	2	Y	1810	1821	1			48
							3007	4	1991	9							
07	23619	X	23619	-0-	-0-	-0-	2562	1	16118	2	Y	2325	2325	1			48
							2381	4	2558	9							
08	23955	X	23955	-0-	-0-	-0-	1806	1	11783	2	Y	1894	1914	1			28
							8283	4	2083	9							
09	22650	X	21238	-0-	-1412	-0-	1996	1	16214	2	Y	1998	1968	1			58
							830	4	2198	9							
10	23622	X	22642	-0-	-980	-0-	1717	1	17893	2	Y	2032	2038	1			52
							797	4	2235	9							

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
05	44764	X	27281	-0-	-17483	-0-	2728	1	21161	2	Y	2286	2271	1			69
							877	4	2515	9							
06	42840	X	23688	-0-	-19152	-0-	2663	1	16331	2	Y	2131	2134	1			66
							2350	4	2344	9							
07	44268	X	26026	-0-	-18242	-0-	2873	1	18273	2	Y	2202	2228	1			40
							2458	4	2422	9							
08	30256	X	21144	-0-	-9112	-0-	1682	1	13294	2	Y	2267	2254	1			53
							3674	4	2494	9							
09	29280	X	22857	-0-	-6423	-0-	2148	1	17847	2	Y	2151	2139	1			65
							496	4	2366	9							
10	27280	X	26964	-0-	-316	-0-	2065	1	21693	2	Y	1986	1992	1			59
							1021	4	2185	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
05	10881	X	5576	-0-	-5305	-0-	306	1	2854	2	Y	2194	2190	1			63
							3	4	2413	9							
06	11160	X	4479	-0-	-6681	-0-	393	1	2205	2	Y	1603	1666	1			-0-
							118	4	1763	9							
07	11532	X	929	-0-	-10603	-0-	286	1	291	2	Y	304	256	1			48
							18	4	334	9							
08	11532	X	2352	-0-	-9180	-0-	338	1	1084	2	Y	776	765	1			59
							76	4	854	9							
09	5400	X	3188	-0-	-2212	-0-	515	1	1887	2	Y	617	644	1			32
							107	4	679	9							
10	5580	X	2824	-0-	-2756	-0-	509	1	1630	2	Y	616	600	1			48
							7	4	678	9							

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
05	10912	X	9185	-0-	-1727	-0-	908	1	7034	2	Y	869	861	1			31
							287	4	956	9							
06	10560	X	7656	-0-	-2904	-0-	824	1	5244	2	Y	899	897	1			33
							599	4	989	9							
07	11811	X	9601	-0-	-2210	-0-	1008	1	6436	2	Y	1196	1205	1			24
							841	4	1316	9							
08	11811	X	10014	-0-	-1797	-0-	738	1	5349	2	Y	1365	1370	1			19
							2425	4	1502	9							
09	11430	X	9979	-0-	-1451	-0-	906	1	7421	2	Y	1220	1200	1			39
							310	4	1342	9							
10	10796	X	10796	-0-	-0-	-0-	780	1	8152	2	Y	1372	1375	1			36
							355	4	1509	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
LRR PECOS VALLEY, LLC //CONT.// 511724
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
05	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	332	1	2983	2	Y	1658	1637	1			47
							4	4	1824	9							
06	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	454	1	2587	2	Y	1105	1152	1			-0-
							126	4	1216	9							
07	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					Y	303	246	1			57
08	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					Y	834	833	1			58
09	4980	X	3691	-0-	-1289	-0-	655	1	2258	2	Y	606	594	1			70
							111	4	667	9							
10	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	1116	1	3340	2	Y	672	738	1			4
							12	4	739	9							

Z&T 42 WELL #: G004 RRCID -> 292973 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 11502 PERF.11548 - 16165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30206	X	30206	-0-	-0-	-0-	2297	1	19846	2	Y	7304	7352	1			184
							29	4	8034	9							
06	18292	X	18292	-0-	-0-	-0-	1526	1	10355	2	Y	5367	5551	1			-0-
							507	4	5904	9							
07	9331	X	6855	-0-	-2476	-0-	806	1	813	2	Y	1548	1444	1			104
							3533	4	1703	9							
08	30194	X	5187	-0-	-25007	-0-	1039	1	2709	2	Y	1071	1103	1			72
							261	4	1178	9							
09	29220	X	5600	-0-	-23620	-0-	973	1	3495	2	Y	829	853	1			48
							220	4	912	9							
10	30194	X	5213	-0-	-24981	-0-	880	1	2936	2	Y	1262	1187	1			123
							9	4	1388	9							

Z&T 20 WELL #: C004WH RRCID -> 292974 COMPL. DATE 06/19/2015 TOTAL DEPTH 11689 PERF.11776 - 16236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					Y	-0-					-0-
06	4170	X	-0-	-0-	-4170	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

Z&T 32 WELL #: A001 RRCID -> 292978 COMPL. DATE 02/19/2018 TOTAL DEPTH 11772 PERF.11780 - 16643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		4736	-0-	4736	13507	605	1	3106	2	Y	716	712	1			44
							237	4	788	9							
06	19663	X	6156	-0-	-13507	-0-	838	1	4261	2	Y	645	649	1			40
							347	4	710	9							
07	4247	X	4180	-0-	-67	-0-	443	1	1872	2	Y	612	620	1			32
							1192	4	673	9							
08	8687	X	8687	-0-	-0-	-0-	989	1	5031	2	Y	2323	2120	1			235
							112	4	2555	9							
09	15825	X	15825	-0-	-0-	-0-	2071	1	8329	2	Y	4548	4558	1			225
							422	4	5003	9							
10	18901	X	18901	-0-	-0-	-0-	2281	1	10973	2	Y	4707	4671	1			261
							469	4	5178	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
LRR PECOS VALLEY, LLC //CONT.// 511724
Z&T 32 WELL #: B003 RRCID -> 292979 COMPL. DATE 02/19/2018 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11867 - 16730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		12761	-0-	12761	32873	1657	1	8233	2	Y	2003	2008	1			101
							668	4	2203	9							
06	45463	X	12590	-0-	-32873	-0-	1919	1	8403	2	Y	1441	1444	1			98
							683	4	1585	9							
07	15815	X	15815	-0-	-0-	-0-	2058	1	7475	2	Y	1488	1504	1			82
							4645	4	1637	9							
08	13722	X	13722	-0-	-0-	-0-	1770	1	10172	2	Y	1347	1359	1			70
							298	4	1482	9							
09	12600	X	11849	-0-	-751	-0-	1968	1	8019	2	Y	1348	1349	1			69
							379	4	1483	9							
10	15810	X	14733	-0-	-1077	-0-	2193	1	10586	2	Y	1362	1348	1			83
							456	4	1498	9							

Z&T 32 WELL #: C001 RRCID -> 292980 COMPL. DATE 02/19/2018 TOTAL DEPTH 11835 PERF.11892 - 16755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		14036	-0-	14036	36331	1828	1	9112	2	Y	2143	2140	1			111
							739	4	2357	9							
06	49996	X	13665	-0-	-36331	-0-	1958	1	8747	2	Y	2034	2006	1			139
							723	4	2237	9							
07	16119	X	16119	-0-	-0-	-0-	2014	1	7364	2	Y	1920	1937	1			122
							4629	4	2112	9							
08	14573	X	14573	-0-	-0-	-0-	1815	1	10459	2	Y	1812	1832	1			102
							306	4	1993	9							
09	13680	X	12199	-0-	-1481	-0-	1916	1	7797	2	Y	1906	1913	1			95
							389	4	2097	9							
10	16120	X	13929	-0-	-2191	-0-	1980	1	9601	2	Y	1763	1760	1			98
							409	4	1939	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
05	10478	X	9037	-0-	-1441	-0-	891	1	7058	2	Y	747	777	1			-0-
							266	4	822	9							
06	10140	X	8722	-0-	-1418	-0-	942	1	5724	2	Y	1264	1205	1			59
							666	4	1390	9							
07	9837	X	9837	-0-	-0-	-0-	987	1	6300	2	Y	1659	1671	1			47
							725	4	1825	9							
08	9972	X	9972	-0-	-0-	-0-	713	1	5089	2	Y	1715	1722	1			40
							2283	4	1887	9							
09	9531	X	9531	-0-	-0-	-0-	806	1	6667	2	Y	1504	1475	1			69
							404	4	1654	9							
10	10131	X	10131	-0-	-0-	-0-	718	1	7459	2	Y	1354	1367	1			56
							465	4	1489	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
05	7887	X	7887	-0-	-0-	-0-	747	1	5793	2	Y	1087	1049	1			55
							151	4	1196	9							
06	7894	X	7894	-0-	-0-	-0-	877	1	4992	2	Y	1372	1358	1			69
							516	4	1509	9							
07	13299	X	9457	-0-	-3842	-0-	913	1	5964	2	Y	1824	1841	1			52
							574	4	2006	9							
08	13299	X	9958	-0-	-3341	-0-	709	1	5337	2	Y	1765	1774	1			43
							1970	4	1942	9							
09	12870	X	10706	-0-	-2164	-0-	912	1	7563	2	Y	1668	1626	1			85
							396	4	1835	9							
10	10813	X	10813	-0-	-0-	-0-	746	1	7735	2	Y	1650	1673	1			62
							517	4	1815	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
LRR PECOS VALLEY, LLC //CONT.// 511724
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
05	10385	X	7156	-0-	-3229	-0-	648	1	5028	2	Y	1164	1150	1			40
							200	4	1280	9							
06	10050	X	7064	-0-	-2986	-0-	735	1	4395	2	Y	1259	1252	1			47
							549	4	1385	9							
07	14167	X	8609	-0-	-5558	-0-	839	1	5297	2	Y	1549	1572	1			24
							769	4	1704	9							
08	14167	X	6359	-0-	-7808	-0-	483	1	4331	2	Y	1045	1046	1			23
							395	4	1150	9							
09	13710	X	8130	-0-	-5580	-0-	696	1	5845	2	Y	1290	1273	1			40
							170	4	1419	9							
10	9587	X	9587	-0-	-0-	-0-	668	1	7052	2	Y	1442	1445	1			37
							281	4	1586	9							

Z&T 32 WELL #: E001 RRCID -> 292992 COMPL. DATE 11/28/2018 TOTAL DEPTH 11831 PERF.12241 - 16745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		10331	-0-	10331	26169	1319	1	6548	2	Y	1420	1423	1			122
							902	4	1562	9							
06	35686	X	9517	-0-	-26169	-0-	1334	1	6041	2	Y	1398	1443	1			77
							604	4	1538	9							
07	9741	X	9741	-0-	-0-	-0-	1180	1	4427	2	Y	1110	1125	1			62
							2913	4	1221	9							
08	10323	X	7526	-0-	-2797	-0-	888	1	5196	2	Y	1014	1014	1			62
							327	4	1115	9							
09	9990	X	8088	-0-	-1902	-0-	1269	1	5185	2	Y	1184	1184	1			62
							332	4	1302	9							
10	10323	X	9953	-0-	-370	-0-	1467	1	7323	2	Y	870	881	1			51
							206	4	957	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
05	DLQ G-10		16954	-0-	16954	39315	1873	1	9210	2	Y	4157	4119	1			339
							1298	4	4573	9							
06	55853	X	16538	-0-	-39315	-0-	2103	1	8990	2	Y	4134	4217	1			256
							898	4	4547	9							
07	18272	X	18272	-0-	-0-	-0-	2018	1	7220	2	Y	4020	4021	1			255
							4612	4	4422	9							
08	16957	X	15820	-0-	-1137	-0-	1604	1	9277	2	Y	3964	3908	1			311
							579	4	4360	9							
09	16530	X	13815	-0-	-2715	-0-	1859	1	7415	2	Y	3777	3855	1			233
							386	4	4155	9							
10	18259	X	14856	-0-	-3403	-0-	1779	1	8781	2	Y	3676	3702	1			207
							252	4	4044	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
05	9548	X	6791	-0-	-2757	-0-	645	1	5011	2	Y	850	830	1			36
							200	4	935	9							
06	9240	X	6451	-0-	-2789	-0-	626	1	4156	2	Y	1216	1215	1			37
							331	4	1338	9							
07	10943	X	7926	-0-	-3017	-0-	796	1	5037	2	Y	1247	1256	1			28
							721	4	1372	9							
08	10943	X	5675	-0-	-5268	-0-	430	1	3745	2	Y	1025	1027	1			26
							372	4	1128	9							
09	10590	X	6929	-0-	-3661	-0-	564	1	4752	2	Y	1348	1334	1			40
							130	4	1483	9							
10	7936	X	7518	-0-	-418	-0-	506	1	5343	2	Y	1322	1331	1			31
							215	4	1454	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
LRR PECOS VALLEY, LLC //CONT.// 511724
Z&T 20 WELL #: E002 RRCID -> 292996 COMPL. DATE 04/20/2019 TOTAL DEPTH 11464 PERF.11842 - 16363

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
05	8370	X	6957	-0-	-1413	-0-	680	1	5278	2	Y	716	708	1			27
							211	4	788	9							
06	8100	X	6302	-0-	-1798	-0-	690	1	4424	2	Y	719	717	1			29
							397	4	791	9							
07	12679	X	7652	-0-	-5027	-0-	794	1	5013	2	Y	1004	1009	1			24
							741	4	1104	9							
08	12679	X	6110	-0-	-6569	-0-	465	1	4034	2	Y	1004	1005	1			23
							507	4	1104	9							
09	12270	X	8486	-0-	-3784	-0-	769	1	6381	2	Y	1101	1093	1			31
							125	4	1211	9							
10	9226	X	9226	-0-	-0-	-0-	671	1	7060	2	Y	1085	1087	1			29
							301	4	1194	9							

SID M. KYLE 26 WELL #: E004WH RRCID -> 293003 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 11838 PERF.11880 - 16400

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
05	1448	X	1448	-0-	-0-	-0-	126	1	363	2	Y	752	451	1			650
							132	4	827	9							
06	1739	X	1739	-0-	-0-	-0-	323	1	763	2	Y	501	764	1			387
							102	4	551	9							
07	2086	X	2086	-0-	-0-	-0-	291	1	924	2	Y	591	262	1			716
							221	4	650	9							
08	1457	X	1184	-0-	-273	-0-	167	1	538	2	Y	367	656	1			427
							75	4	404	9							
09	1740	X	890	-0-	-850	-0-	174	1	464	2	Y	152	30	1			549
							85	4	167	9							
10	2077	X	1290	-0-	-787	-0-	170	1	389	2	Y	560	393	1			716
							115	4	616	9							

WEBER 26 WELL #: C001 RRCID -> 293008 COMPL. DATE 04/29/2017 TOTAL DEPTH 12407 PERF.12337 - 17438

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
05	20492	X	20492	-0-	-0-	-0-	82	1	12244	2	Y	2652	2662	1			104
							5249	4	2917	9							
06	23136	X	23136	-0-	-0-	-0-	467	1	14109	2	Y	2546	2546	1			104
							5759	4	2801	9							
07	23143	X	23143	-0-	-0-	-0-	773	1	16194	2	Y	2561	2557	1			108
							3359	4	2817	9							
08	19260	X	19260	-0-	-0-	-0-	448	1	10549	2	Y	2611	2597	1			122
							5391	4	2872	9							
09	17598	X	17598	-0-	-0-	-0-	1200	1	11527	2	Y	2258	2245	1			135
							2387	4	2484	9							
10	10062	X	10062	-0-	-0-	-0-	589	1	6254	2	Y	1325	1330	1			130
							1761	4	1458	9							

WEBER 26 WELL #: E011 RRCID -> 293009 COMPL. DATE 05/21/2019 TOTAL DEPTH 11797 PERF.12060 - 16622

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
05	5921	X	-0-	-0-	-5921	-0-					Y	1034	1028	1			51
06	5730	X	-0-	-0-	-5730	-0-					Y	969	976	1			44
07	2914	X	1152	-0-	-1762	-0-	4	2	1	4	Y	1043	1051	1			36
							1147	9									
08	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					Y	972	958	1			50
09	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					Y	923	922	1			51
10	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	911	922	1			40

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
LRR PECOS VALLEY, LLC //CONT.// 511724
WEBER 26 WELL #: G001 RRCID -> 293010 COMPL. DATE 01/03/2017 TOTAL DEPTH 12100 PERF.12110 - 16772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5053	X	833	-0-		-4220	-0-	16	2	4	4	Y	739	751	1			50
								813	9									
06	4890	X	1235	-0-		-3655	-0-	8	1	177	2	Y	826	828	1			48
								141	4	909	9							
07	3503	X	1114	-0-		-2389	-0-	7	1	105	2	Y	883	878	1			53
								31	4	971	9							
08	3503	X	872	-0-		-2631	-0-	1	1	25	2	Y	768	770	1			51
								1	4	845	9							
09	3390	X	1696	-0-		-1694	-0-	81	1	677	2	Y	650	644	1			57
								223	4	715	9							
10	1271	X	999	-0-		-272	-0-	20	1	151	2	Y	692	701	1			48
								67	4	761	9							

WEBER 26 WELL #: G002 RRCID -> 293011 COMPL. DATE 09/25/2017 TOTAL DEPTH 12103 PERF.12097 - 16762

05	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	928	920	1			85
06	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	1005	1038	1			52
07	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	964	960	1			56
08	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	866	859	1			63
09	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	814	842	1			35
10	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	761	748	1			48

KYLE 24 WELL #: F001 RRCID -> 293028 COMPL. DATE 09/23/2017 TOTAL DEPTH 12199 PERF.12183 - 16954

05	DLQ G-10		5462	-0-		5462	29557	767	1	2468	2	Y	889	884	0			36
								1249	4	978	9							
06	29557	X	-0-	-0-		-29557	-0-					Y	727	729	1			34
07	6355	X	-0-	-0-		-6355	-0-					Y	713	709	1			38
08	9331	X	1699	-0-		-7632	-0-	68	1	244	2	Y	1225	1166	1			97
								39	4	1348	9							
09	7568	X	7568	-0-		-0-	-0-	1012	1	3840	2	Y	1792	1834	1			55
								745	4	1971	9							
10	7911	X	7911	-0-		-0-	-0-	1511	1	4281	2	Y	1274	1297	1			32
								718	4	1401	9							

KYLE 24 WELL #: E001 RRCID -> 293029 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 12205 PERF.11508 - 16780

05	DLQ G-10		7888	-0-		7888	33463	1117	1	3614	2	Y	1185	1147	0			68
								1853	4	1304	9							
06	40425	X	6962	-0-		-33463	-0-	1036	1	4569	2	Y	1003	1026	1			45
								254	4	1103	9							
07	9207	X	6531	-0-		-2676	-0-	1250	1	2975	2	Y	934	938	1			41
								1279	4	1027	9							
08	11284	X	7144	-0-		-4140	-0-	1392	1	3596	2	Y	1020	1016	1			45
								1034	4	1122	9							
09	8910	X	7091	-0-		-1819	-0-	1080	1	4021	2	Y	1064	1052	1			57
								820	4	1170	9							
10	8078	X	8078	-0-		-0-	-0-	1592	1	4475	2	Y	1084	1102	1			39
								819	4	1192	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
LRR PECOS VALLEY, LLC //CONT.// 511724
Z&T 20 WELL #: G001WH RRCID -> 293160 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 11931 PERF.12240 - 16411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8060	X	7192	-0-	-868	-0-	682	1	5275	2	Y	1008	965	1			58
							126	4	1109	9							
06	7800	X	6917	-0-	-883	-0-	739	1	4279	2	Y	1364	1366	1			56
							399	4	1500	9							
07	12152	X	7712	-0-	-4440	-0-	734	1	4727	2	Y	1594	1608	1			42
							498	4	1753	9							
08	12152	X	5343	-0-	-6809	-0-	405	1	3442	2	Y	1195	1194	1			43
							181	4	1315	9							
09	11760	X	7087	-0-	-4673	-0-	536	1	4385	2	Y	1729	1694	1			78
							264	4	1902	9							
10	7719	X	6675	-0-	-1044	-0-	424	1	4366	2	Y	1435	1453	1			60
							306	4	1579	9							

WEBER 26 WELL #: D001 RRCID -> 293355 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 12011 PERF.12184 - 16945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10447	X	-0-	-0-	-10447	-0-					Y	890	891	1			36
06	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					Y	864	866	1			34
07	6169	X	1020	-0-	-5149	-0-	2	1	25	2	Y	895	892	1			37
							8	4	985	9							
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	866	857	1			46
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	775	775	1			46
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	630	649	1			27

SID M. KYLE 26 WELL #: B142 RRCID -> 294891 COMPL. DATE 12/08/2022 TOTAL DEPTH 11792 PERF.11500 - 16761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20553	X	13672	-0-	-6881	-0-	2288	1	3229	2	Y	3584	3499	1			396
							4213	4	3942	9							
06	19890	X	11269	-0-	-8621	-0-	2205	1	4943	2	Y	3106	3095	1			407
							704	4	3417	9							
07	20553	X	13715	-0-	-6838	-0-	2249	1	6430	2	Y	3161	3340	1			228
							1559	4	3477	9							
08	12559	X	12559	-0-	-0-	-0-	1892	1	6147	2	Y	3231	3141	1			318
							966	4	3554	9							
09	13265	X	13265	-0-	-0-	-0-	2340	1	6275	2	Y	2880	2943	1			255
							1482	4	3168	9							
10	12580	X	12580	-0-	-0-	-0-	2468	1	5553	2	Y	2713	2709	1			259
							1575	4	2984	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16461	X	12173	-0-	-4288	-0-	1977	1	3032	2	Y	3350	3214	1			404
							3479	4	3685	9							
06	17190	X	11261	-0-	-5929	-0-	2183	1	4908	2	Y	3168	3165	1			407
							685	4	3485	9							
07	17763	X	13202	-0-	-4561	-0-	2125	1	6156	2	Y	3184	3387	1			204
							1419	4	3502	9							
08	17763	X	11529	-0-	-6234	-0-	1726	1	5587	2	Y	3027	2938	1			293
							886	4	3330	9							
09	12960	X	12265	-0-	-695	-0-	2168	1	5805	2	Y	2655	2699	1			249
							1371	4	2921	9							
10	13206	X	12355	-0-	-851	-0-	2392	1	5390	2	Y	2783	2746	1			286
							1512	4	3061	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
LRR PECOS VALLEY, LLC //CONT.// 511724
Z&T 42 WELL #: E145 RRCID -> 295171 COMPL. DATE 02/22/2022 TOTAL DEPTH 11443 PERF.11490 - 16329

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
05	44402	X	44402	-0-	-0-	-0-	3464	1	32040	2	Y	8051	8040	1			232
							42	4	8856	9							
06	27369	X	27369	-0-	-0-	-0-	2274	1	18320	2	Y	4964	5032	1			164
							1315	4	5460	9							
07	12865	X	5182	-0-	-7683	-0-	661	1	673	2	Y	1211	1236	1			139
							2516	4	1332	9							
08	44392	X	3947	-0-	-40445	-0-	497	1	1422	2	Y	1731	1752	1			118
							124	4	1904	9							
09	42960	X	4210	-0-	-38750	-0-	577	1	2052	2	Y	1322	1350	1			90
							127	4	1454	9							
10	44392	X	3825	-0-	-40567	-0-	510	1	1603	2	Y	1551	1502	1			139
							6	4	1706	9							

Z&T 20 WELL #: L121 RRCID -> 296884 COMPL. DATE 02/18/2024 TOTAL DEPTH 11834 PERF.12301 - 16691

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
05	36704	X	20596	-0-	-16108	-0-	1514	1	11742	2	Y	6225	6229	1			157
							492	4	6848	9							
06	35520	X	16160	-0-	-19360	-0-	1394	1	7971	2	Y	4897	4923	1			131
							1408	4	5387	9							
07	36704	X	17676	-0-	-19028	-0-	1426	1	9001	2	Y	5383	5387	1			127
							1328	4	5921	9							
08	30163	X	18168	-0-	-11995	-0-	1042	1	7361	2	Y	5369	5394	1			102
							3859	4	5906	9							
09	29190	X	16108	-0-	-13082	-0-	1141	1	9288	2	Y	4760	4721	1			141
							443	4	5236	9							
10	20584	X	14870	-0-	-5714	-0-	831	1	8660	2	Y	4532	4560	1			113
							394	4	4985	9							

MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC 524907
DRAKESTER 209 WELL #: 2H RRCID -> 283980 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 10928 PERF.11216 - 14762

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
05	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	3991	3	820	9	Y	745	612	0			485
06	4140	X	4134	-0-	-6	-0-	3428	3	706	9	Y	642	739	0			388
07	6188	X	6188	-0-	-0-	-0-	5307	3	881	9	Y	801	765	0			424
08	6201	X	6201	-0-	-0-	-0-	5529	3	672	9	Y	611	670	0			365
09	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	4555	3	752	9	Y	684	692	0			357
10	6200	X	4545	-0-	-1655	-0-	3933	3	612	9	Y	556	595	0			318

DRAKESTER 209 WELL #: 1H RRCID -> 284193 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9200 - 12977

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	CM	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	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

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
05	577644	X	199218	-0-	-378426	-0-	181082	3	18136	9	Y	16487	16525	0			525
06	179460	X	172520	-0-	-6940	-0-	157674	3	14846	9	Y	13496	13427	0			594
07	185442	X	162396	-0-	-23046	-0-	148793	3	13603	9	Y	12366	12480	0			480
08	185442	X	154477	-0-	-30965	-0-	142832	3	1	4	Y	10585	9711	0	938	1	416
							11644	9									
09	179460	X	100582	-0-	-78878	-0-	93371	3	13	4	Y	6544	6673	0			287
							7198	9									
10	185442	X	149833	-0-	-35609	-0-	384	1	139893	3	Y	8567	8578	0			276
							132	4	9424	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC //CONT.// 524907

TUGBOAT STATE 7-9 B WELL #: 2HA RRCID -> 297578 COMPL. DATE 02/29/2024 TOTAL DEPTH 10167 PERF.10043 - 23347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	202073	-0-	202073	578667	185273	3	16800	9	Y	15273	15286	0			486
06	751883	X	173216	-0-	-578667	-0-	159115	3	14101	9	Y	12819	12742	0			563
07	198834	X	151515	-0-	-47319	-0-	139470	3	12045	9	Y	10950	11086	0			427
08	199417	X	199417	-0-	-0-	-0-	184046	3	4	4	Y	13970	12635	0	1221	1	541
							15367	9									
09	192420	X	148710	-0-	-43710	-0-	137100	3	126	4	Y	10440	10528	0			453
							11484	9									
10	198834	X	140300	-0-	-58534	-0-	354	1	129269	3	Y	9683	9820	0			316
							26	4	10651	9							

TUGBOAT STATE 7-9 E WELL #: 5HA RRCID -> 297580 COMPL. DATE 02/19/2024 TOTAL DEPTH 10331 PERF.10402 - 21708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	213724	-0-	213724	667649	197986	3	15738	9	Y	14307	14345	0			456
06	849668	X	182019	-0-	-667649	-0-	169251	3	12768	9	Y	11607	11552	0			511
07	188418	X	167734	-0-	-20684	-0-	156242	3	27	4	Y	10423	10529	0			405
							11465	9									
08	188418	X	141785	-0-	-46633	-0-	131822	3	9963	9	Y	9057	8304	0	802	1	356
09	182340	X	130988	-0-	-51352	-0-	122388	3	8600	9	Y	7818	7837	0			337
10	188418	X	133469	-0-	-54949	-0-	341	1	124479	3	Y	7863	7944	0			256
							8649	9									

TUGBOAT STATE 7-9 D WELL #: 4HA RRCID -> 297613 COMPL. DATE 02/29/2024 TOTAL DEPTH 10215 PERF.10840 - 22935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	192276	-0-	192276	555534	175951	3	16325	9	Y	14841	14846	0			472
06	722442	X	166908	-0-	-555534	-0-	153062	3	13846	9	Y	12587	12506	0			553
07	200043	X	161323	-0-	-38720	-0-	148079	3	148	4	Y	11905	11996	0			462
							13096	9									
08	200043	X	198272	-0-	-1771	-0-	183186	3	9	4	Y	13706	12434	0	1202	1	532
							15077	9									
09	193590	X	171225	-0-	-22365	-0-	158546	3	192	4	Y	11352	11394	0			490
							12487	9									
10	200043	X	142770	-0-	-57273	-0-	361	1	131552	3	Y	9848	10015	0			323
							24	4	10833	9							

TUGBOAT STATE 7-9 F WELL #: 6HA RRCID -> 298120 COMPL. DATE 02/19/2024 TOTAL DEPTH 10221 PERF.10910 - 21624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		200002	-0-	200002	602944	186927	3	13075	9	Y	11886	11911	0			378
06	0		170033	-0-	170033	772977	159250	3	10783	9	Y	9803	9750	0			431
07	925193	X	152216	-0-	-772977	-0-	143046	3	10	4	Y	8327	8433	0			325
							9160	9									
08	214551	X	49506	-0-	-165045	-0-	44915	3	1	4	Y	4173	3948	0	381	1	169
							4590	9									
09	207630	X	111288	-0-	-96342	-0-	103510	3	7778	9	Y	7071	6942	0			298
10	214551	X	122877	-0-	-91674	-0-	315	1	114804	3	Y	7053	7122	0			229
							7758	9									

TUGBOAT STATE 7-9 A WELL #: 1HA RRCID -> 298121 COMPL. DATE 02/29/2024 TOTAL DEPTH 10287 PERF.10815 - 24498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		221633	-0-	221633	570856	208778	3	52	4	Y	11639	11637	0			370
							12803	9									
06	0		157381	-0-	157381	728237	148677	3	23	4	Y	7892	7912	0			350
							8681	9									
07	952556	X	224319	-0-	-728237	-0-	212734	3	247	4	Y	10307	10262	0			395
							11338	9									
08	230141	X	230141	-0-	-0-	-0-	218889	3	1	4	Y	10228	9323	0	901	1	399
							11251	9									
09	221970	X	177982	-0-	-43988	-0-	169417	3	6	4	Y	7781	7843	0			337
							8559	9									
10	229369	X	171190	-0-	-58179	-0-	446	1	162559	3	Y	7440	7534	0			243
							1	4	8184	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
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
05	21080	X	19059	-0-	-2021	-0-	2136	1	14920	3	Y	1460	1468	0			31
							397	4	1606	9							
06	19470	X	16887	-0-	-2583	-0-	1861	1	12996	3	Y	1326	1319	0			38
							571	4	1459	9							
07	19933	X	19676	-0-	-257	-0-	2279	1	15656	3	Y	1450	1451	0			37
							146	4	1595	9							
08	19065	X	18549	-0-	-516	-0-	2259	1	14537	3	Y	1393	1400	0			30
							221	4	1532	9							
09	19035	X	19035	-0-	-0-	-0-	2352	1	14960	3	Y	1428	1421	0			37
							152	4	1571	9							
10	19685	X	17946	-0-	-1739	-0-	2237	1	14115	3	Y	1345	1358	0			24
							114	4	1480	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27093	X	27093	-0-	-0-	-0-	3205	1	22386	3	Y	1338	1345	0			29
							30	4	1472	9							
06	24600	X	24182	-0-	-418	-0-	2860	1	19974	3	Y	1185	1179	0			35
							44	4	1304	9							
07	26697	X	26697	-0-	-0-	-0-	3206	1	22027	3	Y	1289	1289	0			35
							46	4	1418	9							
08	28024	X	24946	-0-	-3078	-0-	3172	1	20412	3	Y	1199	1209	0			25
							43	4	1319	9							
09	26670	X	25483	-0-	-1187	-0-	3280	1	20863	3	Y	1203	1194	0			34
							17	4	1323	9							
10	27094	X	26381	-0-	-713	-0-	3413	1	21533	3	Y	1276	1290	0			20
							31	4	1404	9							

CORNELL 226-34 WELL #: 1H RRCID -> 289455 COMPL. DATE 02/05/2020 TOTAL DEPTH 10781 PERF.11015 - 17900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30969	X	29434	-0-	-1535	-0-	3333	1	23280	3	Y	2536	2546	0			48
							31	4	2790	9							
06	28980	X	28207	-0-	-773	-0-	3201	1	22352	3	Y	2367	2355	0			60
							50	4	2604	9							
07	29605	X	28901	-0-	-704	-0-	3332	1	22886	3	Y	2396	2400	0			56
							47	4	2636	9							
08	27757	X	27757	-0-	-0-	-0-	3387	1	21793	3	Y	2301	2312	0			45
							46	4	2531	9							
09	27917	X	27917	-0-	-0-	-0-	3440	1	21876	3	Y	2349	2339	0			55
							17	4	2584	9							
10	27760	X	27760	-0-	-0-	-0-	3430	1	21638	3	Y	2418	2434	0			39
							32	4	2660	9							

AEP 226-34 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289838 COMPL. DATE 02/26/2020 TOTAL DEPTH 10940 PERF.11159 - 18620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	35898	X	34301	-0-	-1597	-0-	4067	1	28404	3	Y	1629	1637	0			43
							38	4	1792	9							
06	34740	X	30521	-0-	-4219	-0-	3622	1	25293	3	Y	1408	1402	0			49
							57	4	1549	9							
07	35898	X	33787	-0-	-2111	-0-	4069	1	27951	3	Y	1554	1554	0			49
							58	4	1709	9							
08	34565	X	32705	-0-	-1860	-0-	4172	1	26842	3	Y	1485	1494	0			40
							57	4	1634	9							
09	33450	X	31111	-0-	-2339	-0-	4009	1	25496	3	Y	1442	1435	0			47
							20	4	1586	9							
10	34286	X	32844	-0-	-1442	-0-	4258	1	26861	3	Y	1533	1548	0			32
							39	4	1686	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MATADOR PRODUCTION COMPANY //CONT.// 532993
WHITE WING 14-1 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289971 COMPL. DATE 01/31/2020 TOTAL DEPTH 10977 PERF.11190 - 20990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	65503	X	65398	-0-	-105	-0-	7423	1	51845	3	Y	5454	5479	0			92
							131	4	5999	9							
06	63780	X	62267	-0-	-1513	-0-	7059	1	49302	3	Y	5155	5129	0			118
							235	4	5671	9							
07	65968	X	63430	-0-	-2538	-0-	7313	1	50238	3	Y	5196	5206	0			108
							163	4	5716	9							
08	62928	X	62928	-0-	-0-	-0-	7668	1	49343	3	Y	5196	5214	0			90
							201	4	5716	9							
09	60002	X	60002	-0-	-0-	-0-	7389	1	46994	3	Y	5002	4989	0			103
							117	4	5502	9							
10	60818	X	60818	-0-	-0-	-0-	7530	1	47502	3	Y	5160	5184	0			79
							110	4	5676	9							

BRACERO 226-34 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290574 COMPL. DATE 01/26/2022 TOTAL DEPTH 10798 PERF.11040 - 18569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20855	X	20855	-0-	-0-	-0-	2330	1	16270	3	Y	1719	1727	0			35
							364	4	1891	9							
06	19350	X	18440	-0-	-910	-0-	2068	1	14442	3	Y	1514	1508	0			41
							265	4	1665	9							
07	20630	X	20630	-0-	-0-	-0-	2378	1	16337	3	Y	1710	1709	0			42
							34	4	1881	9							
08	21111	X	19623	-0-	-1488	-0-	2396	1	15414	3	Y	1618	1626	0			34
							33	4	1780	9							
09	20430	X	19389	-0-	-1041	-0-	2388	1	15187	3	Y	1638	1632	0			40
							12	4	1802	9							
10	20863	X	19290	-0-	-1573	-0-	2388	1	15064	3	Y	1651	1664	0			27
							22	4	1816	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	50964	X	44382	-0-	-6582	-0-	5017	1	35041	3	Y	3838	3858	0			80
							102	4	4222	9							
06	49320	X	40242	-0-	-9078	-0-	4516	1	31541	3	Y	3590	3571	0			99
							236	4	3949	9							
07	50964	X	40562	-0-	-10402	-0-	4636	1	31848	3	Y	3594	3601	0			92
							125	4	3953	9							
08	41230	X	40111	-0-	-1119	-0-	4841	1	31147	3	Y	3590	3605	0			77
							174	4	3949	9							
09	39900	X	37462	-0-	-2438	-0-	4568	1	29051	3	Y	3388	3378	0			87
							116	4	3727	9							
10	41230	X	38587	-0-	-2643	-0-	4752	1	29979	3	Y	3423	3450	0			60
							91	4	3765	9							

PLATINUM 218-34A WELL #: 1H RRCID -> 292814 COMPL. DATE 02/13/2022 TOTAL DEPTH 10889 PERF.11264 - 19004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	51925	X	48427	-0-	-3498	-0-	5604	1	39140	3	Y	3190	3206	0			71
							174	4	3509	9							
06	49050	X	45459	-0-	-3591	-0-	5266	1	36781	3	Y	2903	2888	0			86
							219	4	3193	9							
07	50685	X	46511	-0-	-4174	-0-	5440	1	37373	3	Y	3248	3247	0			87
							125	4	3573	9							
08	46178	X	46178	-0-	-0-	-0-	5691	1	36618	3	Y	3364	3377	0			74
							169	4	3700	9							
09	43518	X	43518	-0-	-0-	-0-	5417	1	34450	3	Y	3220	3209	0			85
							109	4	3542	9							
10	44360	X	44360	-0-	-0-	-0-	5561	1	35083	3	Y	3265	3292	0			58
							124	4	3592	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MATADOR PRODUCTION COMPANY //CONT.// 532993
AEP 226-34 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 292872 COMPL. DATE 02/12/2022 TOTAL DEPTH 10928 PERF.11158 - 18873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	57381	X	55451	-0-	-1930	-0-	6488	1	45310	3	Y	3157	3174	0			70
							180	4	3473	9							
06	55350	X	52954	-0-	-2396	-0-	6158	1	43005	3	Y	2967	2949	0			88
							527	4	3264	9							
07	57195	X	53507	-0-	-3688	-0-	6356	1	43659	3	Y	2979	2985	0			82
							215	4	3277	9							
08	52957	X	52957	-0-	-0-	-0-	6658	1	42841	3	Y	2983	2997	0			68
							177	4	3281	9							
09	50290	X	50290	-0-	-0-	-0-	6388	1	40625	3	Y	2871	2860	0			79
							119	4	3158	9							
10	51460	X	50376	-0-	-1084	-0-	6438	1	40616	3	Y	2912	2938	0			53
							119	4	3203	9							

PLATINUM 218-34 3H WELL #: 3H RRCID -> 292873 COMPL. DATE 02/16/2022 TOTAL DEPTH 10869 PERF.11265 - 19005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	56823	X	41423	-0-	-15400	-0-	4673	1	32634	3	Y	3415	3432	0			74
							359	4	3757	9							
06	53340	X	40366	-0-	-12974	-0-	4551	1	31784	3	Y	3209	3191	0			92
							501	4	3530	9							
07	49321	X	41547	-0-	-7774	-0-	4802	1	32987	3	Y	3226	3232	0			86
							209	4	3549	9							
08	41078	X	41078	-0-	-0-	-0-	5044	1	32453	3	Y	3191	3207	0			70
							71	4	3510	9							
09	40021	X	40021	-0-	-0-	-0-	4973	1	31627	3	Y	3071	3059	0			82
							43	4	3378	9							
10	44357	X	44357	-0-	-0-	-0-	5595	1	35293	3	Y	3087	3116	0			53
							73	4	3396	9							

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
KENTZEL STATE 42 SL WELL #: W202DM RRCID -> 281033 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 11724 PERF.11730 - 16115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8298	X	8298	-0-	-0-	-0-	463	1	6399	2	Y	1305	1318	0			80
							1436	9									
06	2241	X	2241	-0-	-0-	-0-	170	1	1724	2	Y	315	371	0			24
							347	9									
07	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	6	1	2486	2	Y	275	260	0			39
							303	9									
08	10477	X	10477	-0-	-0-	-0-	31	1	8319	2	Y	1934	1752	0			221
							2127	9									
09	11241	X	11241	-0-	-0-	-0-	607	1	9632	2	Y	911	994	0			138
							1002	9									
10	17597	X	17597	-0-	-0-	-0-	1301	1	14572	2	Y	1567	1550	0			155
							1724	9									

KENTZEL STATE 42 SL WELL #: W101DM RRCID -> 281728 COMPL. DATE 09/22/2016 TOTAL DEPTH 11076 PERF.11044 - 15471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ZUMA 3 SL WELL #: W202BO RRCID -> 281894 COMPL. DATE 12/26/2016 TOTAL DEPTH 10930 PERF.11070 - 15443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32240	X	17451	-0-	-14789	-0-	10	1	17082	2	Y	326	312	0			38
							359	9									
06	31200	X	16507	-0-	-14693	-0-	8	1	16302	2	Y	179	188	0			29
							197	9									
07	31899	X	27991	-0-	-3908	-0-	21	1	27050	2	Y	836	766	0			99
							920	9									
08	18321	X	6643	-0-	-11678	-0-	5	1	6366	2	Y	247	310	0	3	8	33
							272	9									
09	39630	X	39630	-0-	-0-	-0-	12	1	36574	2	Y	2767	2645	0			155
							3044	9									
10	38120	X	38120	-0-	-0-	-0-	12	1	35401	2	Y	2461	2352	0			264
							2707	9									

ZUMA 3 SL WELL #: W101DM RRCID -> 282445 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 10194 PERF.10446 - 14560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25277	X	25277	-0-	-0-	-0-	1487	1	21322	2	Y	2244	2223	0			1226
							2468	9									
06	20172	X	20172	-0-	-0-	-0-	804	1	18116	2	Y	1138	1112	0			1252
							1252	9									
07	10031	X	10031	-0-	-0-	-0-	637	1	7072	2	Y	2111	1865	0			1498
							2322	9									
08	10305	X	10305	-0-	-0-	-0-	842	1	8068	2	Y	1268	1799	0			967
							1395	9									
09	23413	X	23413	-0-	-0-	-0-	1070	1	20020	2	Y	2112	2495	0			584
							2323	9									
10	23927	X	23927	-0-	-0-	-0-	1268	1	19701	2	Y	2689	2168	0			1105
							2958	9									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	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
05	19840	X	13525	-0-	-6315	-0-	1271	1	9712	2	N	2311	2018	1			1149
							2542	9									
06	13410	X	10459	-0-	-2951	-0-	1068	1	7368	2	N	1839	2395	1			593
							2023	9									
07	14607	X	14607	-0-	-0-	-0-	1271	1	10789	2	N	2315	2019	1			889
							2547	9									
08	16269	X	16269	-0-	-0-	-0-	1271	1	12315	2	N	2439	2189	1			1139
							2683	9									
09	13080	X	10422	-0-	-2658	-0-	857	1	7568	2	N	1815	2029	1			925
							1997	9									
10	14848	X	14848	-0-	-0-	-0-	1271	1	11008	2	N	2335	2226	1			1034
							2569	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30473	X	26190	-0-		-4283	-0-	478 4268	1 9	21444	2	Y	3880	3859	0			427
06	29490	X	22585	-0-		-6905	-0-	487 4013	1 9	18085	2	Y	3648	3657	0			418
07	28489	X	19841	-0-		-8648	-0-	485 3768	1 9	15588	2	Y	3425	3424	0			419
08	26195	X	22192	-0-		-4003	-0-	454 3743	1 9	17995	2	Y	3403	3184	0	19	8	619
09	25350	X	23175	-0-		-2175	-0-	501 3721	1 9	18953	2	Y	3383	3637	0			365
10	26195	X	21394	-0-		-4801	-0-	453 4463	1 9	16478	2	Y	4057	3768	0			654

ZUMA 3 WELL #: W201AP RRCID -> 284372 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 10989 PERF.11170 - 15515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19127	X	9791	-0-		-9336	-0-	146 250	1 9	9395	2	Y	227	220	0			25
06	18510	X	5334	-0-		-13176	-0-	88 128	1 9	5118	2	Y	116	128	0			13
07	18817	X	10958	-0-		-7859	-0-	234 309	1 9	10415	2	Y	281	260	0			34
08	11098	X	115	-0-		-10983	-0-	1 4	1 9	110	2	Y	4	37	0			1
09	16701	X	16701	-0-		-0-	-0-	16 165	1 9	16520	2	Y	150	135	0			16
10	12349	X	12349	-0-		-0-	-0-	10 557	1 9	11782	2	Y	506	440	0			82

TXL 48 WELL #: W101DM RRCID -> 284471 COMPL. DATE 06/30/2017 TOTAL DEPTH 10833 PERF.11160 - 15442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9970	X	9970	-0-		-0-	-0-	1183 1914	1 9	6873	2	N	1740	1842	1			445
06	8861	X	8861	-0-		-0-	-0-	1045 2507	1 9	5309	2	N	2279	1835	1			889
07	8755	X	8755	-0-		-0-	-0-	1047 1911	1 9	5797	2	N	1737	2026	1			600
08	9866	X	9866	-0-		-0-	-0-	1230 2151	1 9	6485	2	N	1955	1832	1			723
09	9356	X	9356	-0-		-0-	-0-	1199 2002	1 9	6155	2	N	1820	1660	1			883
10	9762	X	9762	-0-		-0-	-0-	1179 1999	1 9	6584	2	N	1817	2021	1			679

ZUMA 3 WELL #: W101CN RRCID -> 284867 COMPL. DATE 05/17/2018 TOTAL DEPTH 10243 PERF.10443 - 15025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23353	X	23353	-0-		-0-	-0-	1388 1843	1 9	20122	2	Y	1675	1477	0			974
06	6292	X	6292	-0-		-0-	-0-	94 189	1 9	6009	2	Y	172					1146
07	20439	X	20439	-0-		-0-	-0-	725 728	1 9	18986	2	Y	662	313	0			1495
08	7191	X	7191	-0-		-0-	-0-	899 211	1 9	6081	2	Y	192	1062	0			625
09	16276	X	16276	-0-		-0-	-0-	1858 905	1 9	13513	2	Y	823	1431	0			17
10	30023	X	30023	-0-		-0-	-0-	2074 2043	1 9	25906	2	Y	1857	1853	0			21

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ZUMA 3 WELL #: W202CN RRCID -> 285264 COMPL. DATE 05/17/2018 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11303 - 15896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	10256	X	10256	-0-	-0-	-0-	1146	1	6975	2	Y	1941	1955	0			119
							2135	9									
06	10983	X	10983	-0-	-0-	-0-	1230	1	7668	2	Y	1895	1870	0			144
							2085	9									
07	10739	X	10739	-0-	-0-	-0-	1237	1	7447	2	Y	1868	1746	0			266
							2055	9									
08	9998	X	9998	-0-	-0-	-0-	1230	1	7043	2	Y	1568	1655	0			179
							1725	9									
09	9660	X	9343	-0-	-317	-0-	1206	1	7104	2	Y	939	975	0			143
							1033	9									
10	10036	X	10036	-0-	-0-	-0-	1271	1	7207	2	Y	1416	1419	0			140
							1558	9									

KENTZEL STATE 42 WELL #: W102CN RRCID -> 285313 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 11089 PERF.11346 - 15970

05	9703	X	8329	-0-	-1374	-0-	1209	1	4837	2	Y	2075	2001	0			127
							2283	9									
06	9390	X	7428	-0-	-1962	-0-	1148	1	4443	2	Y	1670	1670	0			127
							1837	9									
07	8707	X	8707	-0-	-0-	-0-	1175	1	5616	2	Y	1742	1621	0			248
							1916	9									
08	9447	X	9447	-0-	-0-	-0-	1211	1	6410	2	Y	1660	1718	0			190
							1826	9									
09	10462	X	10462	-0-	-0-	-0-	1169	1	6056	2	Y	2943	2686	0			447
							3237	9									
10	9000	X	9000	-0-	-0-	-0-	1261	1	6482	2	Y	1143	1477	0			113
							1257	9									

TXL SOUTH 56-T2-2X11 WELL #: W002DE RRCID -> 285788 COMPL. DATE 10/08/2018 TOTAL DEPTH 10343 PERF.10783 - 17895

05	28551	X	16716	-0-	-11835	-0-	12	1	13528	2	Y	2887	2786	0			510
							3176	9									
06	36022	X	36022	-0-	-0-	-0-	29	1	29770	2	Y	5657	5468	0			699
							6223	9									
07	42265	X	42265	-0-	-0-	-0-	31	1	35835	2	Y	5817	6052	0			464
							6399	9									
08	38784	X	38784	-0-	-0-	-0-	30	1	33116	2	Y	5125	5044	0			545
							5638	9									
09	38090	X	38090	-0-	-0-	-0-	30	1	33063	2	Y	4543	4495	0			593
							4997	9									
10	37948	X	37948	-0-	-0-	-0-	30	1	32872	2	Y	4587	4577	0			603
							5046	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TXL SOUTH 56-T2-2X11 WELL #: W001CF RRCID -> 285789 COMPL. DATE 10/08/2018 TOTAL DEPTH 10388 PERF.10705 - 17905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14916	X	14916	-0-	-0-	-0-	855	1	11703	2	Y	2144	2097	0			379
							2358	9									
06	17190	X	16794	-0-	-396	-0-	1132	1	12901	2	Y	2510	2579	0			310
							2761	9									
07	20240	X	20240	-0-	-0-	-0-	1271	1	15949	2	Y	2745	2836	0			219
							3020	9									
08	17877	X	17877	-0-	-0-	-0-	1067	1	14278	2	Y	2302	2276	0			245
							2532	9									
09	17250	X	13358	-0-	-3892	-0-	1045	1	10040	2	Y	2066	2041	0			270
							2273	9									
10	17825	X	10620	-0-	-7205	-0-	882	1	7875	2	Y	1694	1741	0			223
							1863	9									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14322	X	10067	-0-	-4255	-0-	927	1	7347	2	Y	1630	1562	0			288
							1793	9									
06	19590	X	11256	-0-	-8334	-0-	1229	1	8110	2	Y	1743	1816	0			215
							1917	9									
07	20243	X	11293	-0-	-8950	-0-	1237	1	8527	2	Y	1390	1494	0			111
							1529	9									
08	13795	X	10289	-0-	-3506	-0-	1209	1	7455	2	Y	1477	1431	0			157
							1625	9									
09	12990	X	10941	-0-	-2049	-0-	1220	1	8020	2	Y	1546	1501	0			202
							1701	9									
10	11625	X	9157	-0-	-2468	-0-	1271	1	6221	2	Y	1514	1517	0			199
							1665	9									

KENTZEL STATE 42 WELL #: W101BO RRCID -> 288062 COMPL. DATE 06/28/2019 TOTAL DEPTH 11107 PERF.11282 - 15807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8060	X	7950	-0-	-110	-0-	963	1	5584	2	Y	1275	1291	0			90
							1403	9									
06	7890	X	7420	-0-	-470	-0-	953	1	5188	2	Y	1163	1169	0			84
							1279	9									
07	8525	X	8451	-0-	-74	-0-	953	1	6192	2	Y	1187	1168	0			103
							1306	9									
08	8271	X	8271	-0-	-0-	-0-	965	1	6226	2	Y	982	1003	0			82
							1080	9									
09	7380	X	7097	-0-	-283	-0-	930	1	5252	2	Y	832	843	0			71
							915	9									
10	7626	X	6875	-0-	-751	-0-	900	1	4805	2	Y	1064	1053	0			82
							1170	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
05	20462	X	20462	-0-	-0-	-0-	941	1	16090	2	Y	3119	3108	0			221
							3431	9									
06	16630	X	16630	-0-	-0-	-0-	880	1	12993	2	Y	2506	2545	0			182
							2757	9									
07	21342	X	21342	-0-	-0-	-0-	969	1	17127	2	Y	2951	2877	0			256
							3246	9									
08	22633	X	22633	-0-	-0-	-0-	957	1	18814	2	Y	2602	2641	0			217
							2862	9									
09	18210	X	16445	-0-	-1765	-0-	883	1	13122	2	Y	2218	2245	0			190
							2440	9									
10	18817	X	15747	-0-	-3070	-0-	897	1	12275	2	Y	2341	2351	0			180
							2575	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ZUMA 57-T1-3X10 B WELL #: W101AP RRCID -> 289167 COMPL. DATE 12/22/2020 TOTAL DEPTH 10060 PERF.10067 - 20230

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29946	X	27126	-0-		-2820	-0-	342 4409	1 9	22375	2	Y	4008	4037	0			441
06	28980	X	25679	-0-		-3301	-0-	332 4450	1 9	20897	2	Y	4045	4023	0			463
07	29946	X	21896	-0-		-8050	-0-	263 4158	1 9	17475	2	Y	3780	3780	0			463
08	32116	X	32014	-0-		-102	-0-	275 6181	1 9	25558	2	Y	5619	5029	0	31	8	1022
09	38159	X	38159	-0-		-0-	-0-	322 7524	1 9	30313	2	Y	6840	7124	0			738
10	30995	X	30995	-0-		-0-	-0-	412 4721	1 9	25862	2	Y	4292	4338	0			692

ZUMA 57-T1-3X10 D WELL #: W102BO RRCID -> 289409 COMPL. DATE 12/21/2020 TOTAL DEPTH 10267 PERF.10260 - 20349

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	38429	X	38429	-0-		-0-	-0-	364 5327	1 9	32738	2	Y	4843	4806	0			533
06	36360	X	34764	-0-		-1596	-0-	333 4582	1 9	29849	2	Y	4165	4221	0			477
07	37572	X	36262	-0-		-1310	-0-	292 4893	1 9	31077	2	Y	4448	4381	0			544
08	37820	X	36914	-0-		-906	-0-	318 6043	1 9	30553	2	Y	5494	5008	0	31	8	999
09	37840	X	37840	-0-		-0-	-0-	319 7275	1 9	30246	2	Y	6614	6900	0			713
10	37820	X	26458	-0-		-11362	-0-	437 4242	1 9	21779	2	Y	3856	3948	0			621

KENTZEL STATE 42 WELL #: W102AP RRCID -> 289690 COMPL. DATE 10/23/2020 TOTAL DEPTH 10925 PERF.11028 - 15713

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24087	X	23382	-0-		-705	-0-	927 3548	1 9	18907	2	Y	3225	3236	0			228
06	22320	X	21619	-0-		-701	-0-	774 3161	1 9	17684	2	Y	2874	2894	0			208
07	23281	X	21798	-0-		-1483	-0-	999 3314	1 9	17485	2	Y	3013	2960	0			261
08	21421	X	20861	-0-		-560	-0-	971 2897	1 9	16993	2	Y	2634	2675	0			220
09	20730	X	20677	-0-		-53	-0-	931 2704	1 9	17042	2	Y	2458	2468	0			210
10	21515	X	21515	-0-		-0-	-0-	882 3423	1 9	17210	2	Y	3112	3083	0			239

ZUMA 57-T1-3X10 C WELL #: W101BO RRCID -> 289735 COMPL. DATE 12/21/2020 TOTAL DEPTH 10071 PERF.10106 - 20357

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29122	X	29122	-0-		-0-	-0-	322 5731	1 9	23069	2	Y	5210	5234	0			573
06	27030	X	24089	-0-		-2941	-0-	338 4774	1 9	18977	2	Y	4340	4416	0			497
07	27931	X	13357	-0-		-14574	-0-	315 3609	1 9	9433	2	Y	3281	3376	0			402
08	31899	X	3363	-0-		-28536	-0-	306 2372	1 9	685	2	Y	2156	2153	0	13	8	392
09	28170	X	4114	-0-		-24056	-0-	330 2358	1 9	1426	2	Y	2144	2305	0			231
10	29109	X	2138	-0-		-26971	-0-	328 604	1 9	1206	2	Y	549	692	0			88

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
KENTZEL STATE 42 WELL #: W101AP RRCID -> 289832 COMPL. DATE 10/22/2020 TOTAL DEPTH 11148 PERF.11031 - 15922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13950	X	13890	-0-		-60	-0-	993	1	9732	2	Y	2877	2921	0			204
								3165	9									
06	13500	X	13275	-0-		-225	-0-	903	1	9416	2	Y	2687	2696	0			195
								2956	9									
07	13950	X	13610	-0-		-340	-0-	923	1	9543	2	Y	2858	2805	0			248
								3144	9									
08	14663	X	13089	-0-		-1574	-0-	951	1	9436	2	Y	2456	2499	0			205
								2702	9									
09	14190	X	10521	-0-		-3669	-0-	884	1	7565	2	Y	1884	1928	0			161
								2072	9									
10	13888	X	12515	-0-		-1373	-0-	970	1	8679	2	Y	2605	2566	0			200
								2866	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	56317	X	56317	-0-		-0-	-0-	1850	1	44417	2	Y	9136	9154	0			95
								10050	9									
06	53573	X	53573	-0-		-0-	-0-	1973	1	41834	2	Y	8878	8833	0			140
								9766	9									
07	50265	X	50265	-0-		-0-	-0-	1896	1	39565	2	Y	8004	8015	0			129
								8804	9									
08	51348	X	51348	-0-		-0-	-0-	1399	1	41011	2	Y	8125	8130	0			124
								8938	9									
09	46629	X	46629	-0-		-0-	-0-	1808	1	37807	2	Y	6376	6382	0			118
								7014	9									
10	49618	X	49618	-0-		-0-	-0-	1972	1	39287	2	Y	7599	7639	0			78
								8359	9									

TXL 37/48 A WELL #: W101AP RRCID -> 292154 COMPL. DATE 01/21/2022 TOTAL DEPTH 10769 PERF.10925 - 21056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	67168	X	67168	-0-		-0-	-0-	1730	1	52855	2	Y	11439	11455	0			119
								12583	9									
06	64509	X	64509	-0-		-0-	-0-	1844	1	50370	2	Y	11177	11120	0			176
								12295	9									
07	57257	X	35912	-0-		-21345	-0-	1704	1	27587	2	Y	6019	6098	0			97
								6621	9									
08	56792	X	41645	-0-		-15147	-0-	1866	1	32527	2	Y	6593	6590	0			100
								7252	9									
09	54960	X	48962	-0-		-5998	-0-	1773	1	35434	2	Y	10686	10589	0			197
								11755	9									
10	56792	X	52739	-0-		-4053	-0-	1966	1	40137	2	Y	9669	9766	0			100
								10636	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	45167	X	42217	-0-		-2950	-0-	1796	1	33303	2	Y	6471	6475	0			67
								7118	9									
06	43710	X	40141	-0-		-3569	-0-	1858	1	31201	2	Y	6438	6403	0			102
								7082	9									
07	45167	X	37968	-0-		-7199	-0-	1892	1	29777	2	Y	5726	5736	0			92
								6299	9									
08	38779	X	38779	-0-		-0-	-0-	1913	1	30458	2	Y	5825	5828	0			89
								6408	9									
09	35854	X	35854	-0-		-0-	-0-	1827	1	28413	2	Y	5104	5099	0			94
								5614	9									
10	36474	X	36474	-0-		-0-	-0-	1971	1	28392	2	Y	5555	5592	0			57
								6111	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TXL 37/48 D WELL #: W102AP RRCID -> 292329 COMPL. DATE 01/21/2022 TOTAL DEPTH 10958 PERF.10975 - 21192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32810	X	32810	-0-		-0-	-0-		1861	1	25842	2	Y	4643	4646	0			48
									5107	9									
06	30955	X	30955	-0-		-0-	-0-		1976	1	23973	2	Y	4551	4527	0			72
									5006	9									
07	28660	X	28660	-0-		-0-	-0-		1808	1	22449	2	Y	4003	4010	0			65
									4403	9									
08	31961	X	27128	-0-		-4833	-0-		1927	1	21099	2	Y	3729	3737	0			57
									4102	9									
09	30930	X	23531	-0-		-7399	-0-		1859	1	17952	2	Y	3382	3377	0			62
									3720	9									
10	31961	X	23414	-0-		-8547	-0-		1976	1	17207	2	Y	3846	3868	0			40
									4231	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	55863	X	55863	-0-		-0-	-0-		1197	1	47056	2	Y	6918	6931	0			97
									7610	9									
06	61747	X	61747	-0-		-0-	-0-		1112	1	51565	2	Y	8245	8227	0			115
									9070	9									
07	56595	X	56595	-0-		-0-	-0-		1188	1	46990	2	Y	7652	7665	0			102
									8417	9									
08	57353	X	57353	-0-		-0-	-0-		951	1	48043	2	Y	7599	7527	0			174
									8359	9									
09	59751	X	59751	-0-		-0-	-0-		1124	1	50693	2	Y	7213	7249	0			138
									7934	9									
10	55955	X	52417	-0-		-3538	-0-		1146	1	44062	2	Y	6554	6528	0			164
									7209	9									

RED BLUFF 57-T1-1X12 WELL #: W102BO RRCID -> 293451 COMPL. DATE 07/19/2022 TOTAL DEPTH 10382 PERF.10307 - 20520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	54777	X	52247	-0-		-2530	-0-		1106	1	42119	2	Y	8202	8203	0			115
									9022	9									
06	54206	X	54206	-0-		-0-	-0-		868	1	45051	2	Y	7534	7544	0			105
									8287	9									
07	54777	X	53413	-0-		-1364	-0-		746	1	44106	2	Y	7783	7784	0			104
									8561	9									
08	53578	X	53578	-0-		-0-	-0-		963	1	42713	2	Y	9002	8900	0			206
									9902	9									
09	59849	X	59849	-0-		-0-	-0-		931	1	50296	2	Y	7838	7894	0			150
									8622	9									
10	54053	X	54053	-0-		-0-	-0-		955	1	44831	2	Y	7515	7477	0			188
									8267	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	60202	X	55980	-0-		-4222	-0-		1151	1	45817	2	Y	8193	8178	0			115
									9012	9									
06	58080	X	45403	-0-		-12677	-0-		1120	1	35949	2	Y	7576	7586	0			105
									8334	9									
07	60016	X	43830	-0-		-16186	-0-		1180	1	34705	2	Y	7223	7232	0			96
									7945	9									
08	55986	X	45439	-0-		-10547	-0-		929	1	36498	2	Y	7284	7214	0			166
									8012	9									
09	54180	X	45051	-0-		-9129	-0-		1120	1	36051	2	Y	7164	7193	0			137
									7880	9									
10	55986	X	42541	-0-		-13445	-0-		1117	1	34142	2	Y	6620	6591	0			166
									7282	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	54789	X	54789	-0-	-0-	-0-	1211	1	49145	2	Y	4030	4023	0			57
							4433	9									
06	52432	X	52432	-0-	-0-	-0-	1131	1	47279	2	Y	3656	3662	0			51
							4022	9									
07	47337	X	35258	-0-	-12079	-0-	1204	1	30492	2	Y	3238	3246	0			43
							3562	9									
08	48795	X	48795	-0-	-0-	-0-	1159	1	43981	2	Y	3323	3290	0			76
							3655	9									
09	50605	X	50605	-0-	-0-	-0-	1124	1	46009	2	Y	3156	3172	0			60
							3472	9									
10	48856	X	37616	-0-	-11240	-0-	1126	1	33102	2	Y	3080	3063	0			77
							3388	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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	65983	X	65983	-0-	-0-	-0-	1412	1	58526	2	Y	5495	5380	0			483
							6045	9									
06	61516	X	61516	-0-	-0-	-0-	1845	1	53971	2	Y	5182	5339	0			326
							5700	9									
07	62930	X	56630	-0-	-6300	-0-	1388	1	51231	2	Y	3646	3677	0			295
							4011	9									
08	58735	X	58735	-0-	-0-	-0-	1589	1	52800	2	Y	3951	3949	0			297
							4346	9									
09	56220	X	56023	-0-	-197	-0-	1589	1	49502	2	Y	4484	4435	0			346
							4932	9									
10	58094	X	55972	-0-	-2122	-0-	1651	1	49358	2	Y	4512	4551	0			307
							4963	9									

GREAT WHITE STATE 54-1-8 LOV WELL #: W202BO RRCID -> 294001 COMPL. DATE 09/10/2022 TOTAL DEPTH 12477 PERF.12440 - 17433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	72426	X	72426	-0-	-0-	-0-	1424	1	62969	2	Y	7303	7060	0			642
							8033	9									
06	67110	X	65448	-0-	-1662	-0-	1844	1	55775	2	Y	7117	7311	0			448
							7829	9									
07	69347	X	58689	-0-	-10658	-0-	1417	1	51856	2	Y	4924	4973	0			399
							5416	9									
08	61783	X	59637	-0-	-2146	-0-	1590	1	52505	2	Y	5038	5058	0			379
							5542	9									
09	59790	X	54453	-0-	-5337	-0-	1589	1	48361	2	Y	4094	4157	0			316
							4503	9									
10	61783	X	54431	-0-	-7352	-0-	1652	1	48310	2	Y	4063	4102	0			277
							4469	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	39339	X	30634	-0-	-8705	-0-	1432	1	25172	2	Y	3664	3566	0			322
							4030	9									
06	38070	X	30331	-0-	-7739	-0-	1844	1	24571	2	Y	3560	3658	0			224
							3916	9									
07	37758	X	29814	-0-	-7944	-0-	1402	1	23687	2	Y	4295	4171	0			348
							4725	9									
08	31093	X	29222	-0-	-1871	-0-	1594	1	23140	2	Y	4080	4121	0			307
							4488	9									
09	30090	X	26874	-0-	-3216	-0-	1601	1	21800	2	Y	3157	3221	0			243
							3473	9									
10	31093	X	26582	-0-	-4511	-0-	1664	1	21431	2	Y	3170	3197	0			216
							3487	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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
05	64480	X	60635	-0-	-3845	-0-	1816 11619	1 9	47200	2	Y	10563	10606	0			109
06	62400	X	56244	-0-	-6156	-0-	1963 11039	1 9	43242	2	Y	10035	9986	0			158
07	64480	X	56129	-0-	-8351	-0-	1870 11547	1 9	42712	2	Y	10497	10486	0			169
08	57614	X	57614	-0-	-0-	-0-	1901 11768	1 9	43945	2	Y	10698	10704	0			163
09	53396	X	53396	-0-	-0-	-0-	1831 10036	1 9	41529	2	Y	9124	9119	0			168
10	54326	X	54326	-0-	-0-	-0-	1888 10670	1 9	41768	2	Y	9700	9768	0			100

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
05	64914	X	57420	-0-	-7494	-0-	1801 11895	1 9	43724	2	Y	10814	10842	0			112
06	62820	X	55800	-0-	-7020	-0-	1903 12196	1 9	41701	2	Y	11087	11024	0			175
07	64914	X	52544	-0-	-12370	-0-	1674 11090	1 9	39780	2	Y	10082	10094	0			163
08	52529	X	52529	-0-	-0-	-0-	1822 11040	1 9	39667	2	Y	10036	10046	0			153
09	51852	X	51852	-0-	-0-	-0-	1502 12940	1 9	37410	2	Y	11764	11700	0			217
10	48976	X	48976	-0-	-0-	-0-	1844 12648	1 9	34484	2	Y	11498	11597	0			118

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	74059	X	23123	-0-	-50936	-0-	1410 3154	1 9	18559	2	Y	2867	3074	0			252
06	59430	X	34816	-0-	-24614	-0-	167 2852	1 9	31797	2	Y	2593	2682	0			163
07	55459	X	40428	-0-	-15031	-0-	28 4716	1 9	35684	2	Y	4287	4103	0			347
08	41509	X	40502	-0-	-1007	-0-	29 4817	1 9	35656	2	Y	4379	4397	0			329
09	41079	X	41079	-0-	-0-	-0-	30 5507	1 9	35542	2	Y	5006	4949	0			386
10	40424	X	40287	-0-	-137	-0-	29 5517	1 9	34741	2	Y	5015	5059	0			342

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	104098	X	54018	-0-	-50080	-0-	1266 3966	1 9	48786	2	Y	3605	3699	0			317
06	86580	X	52300	-0-	-34280	-0-	1845 3669	1 9	46786	2	Y	3335	3442	0			210
07	80414	X	52326	-0-	-28088	-0-	1400 4760	1 9	46166	2	Y	4327	4187	0			350
08	54278	X	54278	-0-	-0-	-0-	1585 4377	1 9	48316	2	Y	3979	4030	0			299
09	50280	X	49181	-0-	-1099	-0-	1589 4035	1 9	43557	2	Y	3668	3684	0			283
10	51956	X	48801	-0-	-3155	-0-	1651 3928	1 9	43222	2	Y	3571	3611	0			243

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	64914	X	51654	-0-	-13260	-0-	1422	1	44390	2	Y	5311	5200	0			467
							5842	9									
06	62820	X	46338	-0-	-16482	-0-	1845	1	39269	2	Y	4749	4917	0			299
							5224	9									
07	64914	X	42497	-0-	-22417	-0-	1408	1	35776	2	Y	4830	4738	0			391
							5313	9									
08	48205	X	43552	-0-	-4653	-0-	1587	1	36826	2	Y	4672	4712	0			351
							5139	9									
09	46650	X	39650	-0-	-7000	-0-	1575	1	33628	2	Y	4043	4082	0			312
							4447	9									
10	48205	X	38733	-0-	-9472	-0-	1653	1	32721	2	Y	3963	4005	0			270
							4359	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	51305	X	36698	-0-	-14607	-0-	868	1	28508	2	Y	6656	6675	0			227
							7322	9									
06	48150	X	17423	-0-	-30727	-0-	508	1	13350	2	Y	3241	3282	0			186
							3565	9									
07	43555	X	9674	-0-	-33881	-0-	536	1	7039	2	Y	1908	2051	0			43
							2099	9									
08	35805	X	12590	-0-	-23215	-0-	844	1	9082	2	Y	2422	2436	0			29
							2664	9									
09	34650	X	11947	-0-	-22703	-0-	688	1	8811	2	Y	2225	2228	0			26
							2448	9									
10	35805	X	17875	-0-	-17930	-0-	1030	1	13167	2	Y	3344	3318	0			52
							3678	9									

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
05	48546	X	35225	-0-	-13321	-0-	982	1	28086	2	Y	5597	5642	0			190
							6157	9									
06	46260	X	22210	-0-	-24050	-0-	713	1	17635	2	Y	3511	3499	0			202
							3862	9									
07	39928	X	16311	-0-	-23617	-0-	833	1	11629	2	Y	3499	3622	0			79
							3849	9									
08	35154	X	17431	-0-	-17723	-0-	1371	1	13299	2	Y	2510	2559	0			30
							2761	9									
09	34020	X	17399	-0-	-16621	-0-	719	1	14303	2	Y	2161	2166	0			25
							2377	9									
10	35154	X	24993	-0-	-10161	-0-	1049	1	19284	2	Y	4236	4195	0			66
							4660	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
05	47244	X	33587	-0-	-13657	-0-	838	1	28970	2	Y	3435	3473	0			117
							3779	9									
06	43440	X	38296	-0-	-5144	-0-	1280	1	33446	2	Y	3245	3176	0			186
							3570	9									
07	43462	X	24810	-0-	-18652	-0-	915	1	21596	2	Y	2090	2229	0			47
							2299	9									
08	37696	X	35275	-0-	-2421	-0-	1046	1	31391	2	Y	2580	2596	0			31
							2838	9									
09	36570	X	30739	-0-	-5831	-0-	684	1	27501	2	Y	2322	2326	0			27
							2554	9									
10	43804	X	43804	-0-	-0-	-0-	1052	1	39123	2	Y	3299	3275	0			51
							3629	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
RED BLUFF 57-T1-1X12 WELL #: W101CN RRCID -> 295547 COMPL. DATE 06/05/2023 TOTAL DEPTH 10573 PERF.10791 - 20735

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
05	86801	X	86801	-0-	-0-	-0-	37	1	71842	2	Y	13565	13554	0			191
							14922	9									
06	81050	X	81050	-0-	-0-	-0-	57	1	67761	2	Y	12029	12053	0			167
							13232	9									
07	68577	X	68577	-0-	-0-	-0-	392	1	56011	2	Y	11067	11087	0			147
							12174	9									
08	74989	X	70476	-0-	-4513	-0-	640	1	57695	2	Y	11037	10932	0			252
							12141	9									
09	73283	X	73283	-0-	-0-	-0-	613	1	61342	2	Y	10298	10353	0			197
							11328	9									
10	74989	X	65193	-0-	-9796	-0-	641	1	53476	2	Y	10069	10014	0			252
							11076	9									

RED BLUFF 57-T1-1X12 WELL #: W101DM RRCID -> 295548 COMPL. DATE 06/09/2023 TOTAL DEPTH 10518 PERF.10642 - 20748

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
05	102083	X	90794	-0-	-11289	-0-	669	1	74450	2	Y	14250	14240	0			200
							15675	9									
06	98790	X	85503	-0-	-13287	-0-	566	1	71515	2	Y	12202	12233	0			169
							13422	9									
07	102083	X	48111	-0-	-53972	-0-	159	1	40135	2	Y	7106	7180	0			95
							7817	9									
08	78554	X	78099	-0-	-455	-0-	215	1	64282	2	Y	12365	12177	0			283
							13602	9									
09	76020	X	75157	-0-	-863	-0-	229	1	63316	2	Y	10556	10637	0			202
							11612	9									
10	78554	X	64513	-0-	-14041	-0-	309	1	53917	2	Y	9352	9320	0			234
							10287	9									

STATE CD 10/15 WELL #: W102DM RRCID -> 295551 COMPL. DATE 02/01/2024 TOTAL DEPTH 10457 PERF.10344 - 20618

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
05	195013	X	195013	-0-	-0-	-0-	31	1	168650	2	Y	23938	23764	0	115	8	603
							26332	9									
06	155310	X	62877	-0-	-92433	-0-	879	1	54164	2	Y	7122	7297	0	97	8	331
							7834	9									
07	160487	X	87799	-0-	-72688	-0-	791	1	76284	2	Y	9749	9775	0	52	8	253
							10724	9									
08	160487	X	123597	-0-	-36890	-0-	1116	1	107515	2	Y	13605	13410	0	58	8	390
							14966	9									
09	155310	X	131723	-0-	-23587	-0-	1110	1	115986	2	Y	13297	13044	0	105	8	538
							14627	9									
10	160487	X	127269	-0-	-33218	-0-	1134	1	112478	2	Y	12415	12356	0	81	8	516
							13657	9									

STATE TRIVETTE 7/18 WELL #: W201AH RRCID -> 295555 COMPL. DATE 02/08/2024 TOTAL DEPTH 10700 PERF.11174 - 18194

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
05	156240	X	89979	-0-	-66261	-0-	31	1	85750	2	Y	3816	3761	0	52	8	511
							4198	9									
06	151200	X	80707	-0-	-70493	-0-	30	1	77154	2	Y	3203	3360	0	44	8	310
							3523	9									
07	156240	X	78555	-0-	-77685	-0-	31	1	75090	2	Y	3122	2929	0	20	8	483
							3434	9									
08	156240	X	77527	-0-	-78713	-0-	30	1	74409	2	Y	2807	2769	0	20	8	501
							3088	9									
09	130020	X	80814	-0-	-49206	-0-	30	1	77642	2	Y	2856	2942	0	34	8	381
							3142	9									
10	89993	X	84468	-0-	-5525	-0-	31	1	81432	2	Y	2732	2794	0	25	8	294
							3005	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
RED BLUFF 57-T1-1X12 WELL #: W102CN RRCID -> 295637 COMPL. DATE 06/05/2023 TOTAL DEPTH 10352 PERF.10626 - 20559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	84875	X	84875	-0-		-0-	-0-		76	1	71171	2	Y	12389	12374	0			174
									13628	9									
06	77948	X	77948	-0-		-0-	-0-		602	1	64672	2	Y	11522	11536	0			160
									12674	9									
07	68324	X	63063	-0-		-5261	-0-		457	1	51039	2	Y	10515	10535	0			140
									11567	9									
08	84289	X	62695	-0-		-21594	-0-		287	1	50392	2	Y	10924	10814	0			250
									12016	9									
09	81570	X	55871	-0-		-25699	-0-		392	1	44781	2	Y	9725	9789	0			186
									10698	9									
10	84289	X	50119	-0-		-34170	-0-		553	1	38141	2	Y	10386	10312	0			260
									11425	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	163153	X	7455	-0-		-155698	-0-		43	1	6892	2	Y	473	693	0	3	8	21
									520	9									
06	157890	X	8490	-0-		-149400	-0-		22	1	7845	2	Y	566	553	0	4	8	30
									623	9									
07	163153	X	10585	-0-		-152568	-0-		35	1	9793	2	Y	688	678	0	2	8	38
									757	9									
08	155155	X	24037	-0-		-131118	-0-		95	1	22449	2	Y	1357	1366	0	5	8	24
									1493	9									
09	111690	X	14027	-0-		-97663	-0-		48	1	13043	2	Y	851	801	0	10	8	64
									936	9									
10	10571	X	7128	-0-		-3443	-0-		18	1	6890	2	Y	200	194	0	7	8	63
									220	9									

FOWLER 193/194 A WELL #: W101DM RRCID -> 295679 COMPL. DATE 07/13/2023 TOTAL DEPTH 11442 PERF.11719 - 21615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	38657	X	18377	-0-		-20280	-0-		1167	1	15101	2	Y	1917	2059	1	128	8	913
									2109	9									
06	32130	X	22300	-0-		-9830	-0-		1146	1	13648	2	Y	6824	6631	0	203	8	903
									7506	9									
07	30845	X	21810	-0-		-9035	-0-		1223	1	13155	2	Y	6756	6591	0	239	8	829
									7432	9									
08	16678	X	7008	-0-		-9670	-0-		692	1	3043	2	Y	2975	3124	0	148	8	532
									3273	9									
09	16140	X	14783	-0-		-1357	-0-		548	1	8261	2	Y	5431	4859	0	228	8	876
									5974	9									
10	16678	X	6501	-0-		-10177	-0-		482	1	2206	2	Y	3466	3788	0	70	8	484
									3813	9									

RED BLUFF 57-T1-1X12 WELL #: W102DM RRCID -> 295697 COMPL. DATE 06/09/2023 TOTAL DEPTH 10304 PERF.10478 - 20458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	76999	X	76999	-0-		-0-	-0-		508	1	61315	2	Y	13796	13781	0			194
									15176	9									
06	71863	X	71863	-0-		-0-	-0-		541	1	57619	2	Y	12457	12478	0			173
									13703	9									
07	70029	X	60657	-0-		-9372	-0-		294	1	50448	2	Y	9014	9067	0			120
									9915	9									
08	64015	X	47185	-0-		-16830	-0-		249	1	37857	2	Y	8254	8185	0			189
									9079	9									
09	63085	X	63085	-0-		-0-	-0-		465	1	51589	2	Y	10028	10025	0			192
									11031	9									
10	64015	X	59052	-0-		-4963	-0-		448	1	47780	2	Y	9840	9786	0			246
									10824	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	140343	X	140343	-0-	-0-	-0-		774	1	125976	2	Y	12357	12248	0	56	8	553
								13593	9									
06	133680	X	129604	-0-	-4076	-0-		295	1	115981	2	Y	12116	11930	0	92	8	647
								13328	9									
07	133207	X	113757	-0-	-19450	-0-		349	1	101819	2	Y	10535	10556	0	38	8	588
								11589	9									
08	120993	X	75024	-0-	-45969	-0-		274	1	67473	2	Y	6615	7060	0	27	8	116
								7277	9									
09	117090	X	33547	-0-	-83543	-0-		107	1	30642	2	Y	2544	2439	0	30	8	191
								2798	9									
10	120993	X	44226	-0-	-76767	-0-		158	1	38503	2	Y	5059	3526	0	131	8	1593
								5565	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	157356	X	116756	-0-	-40600	-0-		635	1	102472	2	Y	12408	12290	0	56	8	555
								13649	9									
06	152280	X	111095	-0-	-41185	-0-		254	1	97913	2	Y	11753	11590	0	90	8	628
								12928	9									
07	136989	X	109477	-0-	-27512	-0-		333	1	96611	2	Y	11394	11345	0	41	8	636
								12533	9									
08	103324	X	103324	-0-	-0-	-0-		371	1	91253	2	Y	10636	11043	0	43	8	186
								11700	9									
09	98880	X	13455	-0-	-85425	-0-		46	1	12037	2	Y	1247	1323	0	16	8	94
								1372	9									
10	102176	X	823	-0-	-101353	-0-		250	1	426	2	Y	134	179	0	7	8	42
								147	9									

STATE CORDELL 42/4 WELL #: W102BO RRCID -> 295742 COMPL. DATE 07/01/2023 TOTAL DEPTH 10892 PERF.10843 - 21216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	151590	X	132259	-0-	-19331	-0-		730	1	118402	2	Y	11934	11819	0	54	8	534
								13127	9									
06	146700	X	129553	-0-	-17147	-0-		296	1	116352	2	Y	11732	11550	0	89	8	627
								12905	9									
07	133300	X	132628	-0-	-672	-0-		404	1	119308	2	Y	11742	11671	0	42	8	656
								12916	9									
08	133300	X	129447	-0-	-3853	-0-		468	1	116932	2	Y	10952	11372	0	44	8	192
								12047	9									
09	129540	X	22109	-0-	-107431	-0-		74	1	20227	2	Y	1644	1691	0	21	8	124
								1808	9									
10	133858	X	4102	-0-	-129756	-0-		230	1	3433	2	Y	399	383	0	14	8	126
								439	9									

STATE CD 10/15 WELL #: W201CN RRCID -> 297129 COMPL. DATE 02/01/2024 TOTAL DEPTH 10757 PERF.10595 - 20943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	173786	X	88419	-0-	-85367	-0-		31	1	80471	2	Y	7197	7228	0	35	8	181
								7917	9									
06	168180	X	84083	-0-	-84097	-0-		29	1	76896	2	Y	6507	6302	0	84	8	302
								7158	9									
07	173786	X	97124	-0-	-76662	-0-		31	1	88642	2	Y	7683	7745	0	41	8	199
								8451	9									
08	171120	X	88745	-0-	-82375	-0-		30	1	81271	2	Y	6767	6743	0	29	8	194
								7444	9									
09	133740	X	87761	-0-	-45979	-0-		30	1	80992	2	Y	6126	6023	0	49	8	248
								6739	9									
10	97123	X	81455	-0-	-15668	-0-		31	1	75541	2	Y	5348	5339	0	35	8	222
								5883	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
STATE CD 10/15 WELL #: W101CN RRCID -> 297162 COMPL. DATE 02/01/2024 TOTAL DEPTH 10130 PERF.10183 - 20284

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	192872	X	192872	-0-	-0-	-0-	31 25181	1 9	167660	2	Y	22892	22723	0	110	8	577
06	160680	X	136382	-0-	-24298	-0-	25 17504	1 9	118853	2	Y	15913	15544	0	207	8	739
07	184036	X	184036	-0-	-0-	-0-	31 23491	1 9	160514	2	Y	21355	21427	0	114	8	553
08	169742	X	169742	-0-	-0-	-0-	31 21867	1 9	147844	2	Y	19879	19776	0	86	8	570
09	160680	X	157291	-0-	-3389	-0-	30 20067	1 9	137194	2	Y	18243	17930	0	145	8	738
10	166036	X	142505	-0-	-23531	-0-	31 17821	1 9	124653	2	Y	16201	16160	0	106	8	673

STATE CD 10/15 WELL #: W201DM RRCID -> 297274 COMPL. DATE 02/01/2024 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10612 - 20919

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	170283	X	90378	-0-	-79905	-0-	31 7642	1 9	82705	2	Y	6947	6981	0	34	8	175
06	164790	X	66546	-0-	-98244	-0-	25 5977	1 9	60544	2	Y	5434	5287	0	70	8	252
07	170283	X	98843	-0-	-71440	-0-	31 8071	1 9	90741	2	Y	7337	7360	0	39	8	190
08	166470	X	96092	-0-	-70378	-0-	30 7659	1 9	88403	2	Y	6963	6923	0	30	8	200
09	134520	X	93206	-0-	-41314	-0-	30 6551	1 9	86625	2	Y	5955	5867	0	47	8	241
10	98828	X	93796	-0-	-5032	-0-	31 5903	1 9	87862	2	Y	5366	5349	0	35	8	223

STATE TRIVETTE 7/18 WELL #: W102AH RRCID -> 297382 COMPL. DATE 02/06/2024 TOTAL DEPTH 10387 PERF.10591 - 17994

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	159960	X	87946	-0-	-72014	-0-	31 5270	1 9	82645	2	Y	4791	4596	0	63	8	642
06	154800	X	76781	-0-	-78019	-0-	30 4791	1 9	71960	2	Y	4355	4517	0	58	8	422
07	159960	X	80215	-0-	-79745	-0-	31 4794	1 9	75390	2	Y	4358	4078	0	27	8	675
08	159960	X	81989	-0-	-77971	-0-	31 4480	1 9	77478	2	Y	4073	3993	0	28	8	727
09	84523	X	84523	-0-	-0-	-0-	30 4497	1 9	79996	2	Y	4088	4221	0	49	8	545
10	90993	X	90993	-0-	-0-	-0-	31 4392	1 9	86570	2	Y	3993	4072	0	37	8	429

JOHNSON ESTATE 57-T1-4 WELL #: W101BO RRCID -> 297672 COMPL. DATE 03/03/2024 TOTAL DEPTH 10004 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

JOHNSON ESTATE 57-T1-4 WELL #: W102AP RRCID -> 297681 COMPL. DATE 04/09/2024 TOTAL DEPTH 10205 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
JOHNSON ESTATE 57-T1-4 WELL #: W101AP RRCID -> 297684 COMPL. DATE 04/18/2024 TOTAL DEPTH 10028 PERF. N/A

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

JOHNSON ESTATE 57-T1-4 WELL #: W102BO RRCID -> 297790 COMPL. DATE 02/26/2024 TOTAL DEPTH 10189 PERF. N/A

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

STATE CORDELL 42/4 WELL #: W201DM RRCID -> 297899 COMPL. DATE 04/27/2024 TOTAL DEPTH 11090 PERF. N/A

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

STATE CORDELL 42/4 WELL #: W102DM RRCID -> 297920 COMPL. DATE 03/03/2024 TOTAL DEPTH 10804 PERF. N/A

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

STATE CORDELL 42/4 WELL #: W101CN RRCID -> 297921 COMPL. DATE 03/22/2024 TOTAL DEPTH 10514 PERF. N/A

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

STATE CORDELL 42/4 WELL #: W201CN RRCID -> 297922 COMPL. DATE 04/11/2024 TOTAL DEPTH 11236 PERF. N/A

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

STATE CORDELL 42/4 WELL #: W101DM RRCID -> 297930 COMPL. DATE 02/05/2024 TOTAL DEPTH 10466 PERF. N/A

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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ZUMA 57-T1-3X10 E WELL #: W102CN RRCID -> 297987 COMPL. DATE 04/28/2024 TOTAL DEPTH 10211 PERF. N/A

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

ZUMA 57-T1-3X10 E WELL #: W202CN RRCID -> 297988 COMPL. DATE 05/16/2024 TOTAL DEPTH 10887 PERF. N/A

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OXY USA INC. 630591
RUSSELL, F D WELL #: 1H RRCID -> 290942 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 10742 PERF.11325 - 15698

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMILTON SOUTHEAST WELL #: N 21H RRCID -> 291472 COMPL. DATE 07/28/2019 TOTAL DEPTH 11172 PERF.11101 - 21195

05	16431	X	16431	-0-	-0-	-0-	13608	3	9	4	Y	2558	2500	0			174
							2814	9									
06	11670	X	9988	-0-	-1682	-0-	8148	3	1840	9	Y	1673	1737	0			110
07	14345	X	14345	-0-	-0-	-0-	11748	3	12	4	Y	2350	2303	0			157
							2585	9									
08	16430	X	16099	-0-	-331	-0-	12702	3	30	4	Y	3061	3067	0			151
							3367	9									
09	15900	X	4926	-0-	-10974	-0-	3588	3	1338	9	Y	1216	1292	0			75
10	16430	X	13071	-0-	-3359	-0-	9632	3	93	4	Y	3042	2920	0			197
							3346	9									

MOORE HOOPER WELL #: 1H RRCID -> 291478 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 11086 PERF.11524 - 14814

05	6417	X	5791	-0-	-626	-0-	4964	3	827	9	Y	752	634	1			161
06	6495	X	6495	-0-	-0-	-0-	6010	3	485	9	Y	441	492	1			110
07	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	5739	3	47	9	Y	43	136	1			17
08	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	5900	3	36	9	Y	33	43	1			7
09	6510	X	3281	-0-	-3229	-0-	3142	3	139	9	Y	126	87	1			46
10	6727	X	1087	-0-	-5640	-0-	948	3	139	9	Y	126	148	1			24

MOORE HOOPER WELL #: 2H RRCID -> 291481 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 10909 PERF.11372 - 15949

05	6138	X	3407	-0-	-2731	-0-	2931	3	476	9	Y	433	457	1			105
06	5940	X	1396	-0-	-4544	-0-	998	3	398	9	Y	362	365	1			102
07	6138	X	1282	-0-	-4856	-0-	967	3	315	9	Y	286	274	1			114
08	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	4666	3	655	9	Y	595	594	1			115
09	6890	X	6890	-0-	-0-	-0-	6361	3	529	9	Y	481	413	1			183
10	8078	X	8078	-0-	-0-	-0-	7520	3	558	9	Y	507	589	1			101

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
05	11067	X	5489	-0-	-5578	-0-	3795	3	3	4	Y	1537	1497	0			104
							1691	9									
06	7800	X	2764	-0-	-5036	-0-	1929	3	835	9	Y	759	813	0			50
07	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					Y	25	73	0			2
08	10830	X	10830	-0-	-0-	-0-	8873	3	21	4	Y	1760	1675	0			87
							1936	9									
09	10211	X	10211	-0-	-0-	-0-	8250	3	1961	9	Y	1783	1761	0			109
10	8462	X	8462	-0-	-0-	-0-	6826	3	66	4	Y	1427	1444	0			92
							1570	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
05	15254	X	15254	-0-	-0-	-0-	12273	3	8	4	Y	2703	2633	0			183
							2973	9									
06	12126	X	12126	-0-	-0-	-0-	9835	3	2291	9	Y	2083	2129	0			137
07	15562	X	15562	-0-	-0-	-0-	12675	3	13	4	Y	2613	2576	0			174
							2874	9									
08	15252	X	13791	-0-	-1461	-0-	11498	3	27	4	Y	2060	2132	0			102
							2266	9									
09	14760	X	9131	-0-	-5629	-0-	8006	3	1125	9	Y	1023	1062	0			63
10	15562	X	13822	-0-	-1740	-0-	11634	3	113	4	Y	1886	1827	0			122
							2075	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
05	8742	X	4029	-0-	-4713	-0-	3260	3	2	4	Y	697	722	0			47
							767	9									
06	10573	X	10573	-0-	-0-	-0-	8631	3	1942	9	Y	1765	1696	0			116
07	11463	X	11463	-0-	-0-	-0-	9444	3	10	4	Y	1826	1820	0			122
							2009	9									
08	11342	X	11342	-0-	-0-	-0-	8727	3	21	4	Y	2358	2364	0			116
							2594	9									
09	10560	X	8905	-0-	-1655	-0-	6071	3	2834	9	Y	2576	2534	0			158
10	11470	X	10066	-0-	-1404	-0-	7647	3	74	4	Y	2132	2152	0			138
							2345	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		407	-0-	407	2741	407	1			Y	-0-	11	0			-0-
06	T. A.		292	-0-	292	3033	292	1			Y	-0-					-0-
07	3691	X	658	-0-	-3033	-0-	595	1	5	3	Y	52	51	0			1
							1	4	57	9							
08	1488	X	465	-0-	-1023	-0-	435	1	28	3	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
09	1440	X	240	-0-	-1200	-0-	231	1	9	3	Y	-0-					-0-
10	651	X	44	-0-	-607	-0-	44	1			Y	-0-					-0-

VJ RANCH-LINK 55-2-21 LOV WELL #: 1H RRCID -> 285393 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 11102 PERF.11414 - 21450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		31703	-0-	31703	75068	278	1	24344	3	Y	6374	6361	0			200
							70	4	7011	9							
06	T. A.		32147	-0-	32147	107215	427	1	24640	3	Y	6369	6376	0			193
							74	4	7006	9							
07	138976	X	31761	-0-	-107215	-0-	208	1	24613	3	Y	6229	6271	0			151
							88	4	6852	9							
08	35581	X	35581	-0-	-0-	-0-	210	1	27443	3	Y	7111	7089	0			173
							106	4	7822	9							
09	32670	X	27102	-0-	-5568	-0-	128	1	20987	3	Y	5385	5368	0			190
							63	4	5924	9							
10	33232	X	32584	-0-	-648	-0-	145	1	25501	3	Y	6241	6266	0			165
							73	4	6865	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
ZPZ 34-196 WRD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286255 COMPL. DATE 10/23/2018 TOTAL DEPTH 10996 PERF.11566 - 16382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8153	X	6067	-0-	-2086	-0-	5101	3	1	4	Y	877	912	0			22
							965	9									
06	9480	X	6900	-0-	-2580	-0-	5803	3	1	4	Y	996	1000	0			18
							1096	9									
07	9796	X	5780	-0-	-4016	-0-	5057	3	723	9	Y	657	664	0			11
08	7998	X	4389	-0-	-3609	-0-	3741	3	648	9	Y	589	586	0			14
09	7200	X	3980	-0-	-3220	-0-	3538	3	1	4	Y	401	404	0			11
							441	9									
10	7130	X	4410	-0-	-2720	-0-	3763	3	3	4	Y	585	582	0			14
							644	9									

ZPZ 34-196 WRD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 286256 COMPL. DATE 10/23/2018 TOTAL DEPTH 10976 PERF.11400 - 16161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4619	X	3596	-0-	-1023	-0-	2603	3	1	4	Y	902	930	0			22
							992	9									
06	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	2911	3	1	4	Y	1006	1010	0			18
							1107	9									
07	4774	X	2639	-0-	-2135	-0-	1808	3	831	9	Y	755	760	0			13
08	4774	X	1630	-0-	-3144	-0-	1021	3	609	9	Y	554	554	0			13
09	4620	X	4562	-0-	-58	-0-	3498	3	1	4	Y	966	952	0			27
							1063	9									
10	4154	X	3996	-0-	-158	-0-	3086	3	4	4	Y	824	831	0			20
							906	9									

ZPZ 34-196 WRD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 286257 COMPL. DATE 10/23/2018 TOTAL DEPTH 11033 PERF.11521 - 16336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5456	X	4607	-0-	-849	-0-	3603	3	1	4	Y	912	954	0			22
							1003	9									
06	7620	X	6345	-0-	-1275	-0-	5058	3	1	4	Y	1169	1170	0			21
							1286	9									
07	7874	X	6406	-0-	-1468	-0-	5215	3	1	4	Y	1082	1085	0			18
							1190	9									
08	6919	X	6919	-0-	-0-	-0-	5662	3	1257	9	Y	1143	1134	0			27
09	6976	X	6976	-0-	-0-	-0-	5670	3	1	4	Y	1186	1180	0			33
							1305	9									
10	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-	5137	3	5	4	Y	985	994	0			24
							1084	9									

BRAMBLETT 34-197 WRD WELL #: 5H RRCID -> 286380 COMPL. DATE 10/23/2018 TOTAL DEPTH 11063 PERF.11606 - 16367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		3691	-0-	3691	14763	3013	3	1	4	Y	615	620	0			15
							677	9									
06	T. A.		4508	-0-	4508	19271	3586	3	1	4	Y	837	837	0			15
							921	9									
07	24868	X	5597	-0-	-19271	-0-	4602	3	1	4	Y	904	904	0			15
							994	9									
08	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	4762	3	1066	9	Y	969	961	0			23
09	3990	X	3163	-0-	-827	-0-	2472	3	1	4	Y	627	632	0			18
							690	9									
10	4123	X	2282	-0-	-1841	-0-	1756	3	2	4	Y	476	482	0			12
							524	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827

TIGER 55-2-12 LOV WELL #: 3H RRCID -> 286434 COMPL. DATE 11/22/2018 TOTAL DEPTH 11222 PERF.11206 - 16056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9393	X	8512	-0-	-881	-0-	1055	1	5191	3	Y	2040	2048	0			64
							22	4	2244	9							
06	9090	X	715	-0-	-8375	-0-	46	1	557	3	Y	101	162	0			3
							1	4	111	9							
07	9393	X	-0-	-0-	-9393	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
08	6665	X	-0-	-0-	-6665	-0-					Y	-0-					-0-
09	6450	X	6134	-0-	-316	-0-	684	1	4313	3	Y	1023	987	0			36
							12	4	1125	9							
10	6665	X	-0-	-0-	-6665	-0-					Y	-0-	36	0			-0-

TIGER 55-2-12 LOV WELL #: 4H RRCID -> 286436 COMPL. DATE 11/22/2018 TOTAL DEPTH 11401 PERF.11505 - 16329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					Y	-0-					-0-
06	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	1022	1	2665	3	Y	2177	2111	0			66
							25	4	2395	9							
07	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	1072	1	2645	3	Y	2000	2018	0			48
							28	4	2200	9							
08	T. A.		7451	-0-	7451	7451	1076	1	4214	3	Y	1938	1939	0			47
							29	4	2132	9							
09	T. A.		5471	-0-	5471	12922	701	1	2871	3	Y	1708	1695	0			60
							20	4	1879	9							
10	T. A.		2962	-0-	2962	15884	1042	1	1007	3	Y	821	859	0			22
							10	4	903	9							

BRAMBLETT 34-197 WRD WELL #: 3H RRCID -> 286466 COMPL. DATE 10/23/2018 TOTAL DEPTH 11040 PERF.11433 - 16194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6572	X	5450	-0-	-1122	-0-	4669	3	1	4	Y	709	723	0			17
							780	9									
06	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	5765	3	1	4	Y	837	839	0			15
							921	9									
07	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	5818	3	440	9	Y	400	408	0			7
08	5890	X	3324	-0-	-2566	-0-	2805	3	519	9	Y	472	468	0			11
09	6690	X	4967	-0-	-1723	-0-	4276	3	1	4	Y	627	620	0			18
							690	9									
10	6976	X	6976	-0-	-0-	-0-	6146	3	4	4	Y	751	751	0			18
							826	9									

TIGER 55-2-12 LOV WELL #: 1H RRCID -> 286629 COMPL. DATE 11/18/2018 TOTAL DEPTH 11263 PERF.11323 - 16150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8715	X	8715	-0-	-0-	-0-	1055	1	5402	3	Y	2033	2019	0			64
							22	4	2236	9							
06	9592	X	9592	-0-	-0-	-0-	1007	1	6822	3	Y	1586	1602	0			48
							18	4	1745	9							
07	10321	X	10321	-0-	-0-	-0-	1063	1	7433	3	Y	1638	1646	0			40
							23	4	1802	9							
08	8073	X	8073	-0-	-0-	-0-	1066	1	5235	3	Y	1589	1590	0			39
							24	4	1748	9							
09	5640	X	4681	-0-	-959	-0-	684	1	2886	3	Y	999	1003	0			35
							12	4	1099	9							
10	8338	X	8338	-0-	-0-	-0-	1063	1	5366	3	Y	1717	1707	0			45
							20	4	1889	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
ALLEN 55-2-44 LOV UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286761 COMPL. DATE 12/21/2018 TOTAL DEPTH 10856 PERF.11060 - 17619

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
05	20550	X	20550	-0-	-0-	-0-	39	1	17805	3	Y	2435	2389	0			424
							27	4	2679	9							
06	19400	X	19400	-0-	-0-	-0-	56	1	16837	3	Y	2255	2274	0			405
							26	4	2481	9							
07	18819	X	18819	-0-	-0-	-0-	54	1	16314	3	Y	2200	2170	0			435
							31	4	2420	9							
08	19995	X	14933	-0-	-5062	-0-	40	1	13239	3	Y	1484	1485	0			434
							22	4	1632	9							
09	19350	X	16565	-0-	-2785	-0-	47	1	14342	3	Y	1957	1917	0			474
							23	4	2153	9							
10	19995	X	16926	-0-	-3069	-0-	45	1	14706	3	Y	1956	1973	0			457
							23	4	2152	9							

LINK-VJ RANCH 55-2-27 LOV WELL #: 1H RRCID -> 286828 COMPL. DATE 12/31/2018 TOTAL DEPTH 11125 PERF.11646 - 21881

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
05	T. A.		38436	-0-	38436	154808	112	1	30519	3	Y	7025	6990	0			220
							77	4	7728	9							
06	T. A.		37219	-0-	37219	192027	163	1	29729	3	Y	6591	6611	0			200
							77	4	7250	9							
07	224461	X	32434	-0-	-192027	-0-	135	1	26179	3	Y	5493	5560	0			133
							78	4	6042	9							
08	35505	X	35505	-0-	-0-	-0-	172	1	28263	3	Y	6341	6320	0			154
							95	4	6975	9							
09	30780	X	26742	-0-	-4038	-0-	109	1	21521	3	Y	4599	4591	0			162
							53	4	5059	9							
10	31806	X	17093	-0-	-14713	-0-	72	1	13580	3	Y	3095	3175	0			82
							36	4	3405	9							

VJ RANCH-LINK 55-2-34 LOV WELL #: 1H RRCID -> 286859 COMPL. DATE 12/30/2018 TOTAL DEPTH 11152 PERF.11486 - 16432

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
05	16563	X	16563	-0-	-0-	-0-	51	1	12942	3	Y	3214	3189	0			101
							35	4	3535	9							
06	15710	X	15710	-0-	-0-	-0-	73	1	12351	3	Y	2956	2967	0			90
							34	4	3252	9							
07	15489	X	15489	-0-	-0-	-0-	71	1	12190	3	Y	2897	2917	0			70
							41	4	3187	9							
08	T. A.		15985	-0-	15985	15985	80	1	12605	3	Y	2960	2958	0			72
							44	4	3256	9							
09	T. A.		15136	-0-	15136	31121	61	1	12238	3	Y	2552	2534	0			90
							30	4	2807	9							
10	T. A.		2647	-0-	2647	33768	11	1	2125	3	Y	460	538	0			12
							5	4	506	9							

WAHOO 53-2-23 LOV UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287216 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 12086 PERF.12225 - 19980

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
05	6635	X	6635	-0-	-0-	-0-	709	1	5078	3	Y	765	765	0			34
							6	4	842	9							
06	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	705	1	1569	3	Y	273	296	0			11
							3	4	300	9							
07	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	724	1	1725	3	Y	368	366	0			13
							4	4	405	9							
08	6851	X	1297	-0-	-5554	-0-	799	1	361	3	Y	124	133	0			4
							1	4	136	9							
09	6420	X	5416	-0-	-1004	-0-	686	1	3771	3	Y	866	832	0			38
							6	4	953	9							
10	6634	X	5632	-0-	-1002	-0-	698	1	4310	3	Y	563	579	0			22
							5	4	619	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
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
05	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					623
06	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-					623
07	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					623
08	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					623
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					623
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					623

GREENBLATT 71 WRD WELL #: 2H RRCID -> 287374 COMPL. DATE 11/03/2013 TOTAL DEPTH 10925 PERF.11569 - 15790

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					175
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					175
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					175
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					175
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					175
10	14B2 EXT		-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

05	T. A.		1874	-0-	1874	2851	1488	3	386	9	Y	351	743	1			381
06	T. A.		1380	-0-	1380	4231	988	3	392	9	Y	356					737
07	5154	X	923	-0-	-4231	-0-	615	3	308	9	Y	280	558	1			459
08	1860	X	610	-0-	-1250	-0-	402	3	208	9	Y	189	384	1			264
09	1800	X	832	-0-	-968	-0-	535	3	297	9	Y	270	186	1			348
10	1860	X	630	-0-	-1230	-0-	377	3	253	9	Y	230	178	1			400

BATES 1-63 LOV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287376 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 11137 PERF.11994 - 15862

05	3100	N	3679	-0-	579	1165	2512	3	1	4	Y	1060	943	0			616
							1166	9									
06	4774	X	3609	-0-	-1165	-0-	2435	3	1	4	Y	1066	1023	0			659
							1173	9									
07	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	2116	3	1	4	Y	1015	983	0			691
							1117	9									
08	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	2084	3	1055	9	Y	959	947	0			703
09	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	2293	3	1	4	Y	931	982	0			652
							1024	9									
10	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	2268	3	5	4	Y	981	981	0			652
							1079	9									

MASONIC 72 WRD WELL #: 1H RRCID -> 287377 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 10830 PERF.11216 - 15039

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					323
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					323
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					323
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					323
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					323
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					323

MAGIC MAN 33-64 WRD WELL #: 6H RRCID -> 287378 COMPL. DATE 06/23/2014 TOTAL DEPTH 11098 PERF.11493 - 15733

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
LOLA 34-198 WRD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287379 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 10954 PERF.11470 - 18939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		9133	-0-	9133	29394	7958	3	1	4	Y	1067	1103	0	1	8	26
							1174	9									
06	T. A.		12453	-0-	12453	41847	10989	3	1	4	Y	1330	1332	0			24
							1463	9									
07	57071	X	15224	-0-	-41847	-0-	13681	3	1	4	Y	1402	1403	0			23
							1542	9									
08	17086	X	17086	-0-	-0-	-0-	15338	3	1	4	Y	1588	1574	0			37
							1747	9									
09	11940	X	7663	-0-	-4277	-0-	6725	3	1	4	Y	852	865	0			24
							937	9									
10	12338	X	10880	-0-	-1458	-0-	9672	3	5	4	Y	1094	1091	0			27
							1203	9									

JOHNSON 1-87 LOV WELL #: 4H RRCID -> 287380 COMPL. DATE 11/18/2013 TOTAL DEPTH 11021 PERF.11503 - 15772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					941
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					941
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					941
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					941
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					941
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					941

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5580	X	4310	-0-	-1270	-0-	23	1	3212	3	Y	971	979	0			43
							7	4	1068	9							
06	5160	X	4036	-0-	-1124	-0-	16	1	3057	3	Y	867	876	0			34
							9	4	954	9							
07	5332	X	3722	-0-	-1610	-0-	17	1	2724	3	Y	884	886	0			32
							9	4	972	9							
08	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	14	1	2736	3	Y	698	706	0			24
							6	4	768	9							
09	2700	X	846	-0-	-1854	-0-	2	1	713	3	Y	118	137	0			5
							1	4	130	9							
10	2790	X	1797	-0-	-993	-0-	5	1	1497	3	Y	266	261	0			10
							2	4	293	9							

JOHNSON 1-88 LOV WELL #: 1H RRCID -> 287382 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 11105 PERF.11302 - 15230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4309	X	2636	-0-	-1673	-0-	14	1	1984	3	Y	576	575	0			408
							4	4	634	9							
06	3300	X	1361	-0-	-1939	-0-	10	1	769	3	Y	524	527	0			405
							6	4	576	9							
07	3410	X	2118	-0-	-1292	-0-	11	1	1478	3	Y	566	565	0			406
							6	4	623	9							
08	2082	X	2082	-0-	-0-	-0-	10	1	1520	3	Y	498	501	0			403
							4	4	548	9							
09	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	10	1	1897	3	Y	521	519	0			405
							4	4	573	9							
10	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	11	1	2250	3	Y	540	540	0			405
							5	4	594	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
JOHNSON 1-88 LOV WELL #: 2H RRCID -> 287383 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 11319 PERF.11522 - 15579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3348	X	2486	-0-	-862	-0-	13	1	1895	3	Y	522	522	0			552
							4	4	574	9							
06	2610	X	1862	-0-	-748	-0-	7	1	1452	3	Y	363	363	0			552
							4	4	399	9							
07	2697	X	1929	-0-	-768	-0-	6	1	1570	3	Y	318	318	0			552
							3	4	350	9							
08	2480	X	25	-0-	-2455	-0-	2	3	23	9	Y	21	21	0			552
09	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					Y	-0-					552
10	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-					552

LINDLEY 33-92 LOV WELL #: 1H RRCID -> 287384 COMPL. DATE 02/27/2016 TOTAL DEPTH 11072 PERF.11525 - 21372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10819	X	9167	-0-	-1652	-0-	45	1	7026	3	Y	1892	1848	0			84
							15	4	2081	9							
06	10860	X	9190	-0-	-1670	-0-	35	1	7115	3	Y	1836	1846	0	1	1	73
							20	4	2020	9							
07	11222	X	10132	-0-	-1090	-0-	38	1	7832	3	Y	2037	2036	0			74
							21	4	2241	9							
08	9150	X	9150	-0-	-0-	-0-	35	1	7136	3	Y	1786	1798	0			62
							14	4	1965	9							
09	7290	X	302	-0-	-6988	-0-	1	1	224	3	Y	70	129	0			3
							77	9									
10	7533	X	58	-0-	-7475	-0-	58	3			Y	-0-	3	0			-0-

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
05	37851	X	26944	-0-	-10907	-0-	68	1	22104	3	Y	4295	4284	0			134
							47	4	4725	9							
06	36630	X	25075	-0-	-11555	-0-	109	1	20080	3	Y	4395	4396	0			133
							51	4	4835	9							
07	32674	X	26026	-0-	-6648	-0-	112	1	20820	3	Y	4572	4594	0			111
							65	4	5029	9							
08	25845	X	25845	-0-	-0-	-0-	113	1	21088	3	Y	4165	4175	0			101
							62	4	4582	9							
09	23391	X	23391	-0-	-0-	-0-	97	1	18748	3	Y	4089	4046	0			144
							48	4	4498	9							
10	32272	X	32272	-0-	-0-	-0-	127	1	26085	3	Y	5451	5451	0			144
							64	4	5996	9							

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
05	8122	X	7363	-0-	-759	-0-	6458	3	905	9	Y	823	190	1			1165
06	7860	X	6686	-0-	-1174	-0-	6416	3	270	9	Y	245	918	1			492
07	8122	X	7483	-0-	-639	-0-	6648	3	835	9	Y	759	747	1			504
08	8174	X	8174	-0-	-0-	-0-	7262	3	912	9	Y	829	752	1			581
09	7140	X	6849	-0-	-291	-0-	6245	3	604	9	Y	549	621	1			509
10	7471	X	4860	-0-	-2611	-0-	4138	3	722	9	Y	656	378	1			787

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHEAT 1-77 LOV UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287412 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 10954 PERF.11060 - 15414

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	10720					Y	-0-	6	0			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	10720					Y	-0-					-0-
07	10766	X	46	-0-	-10720	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
08	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					Y	-0-					-0-
09	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

WHEAT 1-77 LOV UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287413 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11710 - 15785

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		3875	-0-	3875	3875	12	1	3192	3	Y	605	584	0			21
							5	4	666	9							
09	T. A.		5542	-0-	5542	9417	27	1	3951	3	Y	1413	1373	0			61
							10	4	1554	9							
10	T. A.		5544	-0-	5544	14961	32	1	3792	3	Y	1551	1552	0			60
							14	4	1706	9							

MONROE 33-60 WRD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287414 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 10808 PERF.11320 - 15886

05	14B2	EXT	212	-0-	212	1205	212	3			Y	-0-					792
06	14B2	EXT	224	-0-	224	1429	224	3			Y	-0-					792
07	1600	X	171	-0-	-1429	-0-	171	3			Y	-0-					792
08	744	X	146	-0-	-598	-0-	146	3			Y	-0-					792
09	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					792
10	372	X	372	-0-	-0-	-0-	372	3			Y	-0-					792

MONROE 33-60 WRD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287415 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 10779 PERF.11143 - 16517

05	T. A.		1472	-0-	1472	7286	936	3	1	4	Y	486	501	0			12
							535	9									
06	T. A.		1597	-0-	1597	8883	1223	3	374	9	Y	340	346	0			6
07	10423	X	1540	-0-	-8883	-0-	1093	3	447	9	Y	406	405	0			7
08	1147	N	997	-0-	-150	-0-	747	3	250	9	Y	227	229	0			5
09	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1202	3	1	4	Y	416	409	0			12
							458	9									
10	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1092	3	1	4	Y	261	267	0			6
							287	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
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	EOM BALANCE
05	T. A.		18447	-0-	18447	81848	39	1	15691	3	Y	2445	2432	0	77
							27	4	2690	9					
06	T. A.		17088	-0-	17088	98936	57	1	14487	3	Y	2288	2296	0	69
							27	4	2517	9					
07	114496	X	15560	-0-	-98936	-0-	55	1	12992	3	Y	2255	2269	0	55
							32	4	2481	9					
08	T. A.		18176	-0-	18176	18176	61	1	15609	3	Y	2247	2247	0	55
							34	4	2472	9					
09	T. A.		11149	-0-	11149	29325	38	1	9348	3	Y	1586	1585	0	56
							18	4	1745	9					
10	T. A.		10406	-0-	10406	39731	44	1	8244	3	Y	1905	1911	0	50
							22	4	2096	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	EOM BALANCE
05	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	3006	3	1	4	Y	767	792	0	19
							844	9							
06	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	3776	3	1	4	Y	1419	1413	0	25
							1561	9							
07	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	3904	3	1	4	Y	865	876	0	14
							952	9							
08	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	4103	3	905	9	Y	823	818	0	19
09	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	4086	3	1	4	Y	834	830	0	23
							917	9							
10	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	3976	3	3	4	Y	701	707	0	17
							771	9							

SLACKBOX 54-2-32 LOV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287524 COMPL. DATE 06/08/2014 TOTAL DEPTH 11582 PERF.11933 - 15984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	183	557	1	363
06	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	4783	3	633	9	Y	575	554	1	384
07	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-			384
08	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	4550	3	864	9	Y	785	373	1	796
09	4920	X	-0-	-0-	-4920	-0-					Y	-0-			796
10	5084	X	4697	-0-	-387	-0-	3932	3	765	9	Y	695	1283	1	208

WHEAT TRUST 1-78 LOV UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 287525 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 11172 PERF.11332 - 15597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4619	X	4067	-0-	-552	-0-	3055	3	1	4	Y	919	953	0	23
							1011	9							
06	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	3964	3	1	4	Y	1090	1094	0	19
							1199	9							
07	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	3866	3	1	4	Y	1097	1098	0	18
							1207	9							
08	4557	X	2695	-0-	-1862	-0-	2057	3	638	9	Y	580	584	0	14
09	4410	X	3169	-0-	-1241	-0-	2334	3	1	4	Y	758	751	0	21
							834	9							
10	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	4163	3	6	4	Y	1290	1279	0	32
							1419	9							

MONROE 33-60 WRD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287526 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 10697 PERF.11121 - 14984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
LOLA 34-198 WRD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287527 COMPL. DATE 12/21/2015 TOTAL DEPTH 10906 PERF.11388 - 18044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14570	X	9590	-0-	-4980	-0-	1	1	7733	3	Y	1685	1740	0	1	8	41
							2	4	1854	9							
06	13140	X	12804	-0-	-336	-0-	1	1	10568	3	Y	2030	2035	0			36
							2	4	2233	9							
07	15266	X	15266	-0-	-0-	-0-	1	1	13046	3	Y	2016	2018	0			34
							1	4	2218	9							
08	15274	X	15274	-0-	-0-	-0-	1	1	13057	3	Y	2014	2001	0			47
							1	4	2215	9							
09	13594	X	13594	-0-	-0-	-0-	1	1	11541	3	Y	1864	1859	0			52
							2	4	2050	9							
10	12431	X	7362	-0-	-5069	-0-	6507	3	4	4	Y	774	807	0			19
							851	9									

TAHITI 55-2-33 LOV UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 287528 COMPL. DATE 06/27/2016 TOTAL DEPTH 11082 PERF.11616 - 18272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		15141	-0-	15141	66823	48	1	11726	3	Y	3031	3026	0			95
							33	4	3334	9							
06	T. A.		14702	-0-	14702	81525	71	1	11457	3	Y	2855	2863	0			87
							33	4	3141	9							
07	95068	X	13543	-0-	-81525	-0-	64	1	10581	3	Y	2601	2625	0			63
							37	4	2861	9							
08	14971	X	14971	-0-	-0-	-0-	72	1	11950	3	Y	2645	2644	0			64
							39	4	2910	9							
09	13710	X	12940	-0-	-770	-0-	54	1	10371	3	Y	2263	2247	0			80
							26	4	2489	9							
10	14167	X	11310	-0-	-2857	-0-	46	1	9076	3	Y	1968	1996	0			52
							23	4	2165	9							

RICKY BOBBY 33-62 WRD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287530 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 10913 PERF.11552 - 14603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1073	3	1	4	Y	823	858	0			403
							905	9									
06	1380	N	1370	-0-	-10	-0-	655	3	715	9	Y	650	656	0			397
07	1426	N	543	-0-	-883	-0-	205	3	338	9	Y	307	311	0			393
08	2950	N	2950	-0-	-0-	-0-	1435	3	1	4	Y	1376	1353	0			416
							1514	9									
09	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1123	3	1	4	Y	702	716	0			402
							772	9									
10	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	1520	3	6	4	Y	1217	1206	0			413
							1339	9									

MONROE 33-60 WRD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287531 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 10530 PERF.11057 - 13517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	238	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	238	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	238	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	238	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	238	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	238	Y	-0-	-0-

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
05	17419	X	17419	-0-	-0-	-0-	106	1	12409	3	Y	4427	4450	0	1	1	197
							34	4	4870	9							
06	16230	X	16149	-0-	-81	-0-	72	1	11833	3	Y	3821	3866	0	1	1	151
							41	4	4203	9							
07	18719	X	18719	-0-	-0-	-0-	90	1	13306	3	Y	4794	4771	0			174
							50	4	5273	9							
08	18867	X	18867	-0-	-0-	-0-	90	1	13625	3	Y	4650	4662	0			162
							37	4	5115	9							
09	12270	X	5816	-0-	-6454	-0-	21	1	4586	3	Y	1093	1208	0			47
							7	4	1202	9							
10	23894	X	23894	-0-	-0-	-0-	110	1	17864	3	Y	5339	5178	0			208
							47	4	5873	9							

ODELL STATE 54-1-6 LOV WELL #: 2H RRCID -> 287533 COMPL. DATE 03/22/2017 TOTAL DEPTH 11743 PERF.11780 - 16400

05	T. A.		4353	-0-	4353	7131	2986	3	1367	9	Y	1243	535	1			889
06	T. A.		10051	-0-	10051	17182	6957	3	3094	9	Y	2813	3247	1			455
07	27918	X	10736	-0-	-17182	-0-	7722	3	3014	9	Y	2740	2609	1			586
08	11087	X	11087	-0-	-0-	-0-	8034	3	3053	9	Y	2775	2630	1			731
09	11974	X	11974	-0-	-0-	-0-	8446	3	3528	9	Y	3207	3205	1			733
10	11919	X	11919	-0-	-0-	-0-	8638	3	3281	9	Y	2983	3155	1			561

TUNSTILL STATE 55-1-38 LOV WELL #: 3H RRCID -> 287534 COMPL. DATE 12/02/2017 TOTAL DEPTH 11401 PERF.11534 - 15862

05	T. A.		11591	-0-	11591	23347	8398	3	24	4	Y	2881	2591	1			1053
							3169	9									
06	T. A.		19565	-0-	19565	42912	13988	3	5577	9	Y	5070	5271	1			852
07	58906	X	15994	-0-	-42912	-0-	11274	3	4720	9	Y	4291	3914	1			1229
08	14611	X	14611	-0-	-0-	-0-	10444	3	4167	9	Y	3788	4126	1			891
09	15270	X	14472	-0-	-798	-0-	10442	3	4030	9	Y	3664	3664	1			891
10	15779	X	13978	-0-	-1801	-0-	10221	3	3757	9	Y	3415	3809	1			497

STELLA STATE 34-208 WRD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287537 COMPL. DATE 01/24/2017 TOTAL DEPTH 11040 PERF.11393 - 16163

05	6448	X	5870	-0-	-578	-0-	5134	3	1	4	Y	668	705	0			16
							735	9									
06	7621	X	7621	-0-	-0-	-0-	6758	3	1	4	Y	784	786	0			14
							862	9									
07	8308	X	7365	-0-	-943	-0-	6406	3	1	4	Y	871	870	0			15
							958	9									
08	8308	X	7257	-0-	-1051	-0-	6233	3	1024	9	Y	931	924	0			22
09	8040	X	6547	-0-	-1493	-0-	5637	3	1	4	Y	826	825	0			23
							909	9									
10	7874	X	6469	-0-	-1405	-0-	5643	3	4	4	Y	747	752	0			18
							822	9									

STELLA STATE 34-208 WRD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287538 COMPL. DATE 01/31/2017 TOTAL DEPTH 10935 PERF.11356 - 16126

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-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
05	7311	X	7311	-0-	-0-	-0-	727	1	4503	3	Y	1879	1843	0			84
							14	4	2067	9							
06	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	412	1	2470	3	Y	849	898	0	1	1	34
							9	4	934	9							
07	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	34	0			-0-
08	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					Y	-0-					-0-
09	4800	X	-0-	-0-	-4800	-0-					Y	-0-					-0-
10	4960	X	-0-	-0-	-4960	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10013	X	1937	-0-	-8076	-0-	691	1	819	3	Y	385	505	0	1	1	17
							3	4	424	9							
06	9690	X	8912	-0-	-778	-0-	834	1	5603	3	Y	2228	2157	0			88
							24	4	2451	9							
07	13045	X	13045	-0-	-0-	-0-	1080	1	8592	3	Y	3037	3015	0			110
							32	4	3341	9							
08	T. A.		14553	-0-	14553	14553	1018	1	10058	3	Y	3138	3138	0			110
							25	4	3452	9							
09	T. A.		13016	-0-	13016	27569	1046	1	8749	3	Y	2910	2894	0			126
							20	4	3201	9							
10	T. A.		8916	-0-	8916	36485	1001	1	5542	3	Y	2140	2183	0			83
							19	4	2354	9							

TRIDACNA 34-208 WRD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287541 COMPL. DATE 07/22/2017 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10988 - 20862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		8961	-0-	8961	37705	8002	3	1	4	Y	871	899	0	1	8	21
							958	9									
06	T. A.		9817	-0-	9817	47522	8740	3	1	4	Y	978	982	0			17
							1076	9									
07	57459	X	9937	-0-	-47522	-0-	8675	3	1	4	Y	1146	1144	0			19
							1261	9									
08	9951	X	8457	-0-	-1494	-0-	7236	3	1221	9	Y	1110	1103	0			26
09	9810	X	8951	-0-	-859	-0-	7618	3	2	4	Y	1210	1202	0			34
							1331	9									
10	10137	X	8303	-0-	-1834	-0-	7158	3	5	4	Y	1036	1045	0			25
							1140	9									

ORYX 53-2-12 LOV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287542 COMPL. DATE 11/17/2017 TOTAL DEPTH 11868 PERF.12354 - 17836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		13281	-0-	13281	43455	1128	1	8819	3	Y	3010	3001	0	1	1	134
							23	4	3311	9							
06	T. A.		10818	-0-	10818	54273	1042	1	6747	3	Y	2727	2752	0	1	1	108
							29	4	3000	9							
07	66480	X	12207	-0-	-54273	-0-	1075	1	8045	3	Y	2780	2787	0			101
							29	4	3058	9							
08	13132	X	13132	-0-	-0-	-0-	1076	1	9025	3	Y	2735	2741	0			95
							22	4	3009	9							
09	8925	X	8925	-0-	-0-	-0-	1036	1	5277	3	Y	2360	2353	0			102
							16	4	2596	9							
10	7879	X	7879	-0-	-0-	-0-	1042	1	4025	3	Y	2536	2539	0			99
							22	4	2790	9							

ROSS 55-2-46 WELL #: 2H RRCID -> 287543 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 11048 PERF.11345 - 15479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7223	X	5125	-0-	-2098	-0-	3865	3	1260	9	Y	1145	372	1			1094
06	15338	X	15338	-0-	-0-	-0-	11767	3	3571	9	Y	3246	3703	1			637
07	17359	X	17359	-0-	-0-	-0-	13325	3	4034	9	Y	3667	3539	1			765
08	16471	X	16471	-0-	-0-	-0-	12719	3	3752	9	Y	3411	3207	1			969
09	15602	X	15602	-0-	-0-	-0-	12210	3	3392	9	Y	3084	3416	1			637
10	14173	X	14173	-0-	-0-	-0-	10976	3	3197	9	Y	2906	2934	1			609

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
05	T. A.		8468	-0-	8468	45880	7221	3	1	4	Y	1133	1177	0	1	8	28
							1246	9									
06	T. A.		10257	-0-	10257	56137	8868	3	1	4	Y	1262	1268	0			22
							1388	9									
07	65737	X	9600	-0-	-56137	-0-	8421	3	1	4	Y	1071	1075	0			18
							1178	9									
08	14136	X	9562	-0-	-4574	-0-	8278	3	1284	9	Y	1167	1158	0			27
09	10470	X	10199	-0-	-271	-0-	8816	3	2	4	Y	1255	1247	0			35
							1381	9									
10	10955	X	10955	-0-	-0-	-0-	9637	3	6	4	Y	1193	1199	0			29
							1312	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
05	T. A.		8080	-0-	8080	8120	28	1	6093	3	Y	1764	1711	0			390
							19	4	1940	9							
06	T. A.		18974	-0-	18974	27094	99	1	14414	3	Y	4013	3931	0			472
							47	4	4414	9							
07	T. A.		14901	-0-	14901	41995	84	1	10997	3	Y	3428	3388	0			512
							49	4	3771	9							
08	60093	X	18098	-0-	-41995	-0-	104	1	13713	3	Y	3840	3890	0			462
							57	4	4224	9							
09	20848	X	20848	-0-	-0-	-0-	106	1	15787	3	Y	4457	4399	0			520
							52	4	4903	9							
10	21425	X	21425	-0-	-0-	-0-	106	1	16266	3	Y	4545	4481	0			584
							53	4	5000	9							

ROAN 53-2 LOV UNIT WELL #: 2001H RRCID -> 287546 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 11654 PERF.12088 - 20410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-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
05	10219	X	10219	-0-	-0-	-0-	33	1	8682	3	Y	1358	1380	0			61
							10	4	1494	9							
06	8186	X	8186	-0-	-0-	-0-	20	1	6977	3	Y	1071	1090	0			42
							11	4	1178	9							
07	8093	X	8093	-0-	-0-	-0-	26	1	6554	3	Y	1363	1356	0			49
							14	4	1499	9							
08	10850	X	8126	-0-	-2724	-0-	29	1	6447	3	Y	1489	1486	0			52
							12	4	1638	9							
09	10500	X	6502	-0-	-3998	-0-	18	1	5480	3	Y	907	920	0			39
							6	4	998	9							
10	10230	X	6559	-0-	-3671	-0-	20	1	5439	3	Y	992	992	0			39
							9	4	1091	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
05	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	1846	3	1	4	Y	497	513	0			12
							547	9									
06	3000	N	3155	-0-	155	155	2583	3	572	9	Y	520	523	0			9
07	3100	N	3186	-0-	86	241	2597	3	589	9	Y	535	535	0			9
08	3100	N	3391	-0-	291	532	2644	3	747	9	Y	679	672	0			16
09	3625	X	3093	-0-	-532	-0-	2432	3	1	4	Y	600	599	0			17
							660	9									
10	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	2524	3	3	4	Y	562	565	0			14
							618	9									

ALLEN 55-2-44 LOV UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 287560 COMPL. DATE 08/27/2016 TOTAL DEPTH 11136 PERF.10967 - 15800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5859	X	5307	-0-	-552	-0-	4564	3	743	9	Y	675	701	1			332
06	5670	X	5232	-0-	-438	-0-	4477	3	755	9	Y	686	716	1			302
07	5859	X	5121	-0-	-738	-0-	4418	3	703	9	Y	639	736	1			205
08	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	4448	3	762	9	Y	693	561	1			337
09	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	4153	3	726	9	Y	660	705	1			292
10	4743	X	4741	-0-	-2	-0-	4072	3	669	9	Y	608	560	1			340

SHAKE N BAKE 33-58 WRD WELL #: 1H RRCID -> 287561 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 10897 PERF.11004 - 17033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		6990	-0-	6990	34314	5879	3	1	4	Y	1009	1046	0			25
							1110	9									
06	T. A.		8668	-0-	8668	42982	7394	3	1	4	Y	1157	1161	0			21
							1273	9									
07	51972	X	8990	-0-	-42982	-0-	7863	3	1	4	Y	1024	1028	0			17
							1126	9									
08	8883	X	8883	-0-	-0-	-0-	7726	3	1157	9	Y	1052	1044	0			25
09	8220	X	6135	-0-	-2085	-0-	5422	3	1	4	Y	647	654	0			18
							712	9									
10	8624	X	8624	-0-	-0-	-0-	7646	3	4	4	Y	885	881	0			22
							974	9									

TAHITI 55-2-43 LOV WELL #: 1H RRCID -> 287562 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10864 - 18017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		17453	-0-	17453	54688	42	1	14514	3	Y	2607	2585	0			82
							29	4	2868	9							
06	T. A.		15342	-0-	15342	70030	55	1	12817	3	Y	2222	2237	0			67
							26	4	2444	9							
07	72743	X	2713	-0-	-70030	-0-	13	1	2118	3	Y	523	577	0			13
							7	4	575	9							
08	14105	X	-0-	-0-	-14105	-0-					Y	-0-	13	0			-0-
09	15026	X	15026	-0-	-0-	-0-	43	1	12978	3	Y	1804	1740	0			64
							21	4	1984	9							
10	15542	X	15542	-0-	-0-	-0-	52	1	12997	3	Y	2243	2248	0			59
							26	4	2467	9							

ERIN 34-207 WRD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287563 COMPL. DATE 04/04/2018 TOTAL DEPTH 10929 PERF.11356 - 16096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7409	X	2712	-0-	-4697	-0-	2241	3	471	9	Y	428	445	0			11
06	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	4999	3	693	9	Y	630	630	0			11
07	5332	X	3527	-0-	-1805	-0-	2914	3	613	9	Y	557	559	0			9
08	5332	X	2425	-0-	-2907	-0-	1942	3	483	9	Y	439	438	0			10
09	5700	X	4224	-0-	-1476	-0-	3702	3	1	4	Y	474	471	0			13
							521	9									
10	6638	X	6638	-0-	-0-	-0-	5779	3	4	4	Y	777	771	0			19
							855	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
SANDBAR 54-2-27 LOV WELL #: 1H RRCID -> 287564 COMPL. DATE 09/07/2015 TOTAL DEPTH 11683 PERF.12828 - 16142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4526	X	4295	-0-	-231	-0-	23	1	3234	3	Y	937	955	0			42
							7	4	1031	9							
06	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	22	1	3993	3	Y	1150	1146	0			46
							12	4	1265	9							
07	4526	X	3366	-0-	-1160	-0-	13	1	2583	3	Y	694	715	0			25
							7	4	763	9							
08	4619	X	3148	-0-	-1471	-0-	15	1	2290	3	Y	761	759	0			27
							6	4	837	9							
09	4470	X	4070	-0-	-400	-0-	16	1	3129	3	Y	835	826	0			36
							6	4	919	9							
10	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	18	1	3729	3	Y	882	884	0			34
							8	4	970	9							

BULLHEAD STATE 55-1-44 WELL #: 2H RRCID -> 287565 COMPL. DATE 10/07/2015 TOTAL DEPTH 10836 PERF.11161 - 15015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		9924	-0-	9924	38268	7878	3	2046	9	Y	1860	1849	0			58
06	T. A.		9184	-0-	9184	47452	7346	3	1838	9	Y	1671	1678	0			51
07	55430	X	7978	-0-	-47452	-0-	6201	3	1777	9	Y	1615	1627	0			39
08	9763	X	9763	-0-	-0-	-0-	7655	3	2108	9	Y	1916	1908	0			47
09	16394	X	16394	-0-	-0-	-0-	12097	3	4297	9	Y	3906	3815	0			138
10	11594	X	11594	-0-	-0-	-0-	8216	3	3378	9	Y	3071	3128	0			81

TRIDACNA 34-208 WRD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287566 COMPL. DATE 11/11/2017 TOTAL DEPTH 10934 PERF.11036 - 20908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		6761	-0-	6761	41995	5772	3	1	4	Y	898	945	0	1	8	22
							988	9									
06	T. A.		9460	-0-	9460	51455	8009	3	1	4	Y	1318	1317	0			23
							1450	9									
07	61287	X	9832	-0-	-51455	-0-	8503	3	1	4	Y	1207	1210	0			20
							1328	9									
08	13733	X	9345	-0-	-4388	-0-	7969	3	1376	9	Y	1251	1242	0			29
09	10739	X	10739	-0-	-0-	-0-	9195	3	2	4	Y	1402	1392	0			39
							1542	9									
10	11319	X	11319	-0-	-0-	-0-	9807	3	6	4	Y	1369	1374	0			34
							1506	9									

ROOSTERFISH 53-2-43 LOV UNIT WELL #: 4301H RRCID -> 287567 COMPL. DATE 10/02/2016 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11422 - 15470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-	11	0			-0-
06	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					-0-
07	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	2170	X	2170	-0-	-0-	-0-	1869	3	301	9	Y	274	267	0			7
06	7087	X	7087	-0-	-0-	-0-	5862	3	1	4	Y	1113	1100	0			20
							1224	9									
07	8831	X	8831	-0-	-0-	-0-	7558	3	1	4	Y	1156	1157	0			19
							1272	9									
08	9431	X	9431	-0-	-0-	-0-	7983	3	1448	9	Y	1316	1304	0			31
09	9059	X	9059	-0-	-0-	-0-	7582	3	2	4	Y	1341	1334	0			38
							1475	9									
10	8835	X	8798	-0-	-37	-0-	7473	3	6	4	Y	1199	1208	0			29
							1319	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
BRAMBLETT 34-197 WRD WELL #: 2H RRCID -> 287593 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 10988 PERF.11355 - 16177

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
05	5921	X	4237	-0-	-1684	-0-	3656	3	1	4	Y	527	544	0			13
							580	9									
06	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	5600	3	1	4	Y	722	722	0			13
							794	9									
07	4650	X	900	-0-	-3750	-0-	777	3	123	9	Y	112	123	0			2
08	4650	X	59	-0-	-4591	-0-	8	3	51	9	Y	46	47	0			1
09	6390	X	2788	-0-	-3602	-0-	2458	3	330	9	Y	300	293	0			8
10	7225	X	7225	-0-	-0-	-0-	6462	3	3	4	Y	691	682	0			17
							760	9									

ERIN 34-207 WRD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287629 COMPL. DATE 04/01/2018 TOTAL DEPTH 10933 PERF.11298 - 16005

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
05	5487	X	3918	-0-	-1569	-0-	3225	3	1	4	Y	629	658	0			15
							692	9									
06	5310	X	3966	-0-	-1344	-0-	3100	3	1	4	Y	786	787	0			14
							865	9									
07	5487	X	4681	-0-	-806	-0-	3985	3	696	9	Y	633	636	0			11
08	4061	X	3990	-0-	-71	-0-	3356	3	634	9	Y	576	574	0			13
09	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	3831	3	1	4	Y	610	606	0			17
							671	9									
10	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	4213	3	3	4	Y	563	566	0			14
							619	9									

MURUS 55-2-30 LOV UNIT SW WELL #: 1H RRCID -> 287630 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11135 - 18566

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
05	22297	X	22297	-0-	-0-	-0-	67	1	17584	3	Y	4182	4051	0			131
							46	4	4600	9							
06	17963	X	17963	-0-	-0-	-0-	80	1	14291	3	Y	3231	3264	0			98
							38	4	3554	9							
07	18064	X	18064	-0-	-0-	-0-	80	1	14371	3	Y	3243	3262	0			79
							46	4	3567	9							
08	20398	X	18187	-0-	-2211	-0-	88	1	14495	3	Y	3233	3233	0			79
							48	4	3556	9							
09	19740	X	16521	-0-	-3219	-0-	70	1	13183	3	Y	2940	2915	0			104
							34	4	3234	9							
10	20398	X	16736	-0-	-3662	-0-	71	1	13264	3	Y	3059	3082	0			81
							36	4	3365	9							

TAHITI 55-2-17 LOV WELL #: 2H RRCID -> 287631 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 10974 PERF.11244 - 15665

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
05	6760	X	6760	-0-	-0-	-0-	24	1	5056	3	Y	1512	1504	0			47
							17	4	1663	9							
06	7200	X	7200	-0-	-0-	-0-	35	1	5569	3	Y	1435	1438	0			44
							17	4	1579	9							
07	7696	X	7696	-0-	-0-	-0-	41	1	5794	3	Y	1670	1674	0			40
							24	4	1837	9							
08	7680	X	7680	-0-	-0-	-0-	44	1	5844	3	Y	1607	1608	0			39
							24	4	1768	9							
09	7318	X	7318	-0-	-0-	-0-	38	1	5488	3	Y	1612	1594	0			57
							19	4	1773	9							
10	7569	X	7569	-0-	-0-	-0-	39	1	5648	3	Y	1693	1705	0			45
							20	4	1862	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
MURUS 55-2-30 LOV UNIT NW WELL #: 2H RRCID -> 287632 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 10874 PERF.11314 - 15928

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7458	X	7458	-0-	-0-	-0-	18	1	6209	3	Y	1108	1116	0			35
							12	4	1219	9							
06	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-	35	0			-0-
07	930	X	210	-0-	-720	-0-	192	3	18	9	Y	16	16	0			-0-
08	10664	X	8141	-0-	-2523	-0-	43	1	6316	3	Y	1598	1559	0			39
							24	4	1758	9							
09	13938	X	13938	-0-	-0-	-0-	52	1	11472	3	Y	2172	2134	0			77
							25	4	2389	9							
10	11988	X	11988	-0-	-0-	-0-	43	1	9896	3	Y	1843	1871	0			49
							22	4	2027	9							

TAHITI 55-2-17 LOV WELL #: 1H RRCID -> 287633 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 10863 PERF.11233 - 15650

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2139	X	2076	-0-	-63	-0-	8	1	1520	3	Y	494	505	0			15
							5	4	543	9							
06	3420	X	1539	-0-	-1881	-0-	7	1	1196	3	Y	302	308	0			9
							4	4	332	9							
07	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	17	1	2882	3	Y	707	699	0			17
							10	4	778	9							
08	7362	X	7362	-0-	-0-	-0-	44	1	5526	3	Y	1607	1585	0			39
							24	4	1768	9							
09	7852	X	7852	-0-	-0-	-0-	43	1	5815	3	Y	1794	1770	0			63
							21	4	1973	9							
10	7715	X	7715	-0-	-0-	-0-	39	1	5826	3	Y	1664	1683	0			44
							20	4	1830	9							

MONROE EAST STATE 1-4 WRD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287665 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 10726 PERF.11264 - 15339

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	4029	3	1	4	Y	1047	988	0			640
							1152	9									
06	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	3907	3	1	4	Y	1158	1159	0			639
							1274	9									
07	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	4065	3	825	9	Y	750	746	0			643
08	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	4142	3	1220	9	Y	1109	1100	0			652
09	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	3933	3	1	4	Y	783	790	0			645
							861	9									
10	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	4041	3	5	4	Y	1007	1002	0			650
							1108	9									

ROOSTERFISH 53-2-43 LOV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287725 COMPL. DATE 11/24/2019 TOTAL DEPTH 11515 PERF.12019 - 21667

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18931	X	18931	-0-	-0-	-0-	119	1	13349	3	Y	4932	4938	0	1	1	220
							38	4	5425	9							
06	17089	X	17089	-0-	-0-	-0-	83	1	12112	3	Y	4406	4451	0	1	1	174
							47	4	4847	9							
07	16604	X	16604	-0-	-0-	-0-	75	1	12131	3	Y	3960	3991	0			143
							42	4	4356	9							
08	13113	X	6992	-0-	-6121	-0-	21	1	5801	3	Y	1056	1162	0			37
							8	4	1162	9							
09	12690	X	-0-	-0-	-12690	-0-					Y	-0-	37	0			-0-
10	13113	X	3101	-0-	-10012	-0-	16	1	2213	3	Y	786	755	0			31
							7	4	865	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
LINDLEY 55-2-42 LOV UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287728 COMPL. DATE 12/13/2019 TOTAL DEPTH 10695 PERF.10843 - 15814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12689	X	12689	-0-	-0-	-0-	41	1	9815	3	Y	2550	2396	0			479
							28	4	2805	9							
06	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-	67	0			412
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					412
08	12679	X	303	-0-	-12376	-0-	2	1	236	3	Y	58					470
							1	4	64	9							
09	14551	X	14551	-0-	-0-	-0-	74	1	11019	3	Y	3111	2962	0			619
							36	4	3422	9							
10	12679	X	11685	-0-	-994	-0-	59	1	8780	3	Y	2560	2629	0			550
							30	4	2816	9							

ROOSTERFISH 53-2-43 LOV UNIT WELL #: 3101H RRCID -> 287734 COMPL. DATE 04/02/2017 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11730 - 15969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		2496	-0-	2496	11433	18	1	1663	3	Y	735	729	0			33
							6	4	809	9							
06	T. A.		2443	-0-	2443	13876	13	1	1665	3	Y	689	695	0			27
							7	4	758	9							
07	15867	X	1991	-0-	-13876	-0-	10	1	1366	3	Y	554	561	0			20
							6	4	609	9							
08	2418	X	473	-0-	-1945	-0-	3	1	325	3	Y	131	146	0			5
							1	4	144	9							
09	2340	X	40	-0-	-2300	-0-	40	3			Y	-0-	5	0			-0-
10	2418	X	767	-0-	-1651	-0-	4	1	540	3	Y	201	193	0			8
							2	4	221	9							

ERIN 34-207 WRD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287736 COMPL. DATE 04/04/2018 TOTAL DEPTH 10917 PERF.11214 - 15921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7099	X	1940	-0-	-5159	-0-	1753	3	187	9	Y	170	193	0			4
06	9240	X	7493	-0-	-1747	-0-	6373	3	1	4	Y	1017	1003	0			18
							1119	9									
07	9548	X	6538	-0-	-3010	-0-	5636	3	902	9	Y	820	824	0			14
08	7440	X	5216	-0-	-2224	-0-	4406	3	810	9	Y	736	733	0			17
09	7200	X	5492	-0-	-1708	-0-	4488	3	1	4	Y	912	903	0			26
							1003	9									
10	7440	X	6056	-0-	-1384	-0-	5227	3	4	4	Y	750	758	0			18
							825	9									

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-

LINK-VJ RANCH 55-2-16 LOV W WELL #: 1H RRCID -> 287804 COMPL. DATE 09/29/2017 TOTAL DEPTH 11030 PERF.11110 - 21066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		319	-0-	319	3216	319	1			Y	-0-	4	0			-0-
06	14B2 EXT		360	-0-	360	3576	270	1	88	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
07	5768	X	2192	-0-	-3576	-0-	527	1	1229	3	Y	391	382	0			9
							6	4	430	9							
08	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	656	1	2191	3	Y	853	841	0			21
							13	4	938	9							
09	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	672	1	1220	3	Y	524	527	0			18
							6	4	576	9							
10	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	816	1	1378	3	Y	567	570	0			15
							7	4	624	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
MONROE STATE 1-4 WRD WELL #: 1H RRCID -> 287949 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10735 PERF.12216 - 14913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		3833	-0-	3833	15532	3099	3	1	4	Y	666	714	0			588
							733	9									
06	T. A.		3831	-0-	3831	19363	2961	3	1	4	Y	790	674	0			704
							869	9									
07	23364	X	4001	-0-	-19363	-0-	2953	3	1	4	Y	952	949	0			707
							1047	9									
08	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	3261	3	1071	9	Y	974	972	0			709
09	3270	X	2891	-0-	-379	-0-	2417	3	1	4	Y	430	417	0			722
							473	9									
10	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	3058	3	5	4	Y	1010	1003	0			729
							1111	9									

NEELIE 1-85 LOV WELL #: 2H RRCID -> 288060 COMPL. DATE 06/25/2019 TOTAL DEPTH 11009 PERF.10944 - 15899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8122	X	7686	-0-	-436	-0-	30	1	6294	3	Y	1230	1234	0			55
							9	4	1353	9							
06	7986	X	7986	-0-	-0-	-0-	25	1	6463	3	Y	1349	1351	0			53
							14	4	1484	9							
07	8122	X	7870	-0-	-252	-0-	24	1	6402	3	Y	1300	1306	0			47
							14	4	1430	9							
08	8680	X	7787	-0-	-893	-0-	27	1	6238	3	Y	1374	1373	0			48
							11	4	1511	9							
09	7980	X	7240	-0-	-740	-0-	25	1	5758	3	Y	1316	1307	0			57
							9	4	1448	9							
10	8246	X	6828	-0-	-1418	-0-	27	1	5352	3	Y	1307	1313	0			51
							11	4	1438	9							

NEELIE 1-85 LOV WELL #: 4H RRCID -> 288061 COMPL. DATE 06/25/2019 TOTAL DEPTH 11134 PERF.11020 - 21976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9820	X	9820	-0-	-0-	-0-	37	1	8067	3	Y	1549	1553	0			69
							12	4	1704	9							
06	9528	X	9528	-0-	-0-	-0-	30	1	7755	3	Y	1569	1576	0			62
							17	4	1726	9							
07	9397	X	9397	-0-	-0-	-0-	29	1	7676	3	Y	1524	1531	0			55
							16	4	1676	9							
08	9827	X	9204	-0-	-623	-0-	27	1	7644	3	Y	1384	1391	0			48
							11	4	1522	9							
09	9540	X	9497	-0-	-43	-0-	27	1	7902	3	Y	1416	1403	0			61
							10	4	1558	9							
10	9858	X	9311	-0-	-547	-0-	28	1	7755	3	Y	1378	1385	0			54
							12	4	1516	9							

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
05	T. A.		1501	-0-	1501	18139	329	1	847	3	Y	293	318	0			9
							3	4	322	9							
06	T. A.		5245	-0-	5245	23384	585	1	3349	3	Y	1179	1152	0			36
							14	4	1297	9							
07	28612	X	5228	-0-	-23384	-0-	644	1	3074	3	Y	1355	1358	0			33
							19	4	1491	9							
08	5673	X	462	-0-	-5211	-0-	462	1			Y	-0-	33	0			-0-
09	5490	X	4292	-0-	-1198	-0-	598	1	2205	3	Y	1339	1292	0			47
							16	4	1473	9							
10	5425	X	1440	-0-	-3985	-0-	660	1	512	3	Y	241	282	0			6
							3	4	265	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
SNODGRASS 55-2-40 UNIT SW WELL #: 1H RRCID -> 288479 COMPL. DATE 10/09/2019 TOTAL DEPTH 10763 PERF.11128 - 18958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		9028	-0-	9028	25901	686	1	6151	3	Y	1972	1931	0			62
							22	4	2169	9							
06	T. A.		4976	-0-	4976	30877	413	1	3552	3	Y	909	943	0			28
							11	4	1000	9							
07	40071	X	9194	-0-	-30877	-0-	689	1	6465	3	Y	1831	1815	0			44
							26	4	2014	9							
08	12607	X	12607	-0-	-0-	-0-	731	1	8976	3	Y	2601	2582	0			63
							39	4	2861	9							
09	8730	X	7857	-0-	-873	-0-	477	1	5906	3	Y	1326	1342	0			47
							15	4	1459	9							
10	10083	X	10083	-0-	-0-	-0-	525	1	7332	3	Y	2002	1996	0			53
							24	4	2202	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
05	14353	X	1757	-0-	-12596	-0-	340	1	1087	3	Y	297	351	0			9
							3	4	327	9							
06	13200	X	11814	-0-	-1386	-0-	841	1	8530	3	Y	2197	2139	0			67
							26	4	2417	9							
07	14105	X	5109	-0-	-8996	-0-	459	1	3518	3	Y	1016	1058	0			25
							14	4	1118	9							
08	14105	X	264	-0-	-13841	-0-	264	1			Y	-0-	25	0			-0-
09	13650	X	7961	-0-	-5689	-0-	496	1	5610	3	Y	1669	1610	0			59
							19	4	1836	9							
10	12214	X	2890	-0-	-9324	-0-	327	1	1930	3	Y	569	613	0			15
							7	4	626	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
05	11470	X	7712	-0-	-3758	-0-	692	1	5178	3	Y	1658	1614	0			52
							18	4	1824	9							
06	3270	X	575	-0-	-2695	-0-	249	1	260	3	Y	59	109	0			2
							1	4	65	9							
07	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	378	1	2399	3	Y	819	801	0			20
							12	4	901	9							
08	7857	X	7857	-0-	-0-	-0-	708	1	5157	3	Y	1786	1763	0			43
							27	4	1965	9							
09	7470	X	4713	-0-	-2757	-0-	531	1	3292	3	Y	801	816	0			28
							9	4	881	9							
10	7719	X	4998	-0-	-2721	-0-	492	1	3348	3	Y	1042	1042	0			28
							12	4	1146	9							

NEELIE 1-85 LOV WELL #: 5H RRCID -> 288715 COMPL. DATE 06/25/2019 TOTAL DEPTH 10986 PERF.10910 - 15863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3658	X	247	-0-	-3411	-0-	5	1	26	3	Y	195	188	0			9
							1	4	215	9							
06	2280	X	372	-0-	-1908	-0-	372	3			Y	-0-	9	0			-0-
07	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					-0-
08	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-
09	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
10	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827

BUCCO 54-2-41 LOV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289061 COMPL. DATE 01/29/2020 TOTAL DEPTH 11235 PERF.11844 - 22140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16337	X	16254	-0-	-83	-0-	95	1	11776	3	Y	3957	3969	0	1	1	176
							30	4	4353	9							
06	15810	X	13775	-0-	-2035	-0-	64	1	9937	3	Y	3398	3439	0	1	1	134
							36	4	3738	9							
07	16337	X	12945	-0-	-3392	-0-	59	1	9429	3	Y	3113	3134	0			113
							33	4	3424	9							
08	14529	X	14529	-0-	-0-	-0-	73	1	10311	3	Y	3742	3724	0			131
							29	4	4116	9							
09	12960	X	10521	-0-	-2439	-0-	53	1	7425	3	Y	2749	2761	0			119
							19	4	3024	9							
10	14542	X	14542	-0-	-0-	-0-	78	1	10234	3	Y	3815	3785	0			149
							33	4	4197	9							

ALLEN 55-2-44 LOV UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289071 COMPL. DATE 01/25/2020 TOTAL DEPTH 10725 PERF.11254 - 16215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9393	X	693	-0-	-8700	-0-	693	1			Y	-0-	42	0			-0-
06	7440	X	661	-0-	-6779	-0-	660	1	1	3	Y	-0-					-0-
07	8308	X	3453	-0-	-4855	-0-	736	1	1752	3	Y	866	845	0			21
							12	4	953	9							
08	T. A.		7185	-0-	7185	7185	1184	1	4359	3	Y	1473	1458	0			36
							22	4	1620	9							
09	T. A.		4265	-0-	4265	11450	877	1	2492	3	Y	806	814	0			28
							9	4	887	9							
10	T. A.		3970	-0-	3970	15420	1108	1	1953	3	Y	817	823	0			22
							10	4	899	9							

ALLEN 55-2-44 LOV UNIT E WELL #: 2H RRCID -> 289072 COMPL. DATE 01/23/2020 TOTAL DEPTH 10716 PERF.11265 - 16242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9052	X	6966	-0-	-2086	-0-	684	1	4636	3	Y	1482	1483	0			46
							16	4	1630	9							
06	7620	X	6225	-0-	-1395	-0-	691	1	4137	3	Y	1256	1264	0			38
							15	4	1382	9							
07	8711	X	4191	-0-	-4520	-0-	636	1	2651	3	Y	812	830	0			20
							11	4	893	9							
08	8711	X	345	-0-	-8366	-0-	156	1	108	3	Y	73	91	0			2
							1	4	80	9							
09	8430	X	3795	-0-	-4635	-0-	285	1	2540	3	Y	873	844	0			31
							10	4	960	9							
10	6975	X	1434	-0-	-5541	-0-	336	1	810	3	Y	259	283	0			7
							3	4	285	9							

BULLHEAD 55-2-7 LOV WELL #: 3H RRCID -> 289073 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 10791 PERF.11060 - 16066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		10333	-0-	10333	42729	549	1	7144	3	Y	2376	2367	0			74
							26	4	2614	9							
06	T. A.		8949	-0-	8949	51678	545	1	6161	3	Y	2017	2030	0			61
							24	4	2219	9							
07	T. A.		3604	-0-	3604	55282	433	1	2262	3	Y	815	856	0			20
							12	4	897	9							
08	60212	X	4930	-0-	-55282	-0-	592	1	3061	3	Y	1145	1137	0			28
							17	4	1260	9							
09	10680	X	10292	-0-	-388	-0-	569	1	7057	3	Y	2398	2342	0			84
							28	4	2638	9							
10	10323	X	8962	-0-	-1361	-0-	561	1	6032	3	Y	2131	2159	0			56
							25	4	2344	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8587	X	6155	-0-		-2432	-0-	712	1	4101	3	Y	1208	1176	0			38
								13	4	1329	9							
06	8310	X	4926	-0-		-3384	-0-	681	1	3300	3	Y	850	862	0			26
								10	4	935	9							
07	8587	X	4224	-0-		-4363	-0-	666	1	2796	3	Y	684	693	0			17
								10	4	752	9							
08	6169	X	3153	-0-		-3016	-0-	764	1	1740	3	Y	582	585	0			14
								9	4	640	9							
09	6266	X	6266	-0-		-0-	-0-	884	1	4152	3	Y	1106	1081	0			39
								13	4	1217	9							
10	6169	X	4062	-0-		-2107	-0-	643	1	2663	3	Y	680	701	0			18
								8	4	748	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20429	X	16702	-0-		-3727	-0-	95	1	12215	3	Y	3965	3953	0	1	1	177
								30	4	4362	9							
06	19770	X	15734	-0-		-4036	-0-	70	1	11543	3	Y	3710	3739	0	1	1	147
								40	4	4081	9							
07	20429	X	14682	-0-		-5747	-0-	65	1	10776	3	Y	3459	3481	0			125
								36	4	3805	9							
08	18352	X	18352	-0-		-0-	-0-	85	1	13428	3	Y	4368	4341	0			152
								34	4	4805	9							
09	15000	X	12335	-0-		-2665	-0-	56	1	9091	3	Y	2880	2907	0			125
								20	4	3168	9							
10	20644	X	20644	-0-		-0-	-0-	91	1	15661	3	Y	4412	4365	0			172
								39	4	4853	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8556	X	7994	-0-		-562	-0-	489	1	5627	3	Y	1690	1687	0			53
								19	4	1859	9							
06	9004	X	9004	-0-		-0-	-0-	540	1	6421	3	Y	1838	1835	0			56
								21	4	2022	9							
07	9006	X	9006	-0-		-0-	-0-	551	1	6660	3	Y	1611	1628	0			39
								23	4	1772	9							
08	9506	X	9506	-0-		-0-	-0-	564	1	6797	3	Y	1924	1916	0			47
								29	4	2116	9							
09	8711	X	8711	-0-		-0-	-0-	540	1	6049	3	Y	1909	1889	0			67
								22	4	2100	9							
10	9345	X	9345	-0-		-0-	-0-	557	1	6616	3	Y	1954	1969	0			52
								23	4	2149	9							

VJ RANCH-LINK 55-2-21 LOV SB WELL #: 3H RRCID -> 289672 COMPL. DATE 04/05/2020 TOTAL DEPTH 11269 PERF.11611 - 21919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		11742	-0-		11742	50757	603	1	8232	3	Y	2616	2609	0			82
								29	4	2878	9							
06	T. A.		12600	-0-		12600	63357	562	1	9034	3	Y	2702	2702	0			82
								32	4	2972	9							
07	T. A.		12771	-0-		12771	76128	579	1	9121	3	Y	2756	2771	0			67
								39	4	3032	9							
08	88535	X	12407	-0-		-76128	-0-	585	1	8808	3	Y	2704	2705	0			66
								40	4	2974	9							
09	11460	X	10799	-0-		-661	-0-	555	1	7439	3	Y	2524	2501	0			89
								29	4	2776	9							
10	11842	X	11126	-0-		-716	-0-	569	1	7798	3	Y	2482	2505	0			66
								29	4	2730	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
HUMANE SOCIETY 34-198 WRD WELL #: 1H RRCID -> 289997 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 10670 PERF.11057 - 15220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		67	-0-	67	320	67	3			Y	-0-					664
06	T. A.		603	-0-	603	923	236	3	367	9	Y	334					998
07	1105	X	182	-0-	-923	-0-	124	3	58	9	Y	53	187	1			864
08	129	X	129	-0-	-0-	-0-	74	3	55	9	Y	50					914
09	600	X	47	-0-	-553	-0-	7	3	40	9	Y	36					950
10	620	X	16	-0-	-604	-0-	16	3			Y	-0-					950

WHEAT TRUST 1-78 LOV UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 289998 COMPL. DATE 05/21/2014 TOTAL DEPTH 11181 PERF.11415 - 15897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5549	X	4980	-0-	-569	-0-	4096	3	1	4	Y	803	840	0			20
							883	9									
06	6744	X	6744	-0-	-0-	-0-	5433	3	1	4	Y	1191	1190	0			21
							1310	9									
07	6263	X	6263	-0-	-0-	-0-	5059	3	1	4	Y	1094	1097	0			18
							1203	9									
08	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	4841	3	1249	9	Y	1135	1126	0			27
09	6176	X	6176	-0-	-0-	-0-	4935	3	1	4	Y	1127	1122	0			32
							1240	9									
10	5988	X	5988	-0-	-0-	-0-	4918	3	5	4	Y	968	976	0			24
							1065	9									

WHEAT TRUST 1-78 LOV UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 289999 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 11177 PERF.11555 - 15856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5797	X	2819	-0-	-2978	-0-	2294	3	1	4	Y	476	518	0			12
							524	9									
06	5610	X	-0-	-0-	-5610	-0-					Y	-0-	12	0			-0-
07	5797	X	-0-	-0-	-5797	-0-					Y	-0-					-0-
08	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					Y	-0-					-0-
09	4980	X	638	-0-	-4342	-0-	535	3	103	9	Y	94	91	0			3
10	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	3626	3	6	4	Y	1232	1205	0			30
							1355	9									

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
05	7843	X	4023	-0-	-3820	-0-	12	1	3182	3	Y	746	855	0			477
							8	4	821	9							
06	7590	X	-0-	-0-	-7590	-0-					Y	-0-	9	0			468
07	7843	X	46	-0-	-7797	-0-	46	3			Y	-0-					468
08	T. A.		37	-0-	37	37	1	1	10	3	Y	24					492
							26	9									
09	T. A.		1	-0-	1	38	1	3			Y	-0-					492
10	T. A.		245	-0-	245	283	245	3			Y	-0-					492

LINK-VJ RANCH 55-2-16 LOV WELL #: 3H RRCID -> 290001 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 11046 PERF.11386 - 21421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13113	X	10288	-0-	-2825	-0-	1166	1	7564	3	Y	1403	1406	0			44
							15	4	1543	9							
06	12690	X	10289	-0-	-2401	-0-	1189	1	7328	3	Y	1594	1590	0			48
							19	4	1753	9							
07	13113	X	9935	-0-	-3178	-0-	860	1	6997	3	Y	1865	1868	0			45
							26	4	2052	9							
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
*09	T. A.		12550	-0-	12550	12550	1078	1	8907	3	Y	2307	2271	0			81
							27	4	2538	9							
10	T. A.		11912	-0-	11912	24462	850	1	8810	3	Y	2025	2052	0			54
							24	4	2228	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
JOHNSON 53-2-34 LOV WELL #: 1H RRCID -> 290002 COMPL. DATE 05/09/2017 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11995 - 16690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		18459	-0-	18459	75132	72	1	15069	3	Y	2995	3004	0	1	1	134
							23	4	3295	9							
06	T. A.		17582	-0-	17582	92714	56	1	14253	3	Y	2946	2962	0	1	1	117
							32	4	3241	9							
07	110367	X	17653	-0-	-92714	-0-	57	1	14223	3	Y	3037	3044	0			110
							32	4	3341	9							
08	18011	X	13426	-0-	-4585	-0-	47	1	10716	3	Y	2404	2430	0			84
							19	4	2644	9							
09	17430	X	15739	-0-	-1691	-0-	53	1	12651	3	Y	2742	2707	0			119
							19	4	3016	9							
10	18011	X	12476	-0-	-5535	-0-	46	1	9948	3	Y	2238	2270	0			87
							20	4	2462	9							

ALLEN 55-2-44 LOV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290017 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 10917 PERF.11321 - 15196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	464	X	464	-0-	-0-	-0-	464	3			Y	-0-					-0-
07	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BULLHEAD 55-2-7 LOV WELL #: 1H RRCID -> 290018 COMPL. DATE 09/20/2017 TOTAL DEPTH 10619 PERF.10969 - 15464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LINDLEY 55-2-42 LOV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290093 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 11671 PERF.12245 - 15976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14315	X	14315	-0-	-0-	-0-	13127	3	1188	9	Y	1080	1087	1			332
06	14200	X	14200	-0-	-0-	-0-	13201	3	999	9	Y	908	899	1			341
07	14973	X	13888	-0-	-1085	-0-	12909	3	979	9	Y	890	936	1			295
08	13904	X	13904	-0-	-0-	-0-	12929	3	975	9	Y	886	933	1			248
09	13260	X	13153	-0-	-107	-0-	12205	3	948	9	Y	862	761	1			349
10	13702	X	13035	-0-	-667	-0-	12089	3	946	9	Y	860	929	1			280

LINK-VJ RANCH 55-2-28 LOV NA WELL #: 5H RRCID -> 291103 COMPL. DATE 02/04/2021 TOTAL DEPTH 10932 PERF.11082 - 21260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20584	X	15951	-0-	-4633	-0-	54	1	12157	3	N	3366	3359	0			105
							37	4	3703	9							
06	21000	X	15218	-0-	-5782	-0-	77	1	11662	3	N	3130	3140	0			95
							36	4	3443	9							
07	21700	X	15009	-0-	-6691	-0-	76	1	11487	3	N	3093	3113	0			75
							44	4	3402	9							
08	24258	X	24258	-0-	-0-	-0-	91	1	20444	3	N	3339	3333	0			81
							50	4	3673	9							
09	17130	X	14477	-0-	-2653	-0-	75	1	10876	3	N	3172	3141	0			112
							37	4	3489	9							
10	15965	X	9659	-0-	-6306	-0-	42	1	7588	3	N	1825	1889	0			48
							21	4	2008	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
LINK-VJ RANCH 55-2-28 LOV NB WELL #: 6H RRCID -> 291104 COMPL. DATE 02/04/2021 TOTAL DEPTH 11143 PERF.11190 - 21401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21018	X	17950	-0-	-3068	-0-	68	1	13169	3	N	4243	4200	0			133
							46	4	4667	9							
06	20340	X	18362	-0-	-1978	-0-	96	1	13967	3	N	3867	3883	0			117
							45	4	4254	9							
07	21018	X	19326	-0-	-1692	-0-	98	1	14767	3	N	4004	4024	0			97
							57	4	4404	9							
08	24891	X	24891	-0-	-0-	-0-	98	1	20783	3	N	3596	3606	0			87
							54	4	3956	9							
09	18360	X	15096	-0-	-3264	-0-	81	1	11237	3	N	3399	3366	0			120
							39	4	3739	9							
10	19313	X	17052	-0-	-2261	-0-	82	1	13042	3	N	3533	3559	0			94
							42	4	3886	9							

LINK-VJ RANCH 55-2-16 LOV NB WELL #: 5H RRCID -> 291393 COMPL. DATE 04/10/2021 TOTAL DEPTH 11198 PERF.11380 - 18777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15624	X	10588	-0-	-5036	-0-	40	1	7728	3	N	2538	2530	0			79
							28	4	2792	9							
06	15000	X	12497	-0-	-2503	-0-	59	1	9792	3	N	2380	2387	0			72
							28	4	2618	9							
07	15500	X	6349	-0-	-9151	-0-	28	1	5039	3	N	1151	1195	0			28
							16	4	1266	9							
08	13981	X	10181	-0-	-3800	-0-	57	1	7772	3	N	2109	2086	0			51
							32	4	2320	9							
09	12510	X	11738	-0-	-772	-0-	58	1	8991	3	N	2419	2385	0			85
							28	4	2661	9							
10	12927	X	12782	-0-	-145	-0-	57	1	9997	3	N	2454	2474	0			65
							29	4	2699	9							

LINK-VJ RANCH 55-2-16 LOV NC WELL #: 6H RRCID -> 291394 COMPL. DATE 04/20/2021 TOTAL DEPTH 10978 PERF.11337 - 18609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24955	X	17272	-0-	-7683	-0-	55	1	13364	3	N	3468	3359	0			109
							38	4	3815	9							
06	24001	X	24001	-0-	-0-	-0-	128	1	18118	3	N	5177	5129	0			157
							60	4	5695	9							
07	19654	X	10905	-0-	-8749	-0-	53	1	8432	3	N	2172	2276	0			53
							31	4	2389	9							
08	18852	X	18852	-0-	-0-	-0-	110	1	14216	3	N	4059	4013	0			99
							61	4	4465	9							
09	24000	X	19540	-0-	-4460	-0-	103	1	14620	3	N	4334	4280	0			153
							50	4	4767	9							
10	24800	X	20097	-0-	-4703	-0-	103	1	15049	3	N	4448	4483	0			118
							52	4	4893	9							

PDC PERMIAN, INC. 646832
BLUE LAKES 5556 WELL #: 1H RRCID -> 283098 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 10295 PERF.10547 - 20368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9920	X	19	-0-	-9901	-0-	4	2	15	9	Y	14	17	0	1	8	3
06	8820	X	5731	-0-	-3089	-0-	73	1	4839	2	Y	733	563	0	4	8	169
							13	4	806	9							
07	9712	X	9712	-0-	-0-	-0-	40	1	7869	2	Y	1612	1522	0	6	8	253
							30	4	1773	9							
08	133	X	133	-0-	-0-	-0-	1	4	132	9	Y	120	331	0	3	8	39
09	5730	X	75	-0-	-5655	-0-	2	4	73	9	Y	66	80	0	3	8	22
10	10840	X	10840	-0-	-0-	-0-	9225	2	1615	9	Y	1468	1145	0			345

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
05	13790	X	13790	-0-	-0-	-0-	104	1	12261	2	Y	1295	1322	1	1	8	287
							1425	9									
06	13415	X	13415	-0-	-0-	-0-	42	1	11965	2	Y	1280	1375	1	4	8	188
							1408	9									
07	13671	X	12903	-0-	-768	-0-	12	1	11564	2	Y	1205	1172	1	4	8	217
							1	4	1326	9							
08	13795	X	9653	-0-	-4142	-0-	8	1	8321	2	Y	1204	1216	1	7	8	198
							1324	9									
09	13410	X	5083	-0-	-8327	-0-	45	1	3860	2	Y	1071	950	1			319
							1178	9									
10	13857	X	5425	-0-	-8432	-0-	5128	2	297	9	Y	270	359	1			230

GREENWICH NW 3130 WELL #: A 1H RRCID -> 283158 COMPL. DATE 01/28/2018 TOTAL DEPTH 9620 PERF.10478 - 17838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8556	X	225	-0-	-8331	-0-	64	2	1	4	Y	145	134	0	3	8	28
							160	9									
06	4740	X	97	-0-	-4643	-0-	30	2	1	4	Y	60	71	0	6	8	11
							66	9									
07	4898	X	635	-0-	-4263	-0-	1	1	535	2	Y	90	71	0	7	8	23
							99	9									
08	1736	X	176	-0-	-1560	-0-	145	2	31	9	Y	28	31	0	16	8	4
09	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	361	2	0	16	8	347
10	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					347

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
05	6355	X	6290	-0-	-65	-0-	200	1	5184	2	N	824	931	1	2	8	286
							906	9									
06	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	5915	2	916	9	N	833	742	1	4	8	373
07	6479	X	6100	-0-	-379	-0-	5214	2	886	9	N	805	933	1	5	8	240
08	6479	X	5647	-0-	-832	-0-	30	1	4733	2	N	804	751	1	5	8	288
							884	9									
09	6840	X	4674	-0-	-2166	-0-	6	1	3456	2	N	1102	735	1	3	8	652
							1212	9									
10	7068	X	3649	-0-	-3419	-0-	3317	2	332	9	N	302	553	1			401

TARVIN STATE 2 WELL #: A 4H RRCID -> 283261 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 10425 PERF.10461 - 14916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16523	X	12799	-0-	-3724	-0-	275	1	12084	2	N	399	183	1	2	8	411
							1	4	439	9							
06	15450	X	14212	-0-	-1238	-0-	36	1	13690	2	N	442	556	1	5	8	292
							486	9									
07	15965	X	14080	-0-	-1885	-0-	58	1	13552	2	N	427	564	1	6	8	149
							470	9									
08	15965	X	15140	-0-	-825	-0-	14594	2	546	9	N	496	373	1	14	8	258
09	15330	X	13818	-0-	-1512	-0-	13320	2	498	9	N	453	375	1	14	8	322
10	14694	X	7412	-0-	-7282	-0-	7131	2	281	9	N	255	382	1			195

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					212
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					212
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					212
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					212
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					212
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	193	1			19

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
RON 56-8 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283356 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 10421 PERF.10691 - 14743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	36611	X	33046	-0-	-3565	-0-	31528	2	1374	4	N	131	180	1	2	8	313
							144	9									
06	35430	X	34871	-0-	-559	-0-	1	1	34622	2	N	177	190	1	6	8	294
							53	4	195	9							
07	36611	X	35766	-0-	-845	-0-	35500	2	59	4	N	188	185	1	6	8	291
							207	9									
08	33046	X	28477	-0-	-4569	-0-	28302	2	175	9	N	159	191	1	11	8	248
09	34860	X	29079	-0-	-5781	-0-	26	1	28910	2	N	130	12	8			366
							143	9									
10	36022	X	33881	-0-	-2141	-0-	33638	2	21	4	N	202	168	1			400
							222	9									

WINCHESTER 57-10 WELL #: 1H RRCID -> 283358 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 10166 PERF.10461 - 14679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12533	X	12533	-0-	-0-	-0-	59	1	10117	2	N	582	752	1			208
							1717	4	640	9							
06	10319	X	10319	-0-	-0-	-0-	8	1	9344	2	N	645	563	1	1	8	289
							257	4	710	9							
07	17091	X	17091	-0-	-0-	-0-	15834	2	1257	9	N	1143	1099	1	2	8	331
08	10840	X	10840	-0-	-0-	-0-	10441	2	399	9	N	363	360	1	1	8	333
09	9214	X	9214	-0-	-0-	-0-	8768	2	446	9	N	405	372	1	3	8	363
10	7697	X	7697	-0-	-0-	-0-	7168	2	529	9	N	481	602	1			242

TISDALE UNIT 56-8 WELL #: 1H RRCID -> 283401 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 10122 PERF.10500 - 13852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10044	X	8351	-0-	-1693	-0-	1725	1	5766	2	N	323	375	1	1	8	341
							505	4	355	9							
06	9720	X	9170	-0-	-550	-0-	9	1	8670	2	N	445	369	1	1	8	416
							1	4	490	9							
07	10044	X	6892	-0-	-3152	-0-	759	1	5718	2	N	282	375	1			323
							105	4	310	9							
08	8990	X	5180	-0-	-3810	-0-	443	1	4531	2	N	96	186	1			233
							100	4	106	9							
09	9180	X	7588	-0-	-1592	-0-	951	1	6333	2	N	261	179	1	5	8	310
							17	4	287	9							
10	9486	X	7801	-0-	-1685	-0-	7436	2	365	9	N	332	356	1			286

GREENWICH 57-3142 WELL #: 4H RRCID -> 283407 COMPL. DATE 12/02/2016 TOTAL DEPTH 9730 PERF.10457 - 17797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2232	N	1358	-0-	-874	-0-	486	1	557	2	Y	274	188	1			278
							14	4	301	9							
06	1680	N	1292	-0-	-388	-0-	113	1	745	2	Y	374	368	1	1	8	283
							23	4	411	9							
07	1860	N	1140	-0-	-720	-0-	653	2	61	4	Y	387	369	1			301
							426	9									
08	1364	N	1315	-0-	-49	-0-	876	2	21	4	Y	380	374	1	2	8	305
							418	9									
09	1290	N	916	-0-	-374	-0-	84	1	7	2	Y	294	184	1	1	8	414
							502	4	323	9							
10	1147	N	1115	-0-	-32	-0-	933	2	182	9	Y	165	214	1			365

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
HERMIT 5556 WELL #: 1H RRCID -> 283414 COMPL. DATE 04/07/2017 TOTAL DEPTH 10585 PERF.11009 - 20693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	41819	X	41281	-0-	-538	-0-	36	1	40561	2	N	622	566	1	5	8	186
							684	9									
06	40470	X	39606	-0-	-864	-0-	110	1	38837	2	N	599	550	1	14	8	221
							659	9									
07	41819	X	39845	-0-	-1974	-0-	98	1	39081	2	N	605	559	1	13	8	254
							666	9									
08	41416	X	37671	-0-	-3745	-0-	40	1	36794	2	N	761	729	1	18	8	268
							837	9									
09	39960	X	33896	-0-	-6064	-0-	1	1	33416	2	N	375	178	1	19	8	446
							66	4	413	9							
10	41292	X	36076	-0-	-5216	-0-	35200	2	876	9	N	796	911	1			331

GREENWICH NE 3130 WELL #: B 1H RRCID -> 283481 COMPL. DATE 01/11/2019 TOTAL DEPTH 9990 PERF.10867 - 18369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	41075	X	37833	-0-	-3242	-0-	97	1	36230	2	Y	1369	1625	0	1	8	269
							1506	9									
06	37830	X	35189	-0-	-2641	-0-	33708	2	1481	9	Y	1346	1339	0	3	8	273
07	39432	X	33359	-0-	-6073	-0-	52	1	31857	2	Y	1318	1220	0	2	8	369
							1450	9									
08	39432	X	24337	-0-	-15095	-0-	23299	2	1038	9	Y	944	1009	0	3	8	301
09	38160	X	36	-0-	-38124	-0-	19	4	17	9	Y	15	177	0	8	8	131
10	37820	X	-0-	-0-	-37820	-0-					Y	194					325

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
05	3069	X	1756	-0-	-1313	-0-	144	1	641	2	N	883	745	1	2	8	419
							971	9									
06	2730	X	1527	-0-	-1203	-0-	605	2	922	9	N	838	896	1	4	8	357
07	2821	X	1088	-0-	-1733	-0-	81	1	368	2	N	581	565	1	3	8	370
							639	9									
08	2325	X	1652	-0-	-673	-0-	71	1	569	2	N	920	939	1	7	8	344
							1012	9									
09	1710	X	1351	-0-	-359	-0-	178	1	265	2	N	825	651	1	9	8	509
							908	9									
10	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	935	886	1			558

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
05	556	X	556	-0-	-0-	-0-	39	1	266	2	N	228	359	1	1	8	315
							251	9									
06	474	X	474	-0-	-0-	-0-	58	1	273	2	N	130	3	8			442
							143	9									
07	1214	X	1214	-0-	-0-	-0-	10	1	894	2	N	282	372	1	2	8	350
							310	9									
08	1868	X	1868	-0-	-0-	-0-	47	1	1465	2	N	324	377	1	4	8	293
							356	9									
09	908	X	908	-0-	-0-	-0-	123	1	471	2	N	285	178	1	5	8	395
							314	9									
10	1209	X	1174	-0-	-35	-0-	1061	2	113	9	N	103	179	1			319

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
KENOSHA 4441 WELL #: 1H RRCID -> 283584 COMPL. DATE 02/24/2017 TOTAL DEPTH 10471 PERF.11040 - 20370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25513	X	25422	-0-	-91	-0-	17	1	22961	2	N	2222	2198	1	4	8	398
							2444	9									
06	24060	X	19111	-0-	-4949	-0-	205	1	17080	2	N	1654	1834	1	6	8	212
							7	4	1819	9							
07	24799	X	24799	-0-	-0-	-0-	33	1	22344	2	N	2197	2053	1	8	8	348
							5	4	2417	9							
08	25420	X	22489	-0-	-2931	-0-	105	1	20406	2	N	1789	1872	1	16	8	249
							10	4	1968	9							
09	24600	X	18371	-0-	-6229	-0-	67	1	16571	2	N	1575	1268	1	17	8	539
							1733	9									
10	25420	X	23206	-0-	-2214	-0-	19929	2	3277	9	N	2979	3154	1			364

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
05	5177	X	1137	-0-	-4040	-0-	17	1	431	2	N	626	554	1	1	8	295
							689	9									
06	4380	X	810	-0-	-3570	-0-	19	2	791	9	N	719	729	1	4	8	281
07	3317	X	1733	-0-	-1584	-0-	940	2	793	9	N	721	727	1	5	8	270
08	3317	X	1842	-0-	-1475	-0-	7	1	1117	2	N	653	745	1	14	8	164
							718	9									
09	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	4	1	2690	2	N	711	544	1	17	8	314
							782	9									
10	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	2304	2	866	9	N	787	936	1			165

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
05	52452	X	49510	-0-	-2942	-0-	125	1	47594	2	Y	1603	1552	0	2	8	414
							28	4	1763	9							
06	50760	X	45043	-0-	-5717	-0-	240	1	43122	2	Y	1526	1593	0	5	8	342
							2	4	1679	9							
07	52452	X	24982	-0-	-27470	-0-	314	1	23544	2	Y	1018	1070	0	5	8	285
							4	4	1120	9							
08	50809	X	37372	-0-	-13437	-0-	347	1	35106	2	Y	717	661	0	7	8	334
							1130	4	789	9							
09	49170	X	45846	-0-	-3324	-0-	242	1	38577	2	Y	1095	848	0	16	8	565
							5822	4	1205	9							
10	49507	X	47859	-0-	-1648	-0-	114	1	46781	2	Y	876	837	0			604
							964	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
05	17422	X	14959	-0-	-2463	-0-	13697	2	580	4	Y	620	501	1			714
							682	9									
06	16800	X	14451	-0-	-2349	-0-	13685	2	14	4	Y	684	1033	1	2	8	363
							752	9									
07	17360	X	2021	-0-	-15339	-0-	220	1	1744	2	Y	52	333	1			82
							57	9									
08	17360	X	680	-0-	-16680	-0-	3	1	674	2	Y	3	24	1			61
							3	9									
09	22857	X	22857	-0-	-0-	-0-	21239	2	1618	9	Y	1471	799	1	18	8	715
10	14973	X	7037	-0-	-7936	-0-	6422	2	202	4	Y	375	560	1			530
							413	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
GREENWICH SW 3142 WELL #: B 3H RRCID -> 284297 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 9903 PERF.10076 - 17619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	35836	X	35443	-0-	-393	-0-	91	1	33786	2	Y	1415	1673	0	4	8	277
							9	4	1557	9							
06	38806	X	38806	-0-	-0-	-0-	37075	2	1731	9	Y	1574	1525	0	8	8	318
07	38719	X	29744	-0-	-8975	-0-	47	1	28638	2	Y	963	1007	0	5	8	269
							1059	9									
08	38719	X	36612	-0-	-2107	-0-	35228	2	1384	9	Y	1258	1112	0	18	8	397
09	38820	X	-0-	-0-	-38820	-0-					Y	-0-	233	0			164
10	40114	X	15696	-0-	-24418	-0-	15694	2	2	9	Y	2					166

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
05	32829	X	22733	-0-	-10096	-0-	59	1	21939	2	Y	668	817	0	1	8	131
							735	9									
06	30030	X	27890	-0-	-2140	-0-	26936	2	6	4	Y	862	813	0	6	8	174
							948	9									
07	31454	X	31454	-0-	-0-	-0-	49	1	30408	2	Y	906	821	0	6	8	253
							997	9									
08	27621	X	26877	-0-	-744	-0-	25829	2	1	4	Y	952	891	0	14	8	300
							1047	9									
09	27900	X	10588	-0-	-17312	-0-	3324	1	7001	2	Y	239	177	0	16	8	346
							263	9									
10	31465	X	25295	-0-	-6170	-0-	25293	2	2	9	Y	2					348

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
05	12846	X	12846	-0-	-0-	-0-	10573	2	282	4	N	1810	1865	1	2	8	522
							1991	9									
06	13919	X	13919	-0-	-0-	-0-	1	1	11964	2	N	1776	1657	1	6	8	635
							1954	9									
07	12083	X	12083	-0-	-0-	-0-	440	1	9973	2	N	1515	1664	1	5	8	481
							3	4	1667	9							
08	12834	X	9450	-0-	-3384	-0-	599	1	7498	2	N	1230	1111	1	9	8	591
							1353	9									
09	13474	X	13474	-0-	-0-	-0-	138	1	11621	2	N	1559	1618	1	12	8	520
							1715	9									
10	14643	X	14643	-0-	-0-	-0-	12472	2	2171	9	N	1974	2131	1			363

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
05	29078	X	10039	-0-	-19039	-0-	347	1	8405	2	Y	1170	1142	1			403
							1287	9									
06	28140	X	11399	-0-	-16741	-0-	3371	1	7218	2	Y	736	655	1	1	8	483
							810	9									
07	29078	X	12485	-0-	-16593	-0-	5377	1	6116	2	Y	902	957	1			428
							992	9									
08	21297	X	14180	-0-	-7117	-0-	1264	1	11438	2	Y	1344	1283	1			489
							1478	9									
09	21141	X	21141	-0-	-0-	-0-	3473	1	15889	2	Y	1617	1344	1	5	8	757
							1779	9									
10	23671	X	23671	-0-	-0-	-0-	11176	2	11150	4	Y	1223	1417	1			563
							1345	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
LOST SADDLE 4546 1U WELL #: A 1H RRCID -> 284741 COMPL. DATE 10/11/2018 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10575 - 20697

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
05	11966	X	4256	-0-		-7710	-0-		80	1	3483	2	Y	630	670	0	1	8	139
									693	9									
06	13920	X	5462	-0-		-8458	-0-		71	1	4732	2	Y	599	597	0	3	8	138
									659	9									
07	14384	X	9757	-0-		-4627	-0-		44	1	8515	2	Y	1089	1049	0	7	8	171
									1198	9									
08	14384	X	8556	-0-		-5828	-0-		196	1	7267	2	Y	994	826	0	13	8	326
									1093	9									
09	12150	X	4981	-0-		-7169	-0-		235	1	4156	2	Y	533	663	0	11	8	185
									4	4	586	9							
10	9765	X	-0-	-0-		-9765	-0-						Y	307	420	0			72

JEAN 38 WELL #: B 1H RRCID -> 284758 COMPL. DATE 08/03/2018 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11309 - 15964

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
05	19313	X	16551	-0-		-2762	-0-		15558	2	993	9	Y	903	1123	1	4	8	140
06	18690	X	9037	-0-		-9653	-0-		8544	2	5	4	Y	444	306	1	1	8	277
									488	9									
07	19313	X	17634	-0-		-1679	-0-		155	1	16407	2	Y	974	1038	1	7	8	206
									1	4	1071	9							
08	18476	X	11445	-0-		-7031	-0-		10597	2	81	4	Y	697	642	1	11	8	250
									767	9									
09	17190	X	12123	-0-		-5067	-0-		11288	2	32	4	Y	730	706	1	9	8	265
									803	9									
10	17639	X	17628	-0-		-11	-0-		16250	2	3	4	Y	1250	1128	1			387
									1375	9									

HELBING STATE 56-5 WELL #: 1H RRCID -> 284806 COMPL. DATE 04/05/2015 TOTAL DEPTH 10237 PERF.10354 - 15181

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
05	24955	X	-0-	-0-		-24955	-0-						Y	-0-	43	1			29
06	21180	X	18853	-0-		-2327	-0-		131	1	18190	2	Y	460	221	1	3	8	265
									26	4	506	9							
07	27635	X	27635	-0-		-0-	-0-		32	1	26668	2	Y	848	608	1	5	8	500
									2	4	933	9							
08	17763	X	2411	-0-		-15352	-0-		73	1	2190	2	Y	82	169	1			413
									58	4	90	9							
09	35964	X	35964	-0-		-0-	-0-		35366	2	47	4	Y	501	677	1	1	8	236
									551	9									
10	27621	X	9082	-0-		-18539	-0-		8872	2	142	4	Y	62	185	1			113
									68	9									

BLUE LAKES 5556 WELL #: B 2H RRCID -> 284814 COMPL. DATE 10/11/2018 TOTAL DEPTH 10017 PERF.10694 - 20589

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
05	28520	X	21790	-0-		-6730	-0-		458	1	20058	2	Y	1158	1156	0	1	8	256
									1274	9									
06	29310	X	22628	-0-		-6682	-0-		311	1	20720	2	Y	1448	1365	0	5	8	334
									4	4	1593	9							
07	30287	X	14497	-0-		-15790	-0-		70	1	13690	2	Y	670	897	0	2	8	105
									737	9									
08	30287	X	11420	-0-		-18867	-0-		286	1	10591	2	Y	494	433	0	3	8	163
									543	9									
09	25260	X	21506	-0-		-3754	-0-		1087	1	19196	2	Y	1017	817	0	5	8	358
									104	4	1119	9							
10	23374	X	19924	-0-		-3450	-0-		18810	2	1114	9	Y	1013	1133	0			238

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
GREENWICH SW 3142 WELL #: A 1H RRCID -> 284925 COMPL. DATE 08/29/2018 TOTAL DEPTH 9581 PERF.10376 - 17748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2024	X	2024	-0-	-0-	-0-	5	1	2018	2	Y	1	3	0			-0-
							1	9									
06	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					-0-
07	124	X	9	-0-	-115	-0-	8	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
08	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-					-0-
09	1950	X	96	-0-	-1854	-0-	27	1	58	2	Y	10					10
							11	9									
10	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	1					11

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
05	14801	X	14801	-0-	-0-	-0-	13480	2	1321	9	Y	1201	1109	1			386
06	13080	X	11627	-0-	-1453	-0-	10544	2	2	4	Y	983	1155	1	4	8	210
							1081	9									
07	13516	X	12309	-0-	-1207	-0-	107	1	11313	2	Y	808	824	1	1	8	193
							889	9									
08	14787	X	11467	-0-	-3320	-0-	10536	2	1	4	Y	845	845	1	3	8	190
							930	9									
09	14310	X	9211	-0-	-5099	-0-	8366	2	845	9	Y	768	595	1	5	8	358
10	14787	X	13678	-0-	-1109	-0-	12461	2	1217	9	Y	1106	1122	1			342

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
05	29958	X	29958	-0-	-0-	-0-	27096	2	2862	9	Y	2602	2585	0	2	8	215
06	30198	X	30198	-0-	-0-	-0-	157	1	27124	2	Y	2652	2690	0	6	8	171
							2917	9									
07	28582	X	28258	-0-	-324	-0-	144	1	25390	2	Y	2476	2333	0	7	8	307
							2724	9									
08	30976	X	30976	-0-	-0-	-0-	161	1	27866	2	Y	2681	2625	0	16	8	347
							2949	9									
09	31527	X	31527	-0-	-0-	-0-	278	1	28683	2	Y	2333	2482	0	17	8	181
							2566	9									
10	33654	X	33654	-0-	-0-	-0-	31045	2	2609	9	Y	2372	2318	0			235

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
05	20957	X	20957	-0-	-0-	-0-	19022	2	1935	9	Y	1759	1762	0	4	8	145
06	26085	X	26085	-0-	-0-	-0-	137	1	23705	2	Y	2037	2041	0	10	8	131
							2	4	2241	9							
07	19581	X	19581	-0-	-0-	-0-	100	1	17655	2	Y	1660	1579	0	7	8	205
							1826	9									
08	26473	X	26473	-0-	-0-	-0-	139	1	24028	2	Y	2096	2008	0	23	8	270
							2306	9									
09	21231	X	21231	-0-	-0-	-0-	186	1	19155	2	Y	1718	1836	0	19	8	133
							1890	9									
10	24500	X	24500	-0-	-0-	-0-	22315	2	2185	9	Y	1986	1922	0			197

GAVSTER STATE 32A WELL #: 2H RRCID -> 285273 COMPL. DATE 05/16/2018 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10768 - 15177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18848	X	18767	-0-	-81	-0-	143	1	16865	2	Y	1599	1661	1	2	8	331
							1759	9									
06	18690	X	17726	-0-	-964	-0-	57	1	16031	2	Y	1489	1592	1	4	8	224
							1638	9									
07	19313	X	17915	-0-	-1398	-0-	17	1	16271	2	Y	1477	1446	1	5	8	250
							2	4	1625	9							
08	19563	X	19563	-0-	-0-	-0-	16	1	18006	2	Y	1401	1338	1	11	8	302
							1541	9									
09	19793	X	19793	-0-	-0-	-0-	213	1	18128	2	Y	1320	1267	1	17	8	338
							1452	9									
10	18755	X	7517	-0-	-11238	-0-	7231	2	286	9	Y	260	377	1			221

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
SUNNYSIDE STATE 2 WELL #: B 2H RRCID -> 285353 COMPL. DATE 10/24/2018 TOTAL DEPTH 9989 PERF.10181 - 14781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4754	X	4754	-0-		-0-	-0-	172	1	4149	2	Y	387	301	1	2	8	144
								7	4	426	9							
06	6870	X	5112	-0-		-1758	-0-	1471	1	3151	2	Y	415	345	1	5	8	209
								33	4	457	9							
07	7641	X	7641	-0-		-0-	-0-	3394	1	3861	2	Y	349	369	1	6	8	183
								2	4	384	9							
08	7099	X	6750	-0-		-349	-0-	636	1	5752	2	Y	329	396	1	14	8	102
								362	9									
09	9295	X	9295	-0-		-0-	-0-	1496	1	6845	2	Y	337	235	1	13	8	191
								583	4	371	9							
10	16406	X	16406	-0-		-0-	-0-	4011	1	6021	2	Y	333	371	1			153
								6008	4	366	9							

SUNNYSIDE STATE 2 WELL #: A 3H RRCID -> 285452 COMPL. DATE 10/18/2018 TOTAL DEPTH 9810 PERF.10126 - 14739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20398	X	11589	-0-		-8809	-0-	439	1	10621	2	Y	481	420	1	4	8	141
								529	9									
06	19740	X	13751	-0-		-5989	-0-	4156	1	8899	2	Y	608	464	1	9	8	276
								27	4	669	9							
07	21499	X	21499	-0-		-0-	-0-	9782	1	11126	2	Y	537	532	1	7	8	274
								591	9									
08	16430	X	15573	-0-		-857	-0-	1483	1	13413	2	Y	615	708	1	24	8	157
								677	9									
09	21394	X	21394	-0-		-0-	-0-	3589	1	16419	2	Y	620	490	1	20	8	267
								704	4	682	9							
10	32484	X	32484	-0-		-0-	-0-	15797	2	15760	4	Y	843	722	1			388
								927	9									

LIAM STATE 53-12 WELL #: C 4H RRCID -> 285528 COMPL. DATE 04/16/2019 TOTAL DEPTH 10201 PERF.10374 - 20381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	101897	X	84272	-0-		-17625	-0-	83717	2	6	4	Y	499	375	1	6	8	514
								549	9									
06	98610	X	71766	-0-		-26844	-0-	71225	2	3	4	Y	489	549	1	15	8	439
								538	9									
07	101897	X	75171	-0-		-26726	-0-	74602	2	7	4	Y	511	554	1	16	8	380
								562	9									
08	100533	X	85914	-0-		-14619	-0-	623	1	84744	2	Y	497	357	1	41	8	479
								547	9									
09	91350	X	66545	-0-		-24805	-0-	66083	2	462	9	Y	420	572	1	29	8	298
10	85350	X	85350	-0-		-0-	-0-	84541	2	809	9	Y	735	387	1			646

STINGER 1716 WELL #: B 1H RRCID -> 286029 COMPL. DATE 05/06/2019 TOTAL DEPTH 10313 PERF.10473 - 18418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	47871	X	47871	-0-		-0-	-0-	308	1	45839	2	Y	1559	1503	0	2	8	245
								9	4	1715	9							
06	44027	X	44027	-0-		-0-	-0-	321	1	42001	2	Y	1550	1663	0	5	8	127
								1705	9									
07	44082	X	37573	-0-		-6509	-0-	2186	1	34095	2	Y	1153	955	0	5	8	320
								24	4	1268	9							
08	44082	X	39678	-0-		-4404	-0-	795	1	37352	2	Y	1385	1283	0	11	8	411
								7	4	1524	9							
09	42660	X	38418	-0-		-4242	-0-	751	1	35981	2	Y	1448	1382	0	13	8	464
								93	4	1593	9							
10	44335	X	44335	-0-		-0-	-0-	708	1	41533	2	Y	1904	1658	0			710
								2094	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
YELLOW JACKET 1716 WELL #: A 2H RRCID -> 286336 COMPL. DATE 05/21/2019 TOTAL DEPTH 9883 PERF.10007 - 17970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28954	X	24459	-0-		-4495	-0-		90	1	21788	2	Y	2346	2313	0	4	8	606
									2581	9									
06	28020	X	26118	-0-		-1902	-0-		159	1	23509	2	Y	2227	2324	0	10	8	499
									2450	9									
07	28954	X	25485	-0-		-3469	-0-		217	1	23667	2	Y	1455	1538	0	10	8	406
									1601	9									
08	26691	X	21753	-0-		-4938	-0-		286	1	19171	2	Y	2085	1502	0	16	8	973
									2	4	2294	9							
09	26130	X	18844	-0-		-7286	-0-		207	1	15779	2	Y	2203	2013	0	19	8	1144
									435	4	2423	9							
10	27001	X	19049	-0-		-7952	-0-		43	1	17414	2	Y	1447	1593	0			998
									1592	9									

YULE 56 WELL #: A 1H RRCID -> 286389 COMPL. DATE 09/14/2018 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10974 - 15591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16740	X	13308	-0-		-3432	-0-		942	1	11779	2	N	534	372	1	4	8	591
									587	9									
06	16200	X	13587	-0-		-2613	-0-		84	1	12930	2	N	521	726	1	2	8	384
									573	9									
07	16740	X	12397	-0-		-4343	-0-		628	1	11223	2	N	496	375	1	2	8	503
									546	9									
08	14973	X	12929	-0-		-2044	-0-		12304	2	625	9	N	568	549	1	5	8	517
09	13590	X	10203	-0-		-3387	-0-		869	1	8773	2	N	510	548	1	5	8	474
									561	9									
10	14043	X	10523	-0-		-3520	-0-		10157	2	366	9	N	333	366	1			441

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12401	X	12401	-0-		-0-	-0-		103	1	11602	2	Y	376	299	0	10	8	95
									282	4	414	9							
06	5670	X	5670	-0-		-0-	-0-		95	1	5312	2	Y	173	215	0	18	8	35
									73	4	190	9							
07	4185	X	-0-	-0-		-4185	-0-						Y	-0-	35	0			-0-
08	4185	X	373	-0-		-3812	-0-		99	1	27	2	Y	94	38	0	23	8	33
									144	4	103	9							
09	4050	X	1308	-0-		-2742	-0-		130	1	575	2	Y	64	40	0	49	8	8
									533	4	70	9							
10	4185	X	2104	-0-		-2081	-0-		5	1	2045	2	Y	49	23	0			34
									54	9									

STINGER 1716 WELL #: A 2H RRCID -> 286443 COMPL. DATE 06/13/2019 TOTAL DEPTH 9936 PERF.10090 - 18097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26524	X	26524	-0-		-0-	-0-		309	1	23096	2	Y	2752	2687	0	5	8	432
									92	4	3027	9							
06	30284	X	30284	-0-		-0-	-0-		367	1	26607	2	Y	2998	3169	0	15	8	246
									12	4	3298	9							
07	6262	X	2119	-0-		-4143	-0-		386	1	1387	2	Y	140	343	0	5	8	38
									192	4	154	9							
08	9362	X	1135	-0-		-8227	-0-		81	1	1033	2	Y	14	48	0			4
									6	4	15	9							
09	9060	X	890	-0-		-8170	-0-		426	1	154	2	Y	15	6	0	12	8	1
									293	4	17	9							
10	9362	X	-0-	-0-		-9362	-0-						Y	-0-	1	0			-0-

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
05	11664	X	11664	-0-	-0-	-0-	308	1	9238	2	Y	1918	1969	0	1	8	71
							8	4	2110	9							
06	10289	X	10289	-0-	-0-	-0-	287	1	8410	2	Y	1433	1448	0	1	8	55
							16	4	1576	9							
07	10500	X	10500	-0-	-0-	-0-	361	1	8717	2	Y	1292	1268	0			79
							1	4	1421	9							
08	9076	X	9076	-0-	-0-	-0-	332	1	7587	2	Y	1035	1050	0	2	8	62
							18	4	1139	9							
09	8443	X	8443	-0-	-0-	-0-	560	1	6424	2	Y	1326	1313	0	8	8	67
							1459	9									
10	8687	X	8687	-0-	-0-	-0-	7574	2	1113	9	Y	1012	967	0			112

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
05	38006	X	12485	-0-	-25521	-0-	284	1	7338	2	Y	4421	4251	0	7	8	163
							4863	9									
06	32790	X	8245	-0-	-24545	-0-	330	1	4103	2	Y	3465	3476	0	20	8	132
							3812	9									
07	33883	X	7102	-0-	-26781	-0-	288	1	3699	2	Y	2832	2777	0	15	8	172
							3115	9									
08	12493	X	6797	-0-	-5696	-0-	253	1	3430	2	Y	2822	2799	0	26	8	169
							10	4	3104	9							
09	12090	X	592	-0-	-11498	-0-	44	1	173	2	Y	341	492	0	1	8	17
							375	9									
10	12493	X	-0-	-0-	-12493	-0-					Y	710	648	0			79

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
05	10788	X	10484	-0-	-304	-0-	18	1	9990	2	N	433	399	0	1	8	449
							476	9									
06	10658	X	10658	-0-	-0-	-0-	7	1	10166	2	N	342	339	0	4	8	448
							109	4	376	9							
07	12166	X	12166	-0-	-0-	-0-	11418	2	748	9	N	680	614	0	5	8	509
08	11426	X	11426	-0-	-0-	-0-	10910	2	516	9	N	469	507	0	11	8	460
09	10650	X	10531	-0-	-119	-0-	4	1	9957	2	N	518	525	0	12	8	441
							570	9									
10	12152	X	2762	-0-	-9390	-0-	2719	2	43	9	N	39	34	0			446

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
05	64077	X	53404	-0-	-10673	-0-	1542	1	47268	2	Y	1779	1649	0	6	8	640
							2637	4	1957	9							
06	61800	X	45692	-0-	-16108	-0-	1414	1	42402	2	Y	1491	1492	0	18	8	621
							236	4	1640	9							
07	58156	X	34882	-0-	-23274	-0-	1020	1	32625	2	Y	780	1057	0	12	8	332
							379	4	858	9							
08	53413	X	48072	-0-	-5341	-0-	1265	1	45518	2	Y	1170	950	0	41	8	511
							2	4	1287	9							
09	51690	X	46134	-0-	-5556	-0-	924	1	43128	2	Y	1525	1272	0	38	8	726
							404	4	1678	9							
10	53413	X	47485	-0-	-5928	-0-	47355	2	130	9	Y	118	781	0			63

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24893	X	18717	-0-		-6176	-0-		4417	1	11805	2	Y	2255	2249	0	2	8	147
									14	4	2481	9							
06	24090	X	18922	-0-		-5168	-0-		999	1	14730	2	Y	2903	2866	0	9	8	175
									3193	9									
07	24893	X	8867	-0-		-16026	-0-		3000	1	4345	2	Y	1384	1423	0	5	8	131
									1522	9									
08	24893	X	24187	-0-		-706	-0-		12713	1	8501	2	Y	2703	2649	0	18	8	167
									2973	9									
09	32719	X	32719	-0-		-0-	-0-		17873	1	11619	2	Y	2931	2824	0	19	8	255
									3	4	3224	9							
10	24446	X	24446	-0-		-0-	-0-		8236	1	14282	2	Y	1753	1753	0			255
									1928	9									

STONEMAN STATE 3927 WELL #: A 2H RRCID -> 287041 COMPL. DATE 06/07/2019 TOTAL DEPTH 9483 PERF. 9548 - 22146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BUCKSKIN STATE 1003 3U WELL #: B 3H RRCID -> 287042 COMPL. DATE 02/05/2021 TOTAL DEPTH 10289 PERF.10570 - 20643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	74431	X	74431	-0-		-0-	-0-		8494	1	63201	2	Y	2484	2501	0	6	8	161
									4	4	2732	9							
06	61290	X	45455	-0-		-15835	-0-		1218	1	42799	2	Y	1307	1373	0	17	8	78
									1438	9									
07	63333	X	596	-0-		-62737	-0-		574	1	22	9	Y	20	94	0	2	8	2
08	63333	X	7062	-0-		-56271	-0-		4814	1	2125	2	Y	112	97	0	11	8	6
									123	9									
09	61290	X	41829	-0-		-19461	-0-		16042	1	25490	2	Y	270	230	0	25	8	21
									297	9									
10	63333	X	43850	-0-		-19483	-0-		15830	1	27452	2	Y	516	462	0			75
									568	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27991	X	27991	-0-		-0-	-0-		4270	1	19093	2	Y	4196	4209	0	4	8	273
									12	4	4616	9							
06	35996	X	35996	-0-		-0-	-0-		1062	1	28987	2	Y	5402	5334	0	15	8	326
									5	4	5942	9							
07	41710	X	41710	-0-		-0-	-0-		4109	1	32242	2	Y	4866	4718	0	13	8	461
									6	4	5353	9							
08	53860	X	53860	-0-		-0-	-0-		14307	1	33150	2	Y	5821	5890	0	31	8	361
									6403	9									
09	51172	X	51172	-0-		-0-	-0-		19011	1	26683	2	Y	4947	4852	0	25	8	431
									36	4	5442	9							
10	41091	X	41091	-0-		-0-	-0-		13541	1	23483	2	Y	3697	3590	0			538
									4067	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
WINDY MOUNTAIN 7879 1U WELL #: B 1H RRCID -> 287143 COMPL. DATE 01/25/2019 TOTAL DEPTH 10539 PERF.10891 - 20886

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15810	X	13227	-0-	-2583	-0-	116	1	11200	2	Y	1737	1681	0	4	8	243
							1911	9									
06	13708	X	13708	-0-	-0-	-0-	126	1	11934	2	Y	1498	1527	0	6	8	208
							1648	9									
07	16820	X	16820	-0-	-0-	-0-	111	1	14864	2	Y	1677	1497	0	7	8	381
							1845	9									
08	13237	X	12184	-0-	-1053	-0-	75	1	10565	2	Y	1404	1521	0	16	8	248
							1544	9									
09	13710	X	9187	-0-	-4523	-0-	23	1	7544	2	Y	1473	1423	0	17	8	281
							1620	9									
10	16833	X	9520	-0-	-7313	-0-	7960	2	1560	9	Y	1418	1336	0			363

WINDY MOUNTAIN 7879 2U WELL #: B 2H RRCID -> 287156 COMPL. DATE 01/25/2019 TOTAL DEPTH 10496 PERF.11020 - 20699

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18793	X	18793	-0-	-0-	-0-	170	1	16419	2	Y	2004	1958	0	4	8	280
							2204	9									
06	17550	X	16959	-0-	-591	-0-	154	1	14636	2	Y	1972	1969	0	10	8	273
							2169	9									
07	18135	X	17343	-0-	-792	-0-	111	1	14888	2	Y	2131	1910	0	11	8	483
							2344	9									
08	22791	X	22791	-0-	-0-	-0-	145	1	20336	2	Y	2100	2188	0	24	8	371
							2310	9									
09	23314	X	23314	-0-	-0-	-0-	62	1	20669	2	Y	2348	2246	0	24	8	449
							2583	9									
10	21714	X	21714	-0-	-0-	-0-	19364	2	2350	9	Y	2136	2038	0			547

BUCKSKIN STATE 1003 1U WELL #: B 1H RRCID -> 287202 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 10313 PERF.10497 - 20498

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	50251	X	48810	-0-	-1441	-0-	5357	1	41305	2	Y	1949	1957	0	4	8	127
							4	4	2144	9							
06	53370	X	49585	-0-	-3785	-0-	1179	1	45996	2	Y	2191	2172	0	14	8	132
							2410	9									
07	79431	X	79431	-0-	-0-	-0-	6431	1	72032	2	Y	880	915	0	15	8	82
							968	9									
08	89496	X	89496	-0-	-0-	-0-	18525	1	69928	2	Y	948	940	0	33	8	57
							1043	9									
09	77537	X	77537	-0-	-0-	-0-	24992	1	50525	2	Y	1836	1705	0	30	8	158
							2020	9									
10	61576	X	61576	-0-	-0-	-0-	21879	1	37942	2	Y	1595	1521	0			232
							1755	9									

GRIZZLY NORTH 7673B WELL #: B 2H RRCID -> 287595 COMPL. DATE 03/04/2019 TOTAL DEPTH 10679 PERF.11089 - 21518

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22785	X	14369	-0-	-8416	-0-	527	1	12757	2	Y	986	1025	0	2	8	36
							1085	9									
06	22050	X	16431	-0-	-5619	-0-	603	1	14476	2	Y	1216	1201	0	5	8	46
							14	4	1338	9							
07	22785	X	3123	-0-	-19662	-0-	299	1	2506	2	Y	270	299	0	1	8	16
							21	4	297	9							
08	14384	X	2234	-0-	-12150	-0-	128	1	1369	2	Y	664	638	0	2	8	40
							7	4	730	9							
09	16440	X	11959	-0-	-4481	-0-	518	1	9909	2	Y	1393	1344	0	19	8	70
							1532	9									
10	16988	X	7443	-0-	-9545	-0-	6802	2	641	9	Y	583	588	0			65

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

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
05	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	1413	1	1252	2	Y	605	607	0	1	8	18
							6	4	666	9							
06	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	1271	1	583	2	Y	536	521	0	3	8	30
							20	4	590	9							
07	1364	X	1311	-0-	-53	-0-	569	1	89	2	Y	594	586	0	2	8	36
							653	9									
08	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	1526	1	1036	2	Y	668	668	0	7	8	29
							1	4	735	9							
09	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	1543	1	955	2	Y	489	487	0	5	8	26
							1	4	538	9							
10	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	519	523	0			22

TIN CUP 81 WELL #: 1H RRCID -> 289089 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 10316 PERF.10449 - 14457

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
10	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

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
05	18569	X	16737	-0-	-1832	-0-	530	1	14935	2	Y	1156	1172	0	4	8	42
							1272	9									
06	17520	X	14469	-0-	-3051	-0-	489	1	12915	2	Y	964	963	0	6	8	37
							5	4	1060	9							
07	18104	X	7781	-0-	-10323	-0-	357	1	6741	2	Y	601	597	0	5	8	36
							22	4	661	9							
08	16740	X	706	-0-	-16034	-0-	279	1	32	4	Y	359	369	0	5	8	21
							395	9									
09	16200	X	7498	-0-	-8702	-0-	545	1	6006	2	Y	861	826	0	13	8	43
							947	9									
10	16740	X	-0-	-0-	-16740	-0-					Y	22	63	0			2

GRIZZLY WEST 77 WELL #: C 2H RRCID -> 289095 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11395 - 16164

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
05	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	1755	1	1880	2	Y	829	864	0	2	8	25
							8	4	912	9							
06	2460	X	2108	-0-	-352	-0-	1180	1	372	2	Y	488	482	0	4	8	27
							19	4	537	9							
07	4805	X	2389	-0-	-2416	-0-	1161	1	604	2	Y	566	554	0	5	8	34
							1	4	623	9							
08	4805	X	1368	-0-	-3437	-0-	703	1	361	2	Y	275	292	0	5	8	12
							1	4	303	9							
09	4650	X	3513	-0-	-1137	-0-	1307	1	1616	2	Y	534	506	0	12	8	28
							3	4	587	9							
10	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					Y	147	169	0			6

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
SUGARLOAF 7475 1U WELL #: B 1H RRCID -> 289118 COMPL. DATE 03/08/2019 TOTAL DEPTH 10689 PERF.11357 - 18995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11317	X	11317	-0-		-0-	-0-	429	1	9574	2	Y	1181	1204	0	4	8	43
								15	4	1299	9							
06	9966	X	9966	-0-		-0-	-0-	348	1	8213	2	Y	1089	1085	0	6	8	41
								207	4	1198	9							
07	14327	X	14327	-0-		-0-	-0-	449	1	12180	2	Y	1331	1284	0	7	8	81
								234	4	1464	9							
08	11315	X	9035	-0-		-2280	-0-	424	1	7382	2	Y	1103	1107	0	11	8	66
								16	4	1213	9							
09	10950	X	7699	-0-		-3251	-0-	508	1	5749	2	Y	1311	1298	0	13	8	66
								1442	9									
10	14322	X	7304	-0-		-7018	-0-	6456	2	848	9	Y	771	751	0			86

ELKHEAD 4144 WELL #: A 7H RRCID -> 289806 COMPL. DATE 03/05/2020 TOTAL DEPTH 10419 PERF.10710 - 21133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	35867	X	32113	-0-		-3754	-0-	94	1	29312	2	Y	2458	2478	0	4	8	48
								3	4	2704	9							
06	33060	X	30616	-0-		-2444	-0-	212	1	27839	2	Y	2331	2277	0	6	8	96
								1	4	2564	9							
07	34162	X	29718	-0-		-4444	-0-	298	1	26642	2	Y	2524	2524	0	7	8	89
								2	4	2776	9							
08	34162	X	26636	-0-		-7526	-0-	492	1	23769	2	Y	2089	2087	0	18	8	73
								77	4	2298	9							
09	31080	X	31066	-0-		-14	-0-	368	1	27702	2	Y	2534	2486	0	20	8	101
								209	4	2787	9							
10	32973	X	32973	-0-		-0-	-0-	30181	2	2792	9	Y	2538	2539	0			100

ELKHEAD 4144 WELL #: C 4H RRCID -> 289903 COMPL. DATE 03/06/2020 TOTAL DEPTH 11090 PERF.11300 - 21732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18879	X	16992	-0-		-1887	-0-	52	1	14782	2	Y	1960	1965	0	4	8	38
								2	4	2156	9							
06	17100	X	15765	-0-		-1335	-0-	109	1	13707	2	Y	1771	1727	0	9	8	73
								1	4	1948	9							
07	18533	X	18533	-0-		-0-	-0-	184	1	16231	2	Y	1924	1922	0	7	8	68
								2	4	2116	9							
08	17071	X	17071	-0-		-0-	-0-	311	1	15096	2	Y	1473	1473	0	16	8	52
								44	4	1620	9							
09	16440	X	13712	-0-		-2728	-0-	158	1	11503	2	Y	1750	1713	0	19	8	70
								126	4	1925	9							
10	18538	X	17020	-0-		-1518	-0-	14957	2	2063	9	Y	1875	1871	0			74

ELKHEAD 4144 WELL #: B 6H RRCID -> 289904 COMPL. DATE 03/06/2020 TOTAL DEPTH 10779 PERF.11012 - 21430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20212	X	18126	-0-		-2086	-0-	57	1	16642	2	Y	1295	1309	0	2	8	25
								2	4	1425	9							
06	19560	X	16076	-0-		-3484	-0-	119	1	14662	2	Y	1176	1149	0	4	8	48
								1	4	1294	9							
07	20212	X	19001	-0-		-1211	-0-	205	1	17179	2	Y	1468	1459	0	5	8	52
								2	4	1615	9							
08	18693	X	17559	-0-		-1134	-0-	333	1	15941	2	Y	1111	1113	0	11	8	39
								63	4	1222	9							
09	18090	X	17136	-0-		-954	-0-	209	1	15417	2	Y	1201	1179	0	13	8	48
								189	4	1321	9							
10	19003	X	18152	-0-		-851	-0-	16744	2	1408	9	Y	1280	1278	0			50

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832

ELKHEAD 4144 WELL #: B 8H RRCID -> 289906 COMPL. DATE 03/06/2020 TOTAL DEPTH 10996 PERF.11322 - 21743

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
05	22165	X	21208	-0-	-957	-0-		67	1	19070	2	Y	1881	1879	0	4	8	37
								2	4	2069	9							
06	21885	X	21885	-0-	-0-	-0-		157	1	19737	2	Y	1809	1758	0	14	8	74
								1	4	1990	9							
07	22165	X	19615	-0-	-2550	-0-		204	1	17794	2	Y	1468	1480	0	10	8	52
								2	4	1615	9							
08	21204	X	19406	-0-	-1798	-0-		359	1	17464	2	Y	1391	1375	0	19	8	49
								53	4	1530	9							
09	21900	X	15197	-0-	-6703	-0-		183	1	13445	2	Y	1326	1301	0	21	8	53
								110	4	1459	9							
10	22630	X	19061	-0-	-3569	-0-		17700	2	1361	9	Y	1237	1241	0			49

ELKHEAD 4144 WELL #: A 5H RRCID -> 289907 COMPL. DATE 03/05/2020 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10812 - 21244

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
05	28998	X	28998	-0-	-0-	-0-		83	1	25366	2	Y	3224	3219	0	1	8	63
								3	4	3546	9							
06	24600	X	19125	-0-	-5475	-0-		136	1	17044	2	Y	1768	1754	0	4	8	73
								1945	9									
07	25513	X	13187	-0-	-12326	-0-		126	1	10968	2	Y	1903	1904	0	5	8	67
								2093	9									
08	28055	X	20380	-0-	-7675	-0-		370	1	18124	2	Y	1632	1635	0	7	8	57
								91	4	1795	9							
09	27150	X	23212	-0-	-3938	-0-		281	1	20886	2	Y	1690	1677	0	2	8	68
								186	4	1859	9							
10	28055	X	22965	-0-	-5090	-0-		21083	2	1882	9	Y	1711	1712	0			67

ELKHEAD 4144 WELL #: S 3H RRCID -> 289928 COMPL. DATE 03/06/2020 TOTAL DEPTH 10234 PERF.10469 - 20539

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11935	X	5395	-0-	-6540	-0-		26	1	4653	2	Y	650	659	0	1	8	13
								1	4	715	9							
06	10530	X	5188	-0-	-5342	-0-		56	1	4087	2	Y	949	919	0	4	8	39
								1	4	1044	9							
07	9734	X	93	-0-	-9641	-0-		1	1	55	2	Y	34	72	0			1
								37	9									
08	9734	X	5089	-0-	-4645	-0-		87	1	4168	2	Y	734	702	0	7	8	26
								27	4	807	9							
09	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-		66	1	4575	2	Y	1051	1018	0	17	8	42
								111	4	1156	9							
10	9351	X	9351	-0-	-0-	-0-		7631	2	1720	9	Y	1564	1545	0			61

TINMAN 8180 5U WELL #: B 5H RRCID -> 290128 COMPL. DATE 06/12/2020 TOTAL DEPTH 10485 PERF.10427 - 17662

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11253	X	3548	-0-	-7705	-0-		201	1	2730	2	Y	488	519	0			64
								80	4	537	9							
06	13200	X	5360	-0-	-7840	-0-		3	1	4702	2	Y	580	191	0	1	8	452
								17	4	638	9							
07	13823	X	13823	-0-	-0-	-0-		784	1	11220	2	Y	1605	1823	0	7	8	227
								53	4	1766	9							
08	13640	X	8099	-0-	-5541	-0-		415	1	6683	2	Y	910	967	0	11	8	159
								1001	9									
09	5640	X	2337	-0-	-3303	-0-		164	1	1870	2	Y	272	395	0	1	8	35
								4	4	299	9							
10	13826	X	5063	-0-	-8763	-0-		215	1	3863	2	Y	895	814	0			116
								985	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
TINMAN 8180 4U WELL #: A 4H RRCID -> 290142 COMPL. DATE 06/12/2020 TOTAL DEPTH 10159 PERF.10196 - 17559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22648	X	22648	-0-		-0-	-0-		847	1	19722	2	Y	1890	1980	0	4	8	258
									2079	9									
06	18914	X	18914	-0-		-0-	-0-		652	1	16591	2	Y	1519	1579	0	12	8	186
									1671	9									
07	18972	X	16881	-0-		-2091	-0-		223	1	14676	2	Y	1802	1757	0	13	8	218
									1982	9									
08	22661	X	6199	-0-		-16462	-0-		154	1	4505	2	Y	1400	1409	0	27	8	182
									1540	9									
09	21930	X	18652	-0-		-3278	-0-		764	1	16219	2	Y	1517	1271	0	26	8	402
									1669	9									
10	22661	X	18088	-0-		-4573	-0-		552	1	16052	2	Y	1349	1315	0			436
									1484	9									

TINMAN 8180 6U WELL #: B 6H RRCID -> 290144 COMPL. DATE 06/12/2020 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10520 - 17916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13454	X	5337	-0-		-8117	-0-		309	1	4371	2	Y	507	578	0	1	8	66
									99	4	558	9							
06	13020	X	198	-0-		-12822	-0-		1	1	173	2	Y	22	71	0			17
									24	9									
07	13454	X	1807	-0-		-11647	-0-		407	1	889	2	Y	447	400	0	1	8	63
									19	4	492	9							
08	13454	X	5831	-0-		-7623	-0-		395	1	4618	2	Y	744	664	0	14	8	129
									818	9									
09	13020	X	7700	-0-		-5320	-0-		296	1	6314	2	Y	980	966	0	18	8	125
									12	4	1078	9							
10	5332	X	5225	-0-		-107	-0-		213	1	3848	2	Y	1058	1046	0			137
									1164	9									

TINMAN 8180 8U WELL #: A 8H RRCID -> 290172 COMPL. DATE 06/12/2020 TOTAL DEPTH 10297 PERF.10294 - 17452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8773	X	4695	-0-		-4078	-0-		341	1	3747	2	Y	482	531	0			63
									77	4	530	9							
06	10020	X	204	-0-		-9816	-0-		1	1	183	2	Y	18	67	0			14
									20	9									
07	11346	X	1671	-0-		-9675	-0-		537	1	814	2	Y	287	259	0	1	8	41
									4	4	316	9							
08	11346	X	3232	-0-		-8114	-0-		357	1	2395	2	Y	436	394	0	7	8	76
									480	9									
09	10980	X	3215	-0-		-7765	-0-		225	1	2457	2	Y	475	485	0	5	8	61
									10	4	523	9							
10	4681	X	986	-0-		-3695	-0-		32	1	578	2	Y	342	359	0			44
									376	9									

BUCKSKIN STATE 1003 6U WELL #: A 6H RRCID -> 290754 COMPL. DATE 07/20/2022 TOTAL DEPTH 10099 PERF.10306 - 20370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	48949	X	12483	-0-		-36466	-0-		3	1	10274	2	Y	2005	1847	0	2	8	156
									2206	9									
06	43740	X	40632	-0-		-3108	-0-		17	1	35571	2	Y	4585	4258	0	15	8	468
									5044	9									
07	84678	X	84678	-0-		-0-	-0-		158	1	75019	2	Y	8637	8359	0	14	8	732
									9501	9									
08	37158	X	37158	-0-		-0-	-0-		10	1	32389	2	Y	4273	4267	0	23	8	715
									59	4	4700	9							
09	47731	X	47731	-0-		-0-	-0-		4	1	41454	2	Y	5583	5840	0	43	8	415
									132	4	6141	9							
10	84692	X	46920	-0-		-37772	-0-		2	1	40708	2	Y	5645	5765	0			295
									6210	9									

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

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
05	118947	X	35850	-0-		-83097	-0-		6	1	33964	2	Y	1709	1572	0	4	8	133
									1880	9									
06	106020	X	17799	-0-		-88221	-0-		9	1	16099	2	Y	1537	1496	0	18	8	156
									1691	9									
07	109089	X	3005	-0-		-106084	-0-		41	1	2788	2	Y	160	283	0	21	8	12
									176	9									
08	57350	X	2112	-0-		-55238	-0-		1	1	2082	2	Y	16	23	0	3	8	2
									11	4	18	9							
09	34680	X	14872	-0-		-19808	-0-		2	1	14423	2	Y	342	306	0	13	8	25
									71	4	376	9							
10	35836	X	14524	-0-		-21312	-0-		13803	2	721	9	Y	655	646	0			34

BUCKSKIN STATE 1003 5U WELL #: A 5H RRCID -> 290839 COMPL. DATE 06/02/2022 TOTAL DEPTH 9942 PERF.10061 - 20145

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
05	60454	X	60454	-0-		-0-	-0-		6898	1	44817	2	Y	7934	7877	0	7	8	516
									12	4	8727	9							
06	45374	X	45374	-0-		-0-	-0-		1131	1	37980	2	Y	5694	5851	0	16	8	343
									6263	9									
07	49162	X	49162	-0-		-0-	-0-		4750	1	37931	2	Y	5892	5662	0	15	8	558
									6481	9									
08	79105	X	79105	-0-		-0-	-0-		18784	1	53029	2	Y	6623	6728	0	43	8	410
									7	4	7285	9							
09	58500	X	38342	-0-		-20158	-0-		12390	1	22725	2	Y	2934	3071	0	18	8	255
									3227	9									
10	60450	X	13801	-0-		-46649	-0-		4436	1	7693	2	Y	1520	1554	0			221
									1672	9									

BUCKSKIN STATE 1003 7U WELL #: A 7H RRCID -> 290875 COMPL. DATE 05/31/2022 TOTAL DEPTH 9918 PERF.10072 - 20127

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
05	68244	X	68244	-0-		-0-	-0-		9	1	58141	2	Y	9176	9299	0	7	8	715
									10094	9									
06	67260	X	33648	-0-		-33612	-0-		16	1	28946	2	Y	4260	4527	0	13	8	435
									4686	9									
07	69502	X	334	-0-		-69168	-0-		39	1	294	2	Y	1	436	0			-0-
									1	9									
08	69502	X	26	-0-		-69476	-0-		1	1	25	9	Y	23	19	0			4
09	66030	X	30973	-0-		-35057	-0-		2	1	25775	2	Y	4712	4316	0	51	8	349
									13	4	5183	9							
10	68231	X	31271	-0-		-36960	-0-		1	1	26848	2	Y	4020	4159	0			210
									4422	9									

STONEMAN STATE 3927 WELL #: B 4H RRCID -> 290992 COMPL. DATE 06/28/2021 TOTAL DEPTH 9777 PERF.10012 - 22424

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
05	46631	X	46631	-0-		-0-	-0-		1478	1	43676	2	Y	1341	1333	0	6	8	482
									2	4	1475	9							
06	43500	X	42815	-0-		-685	-0-		1356	1	39874	2	Y	1441	1307	0	15	8	601
									1585	9									
07	49375	X	49375	-0-		-0-	-0-		1364	1	46396	2	Y	1468	1428	0	12	8	629
									1615	9									
08	47833	X	45166	-0-		-2667	-0-		1195	1	42421	2	Y	1409	1395	0	11	8	632
									1550	9									
09	46290	X	37438	-0-		-8852	-0-		802	1	35164	2	Y	985	1127	0	18	8	472
									388	4	1084	9							
10	49383	X	43625	-0-		-5758	-0-		40205	2	3420	9	Y	3109	1917	0			1664

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
GRIZZLY SOUTH 7673 WELL #: B 4H RRCID -> 291601 COMPL. DATE 04/26/2021 TOTAL DEPTH 11018 PERF.11371 - 18691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6541	X	5399	-0-		-1142	-0-	1352	1	3182	2	Y	781	796	0	4	8	23
								6	4	859	9							
06	6330	X	5618	-0-		-712	-0-	1284	1	3536	2	Y	706	684	0	6	8	39
								21	4	777	9							
07	6549	X	6549	-0-		-0-	-0-	1433	1	4207	2	Y	825	807	0	7	8	50
								1	4	908	9							
08	6992	X	6992	-0-		-0-	-0-	1625	1	4478	2	Y	807	805	0	18	8	34
								1	4	888	9							
09	5666	X	5666	-0-		-0-	-0-	1437	1	3599	2	Y	571	559	0	16	8	30
								2	4	628	9							
10	6541	X	4997	-0-		-1544	-0-	4282	2	715	9	Y	650	652	0			28

GRIZZLY SOUTH 7673 WELL #: B 6H RRCID -> 291626 COMPL. DATE 04/26/2021 TOTAL DEPTH 10782 PERF.11042 - 21425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18321	X	13551	-0-		-4770	-0-	2140	1	8871	2	Y	2300	2369	0	2	8	69
								10	4	2530	9							
06	15900	X	14704	-0-		-1196	-0-	1981	1	10143	2	Y	2319	2252	0	7	8	129
								29	4	2551	9							
07	18813	X	18813	-0-		-0-	-0-	2425	1	13378	2	Y	2735	2693	0	5	8	166
								1	4	3009	9							
08	15128	X	14478	-0-		-650	-0-	1899	1	10445	2	Y	1938	2020	0			84
								2	4	2132	9							
09	14953	X	14953	-0-		-0-	-0-	2346	1	10663	2	Y	1760	1750	0			94
								8	4	1936	9							
10	18817	X	15161	-0-		-3656	-0-	12677	2	2484	9	Y	2258	2255	0			97

BUZZARD SOUTH 6972 WELL #: A 3H RRCID -> 291720 COMPL. DATE 06/15/2021 TOTAL DEPTH 10434 PERF.10888 - 21144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25606	X	20312	-0-		-5294	-0-	773	1	16065	2	Y	2958	2837	0	2	8	277
								220	4	3254	9							
06	24780	X	22605	-0-		-2175	-0-	481	1	18439	2	Y	3308	3257	0	5	8	323
								46	4	3639	9							
07	25606	X	25537	-0-		-69	-0-	78	1	21555	2	Y	3513	3565	0	7	8	264
								40	4	3864	9							
08	23529	X	47	-0-		-23482	-0-	40	2	7	9	Y	6	270	0			-0-
09	22620	X	21569	-0-		-1051	-0-	101	1	17756	2	Y	3366	3108	0	17	8	241
								9	4	3703	9							
10	33260	X	33260	-0-		-0-	-0-	28265	2	4995	9	Y	4541	4378	0			404

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27156	X	23486	-0-		-3670	-0-	900	1	18701	2	Y	3316	3149	0	4	8	310
								237	4	3648	9							
06	26280	X	22927	-0-		-3353	-0-	498	1	19180	2	Y	2916	2933	0	9	8	284
								41	4	3208	9							
07	27156	X	25808	-0-		-1348	-0-	80	1	22214	2	Y	3160	3200	0	7	8	237
								38	4	3476	9							
08	34284	X	34284	-0-		-0-	-0-	30228	2	6	4	Y	3682	3632	0	18	8	269
								4050	9									
09	26065	X	26065	-0-		-0-	-0-	128	1	22508	2	Y	3106	3135	0	18	8	222
								12	4	3417	9							
10	27279	X	27279	-0-		-0-	-0-	23643	2	3636	9	Y	3305	3233	0			294

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	35402	X	6650	-0-		-28752	-0-		271	1	5632	2	Y	679	802	0	1	8	63
									747	9									
06	23580	X	-0-	-0-		-23580	-0-						Y	-0-	63	0			-0-
07	34782	X	3949	-0-		-30833	-0-		9	1	2494	2	Y	1313	1212	0	2	8	99
									2	4	1444	9							
08	34782	X	15018	-0-		-19764	-0-		11671	2	3	4	Y	3040	2887	0	31	8	221
									3344	9									
09	33660	X	10679	-0-		-22981	-0-		48	1	8348	2	Y	2071	2124	0	21	8	147
									5	4	2278	9							
10	10264	X	10264	-0-		-0-	-0-		7855	2	2409	9	Y	2190	2142	0			195

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30070	X	28207	-0-		-1863	-0-		1	1	23535	2	Y	4245	4262	0	4	8	87
									1	4	4670	9							
06	29130	X	24777	-0-		-4353	-0-		20565	2	1	4	Y	3828	3803	0	11	8	101
									4211	9									
07	30101	X	25439	-0-		-4662	-0-		20588	2	1	4	Y	4409	4401	0	11	8	98
									4850	9									
08	30101	X	25411	-0-		-4690	-0-		12	1	21254	2	Y	3766	3773	0	21	8	70
									2	4	4143	9							
09	28080	X	26635	-0-		-1445	-0-		18	1	22334	2	Y	3886	3849	0	22	8	85
									8	4	4275	9							
10	28210	X	25712	-0-		-2498	-0-		20	1	23497	2	Y	1995	1989	0			91
									2195	9									

GRIZZLY NORTH 7673 WELL #: B 4H RRCID -> 291903 COMPL. DATE 05/17/2021 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10964 - 17413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18135	X	14971	-0-		-3164	-0-		36	1	13439	2	Y	1360	1371	0	1	8	48
									1496	9									
06	16830	X	8598	-0-		-8232	-0-		132	1	7685	2	Y	710	722	0	1	8	35
									781	9									
07	17391	X	17237	-0-		-154	-0-		15650	2	1587	9	Y	1443	1402	0	6	8	70
08	16709	X	15244	-0-		-1465	-0-		3	1	13782	2	Y	1326	1269	0	11	8	116
									1459	9									
09	15690	X	14394	-0-		-1296	-0-		137	1	12920	2	Y	1215	1222	0	13	8	96
									1337	9									
10	17236	X	14736	-0-		-2500	-0-		13387	2	1349	9	Y	1226	1213	0			109

GRIZZLY NORTH 7673 WELL #: B 6H RRCID -> 291904 COMPL. DATE 05/17/2021 TOTAL DEPTH 10917 PERF.11122 - 17519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17236	X	15600	-0-		-1636	-0-		38	1	14179	2	Y	1257	1267	0	4	8	44
									1383	9									
06	17250	X	8482	-0-		-8768	-0-		131	1	7603	2	Y	680	686	0	5	8	33
									748	9									
07	18995	X	18995	-0-		-0-	-0-		17742	2	1253	9	Y	1139	1110	0	7	8	55
08	18809	X	18809	-0-		-0-	-0-		3	1	17578	2	Y	1116	1059	0	15	8	97
									1228	9									
09	17808	X	17808	-0-		-0-	-0-		174	1	16483	2	Y	1046	1045	0	16	8	82
									1151	9									
10	20973	X	20973	-0-		-0-	-0-		19730	2	1243	9	Y	1130	1111	0			101

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
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
05	13888	X	8158	-0-	-5730	-0-	19	1	7016	2	Y	1021	1040	0	1	8	36
							1123	9									
06	13440	X	6580	-0-	-6860	-0-	98	1	5689	2	Y	721	720	0	1	8	36
							793	9									
07	10757	X	3670	-0-	-7087	-0-	2199	2	1471	9	Y	1337	1305	0	3	8	65
08	10230	X	2286	-0-	-7944	-0-	903	2	1383	9	Y	1257	1205	0	7	8	110
09	9900	X	1267	-0-	-8633	-0-	2	1	190	2	Y	977	1005	0	5	8	77
							1075	9									
10	8153	X	-0-	-0-	-8153	-0-					Y	1167	1140	0			104

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
05	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	11	1	4268	2	Y	1203	1209	0			42
							1323	9									
06	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	45	1	2607	2	Y	655	665	0			32
							721	9									
07	13206	X	13206	-0-	-0-	-0-	11684	2	1522	9	Y	1384	1348	0			68
08	7619	X	7619	-0-	-0-	-0-	1	1	6309	2	Y	1190	1153	0			105
							1309	9									
09	5939	X	5939	-0-	-0-	-0-	50	1	4711	2	Y	1071	1091	0			85
							1178	9									
10	12400	X	3377	-0-	-9023	-0-	2244	2	1133	9	Y	1030	1023	0			92

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
05	10695	X	5053	-0-	-5642	-0-	10	1	3693	2	Y	1227	1229	0	1	8	43
							1350	9									
06	10230	X	3258	-0-	-6972	-0-	41	1	2377	2	Y	764	768	0	1	8	38
							840	9									
07	9300	X	6030	-0-	-3270	-0-	4399	2	1631	9	Y	1483	1445	0	4	8	72
08	6864	X	6864	-0-	-0-	-0-	1	1	5205	2	Y	1507	1440	0	7	8	132
							1658	9									
09	6854	X	6854	-0-	-0-	-0-	55	1	5160	2	Y	1490	1496	0	8	8	118
							1639	9									
10	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	4660	2	1453	9	Y	1321	1321	0			118

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
05	29574	X	20822	-0-	-8752	-0-	16610	2	1	4	Y	3828	3850	0	4	8	78
							4211	9									
06	27030	X	15210	-0-	-11820	-0-	11803	2	3407	9	Y	3097	3085	0	9	8	81
07	27931	X	18820	-0-	-9111	-0-	14713	2	4107	9	Y	3734	3720	0	12	8	83
08	27931	X	23184	-0-	-4747	-0-	11	1	18928	2	Y	3857	3846	0	23	8	71
							2	4	4243	9							
09	25504	X	25504	-0-	-0-	-0-	17	1	21184	2	Y	3905	3870	0	21	8	85
							7	4	4296	9							
10	20832	X	13839	-0-	-6993	-0-	11	1	13076	2	Y	684	738	0			31
							752	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	69006	X	53685	-0-		-15321	-0-	48733	2	49	4	Y	4457	4451	0	10	8	168
								4903	9									
06	63420	X	49662	-0-		-13758	-0-	45016	2	4	4	Y	4220	4156	0	24	8	208
								4642	9									
07	63953	X	50045	-0-		-13908	-0-	45537	2	4508	9	Y	4098	4155	0	25	8	126
08	63023	X	36178	-0-		-26845	-0-	32631	2	16	4	Y	3210	3171	0	37	8	128
								3531	9									
09	61919	X	61919	-0-		-0-	-0-	56464	2	6	4	Y	4954	4891	0	68	8	123
								5449	9									
10	57881	X	57881	-0-		-0-	-0-	52603	2	5278	9	Y	4798	4755	0			166

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62713	X	53414	-0-		-9299	-0-	46997	2	46	4	Y	5792	5799	0	6	8	218
								6371	9									
06	59610	X	46672	-0-		-12938	-0-	41039	2	4	4	Y	5117	5068	0	14	8	253
								5629	9									
07	61597	X	49745	-0-		-11852	-0-	43697	2	6048	9	Y	5498	5568	0	14	8	169
08	61597	X	45908	-0-		-15689	-0-	40263	2	18	4	Y	5115	5052	0	27	8	205
								5627	9									
09	56412	X	56412	-0-		-0-	-0-	50460	2	6	4	Y	5405	5437	0	38	8	135
								5946	9									
10	59383	X	59383	-0-		-0-	-0-	52946	2	6437	9	Y	5852	5784	0			203

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21071	X	21071	-0-		-0-	-0-	48	1	18215	2	Y	2553	2571	0	2	8	90
								2808	9									
06	19410	X	10960	-0-		-8450	-0-	160	1	9283	2	Y	1379	1398	0	3	8	68
								1517	9									
07	19716	X	9466	-0-		-10250	-0-	8268	2	1198	9	Y	1089	1102	0	2	8	53
08	21080	X	19025	-0-		-2055	-0-	3	1	16004	2	Y	2744	2545	0	11	8	241
								3018	9									
09	20400	X	16442	-0-		-3958	-0-	146	1	13809	2	Y	2261	2310	0	13	8	179
								2487	9									
10	21080	X	17708	-0-		-3372	-0-	15110	2	2598	9	Y	2362	2330	0			211

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25482	X	20597	-0-		-4885	-0-	777	1	16139	2	Y	3147	3001	0	2	8	294
								219	4	3462	9							
06	24660	X	14743	-0-		-9917	-0-	319	1	12013	2	Y	2145	2225	0	5	8	209
								51	4	2360	9							
07	25482	X	3	-0-		-25479	-0-	3	2			Y	-0-	209	0			-0-
08	22754	X	19135	-0-		-3619	-0-	15904	2	4	4	Y	2934	2709	0	11	8	214
								3227	9									
09	20271	X	20271	-0-		-0-	-0-	96	1	16869	2	Y	2996	2975	0	21	8	214
								10	4	3296	9							
10	23495	X	23495	-0-		-0-	-0-	19792	2	3703	9	Y	3366	3280	0			300

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
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. 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
05	38575	X	38575	-0-	-0-	-0-		1	1	32789	2	Y	5258	5276	0	4	8	107
								1	4	5784	9							
06	36570	X	33106	-0-	-3464	-0-		28015	2	1	4	Y	4627	4603	0	9	8	122
								5090	9									
07	37789	X	34417	-0-	-3372	-0-		28018	2	1	4	Y	5816	5801	0	8	8	129
								6398	9									
08	38564	X	33125	-0-	-5439	-0-		15	1	28149	2	Y	4508	4535	0	18	8	84
								2	4	4959	9							
09	37320	X	35693	-0-	-1627	-0-		22	1	30763	2	Y	4454	4421	0	20	8	97
								9	4	4899	9							
10	38564	X	21250	-0-	-17314	-0-		17	1	19614	2	Y	1472	1502	0			67
								1619	9									

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. 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
05	35836	X	35132	-0-	-704	-0-		27	1	30295	2	Y	4336	4347	0	2	8	312
								40	4	4770	9							
06	31732	X	31732	-0-	-0-	-0-		54	1	27225	2	Y	4024	4036	0	3	8	297
								27	4	4426	9							
07	35681	X	27249	-0-	-8432	-0-		42	1	23909	2	Y	2963	3063	0	4	8	193
								39	4	3259	9							
08	35681	X	29692	-0-	-5989	-0-		118	1	25205	2	Y	3754	3774	0	18	8	155
								240	4	4129	9							
09	34530	X	21383	-0-	-13147	-0-		109	1	16643	2	Y	3710	3737	0	17	8	111
								550	4	4081	9							
10	35123	X	29678	-0-	-5445	-0-		668	1	24889	2	Y	3746	3706	0			151
								4121	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. 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
05	42253	X	20938	-0-	-21315	-0-		35	1	19816	2	Y	934	933	0	2	8	67
								60	4	1027	9							
06	39810	X	26124	-0-	-13686	-0-		76	1	24566	2	Y	1322	1283	0	9	8	97
								28	4	1454	9							
07	30187	X	30187	-0-	-0-	-0-		71	1	28525	2	Y	1439	1434	0	9	8	93
								8	4	1583	9							
08	27063	X	17863	-0-	-9200	-0-		82	1	16686	2	Y	874	917	0	14	8	36
								134	4	961	9							
09	30868	X	30868	-0-	-0-	-0-		150	1	28261	2	Y	1788	1746	0	25	8	53
								490	4	1967	9							
10	46154	X	46154	-0-	-0-	-0-		1155	1	42973	2	Y	1842	1821	0			74
								2026	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. 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
05	55707	X	38622	-0-	-17085	-0-		39	1	33484	2	Y	4578	4512	0	6	8	329
								63	4	5036	9							
06	54150	X	34588	-0-	-19562	-0-		69	1	29883	2	Y	4185	4189	0	17	8	308
								32	4	4604	9							
07	55955	X	39126	-0-	-16829	-0-		72	1	34056	2	Y	4492	4494	0	14	8	292
								57	4	4941	9							
08	55955	X	39925	-0-	-16030	-0-		172	1	34415	2	Y	4532	4606	0	31	8	187
								353	4	4985	9							
09	37380	X	28142	-0-	-9238	-0-		155	1	22648	2	Y	4168	4199	0	32	8	124
								754	4	4585	9							
10	39122	X	31297	-0-	-7825	-0-		702	1	26142	2	Y	4048	4009	0			163
								4453	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
REDHORN 4303 UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 293023 COMPL. DATE 02/28/2023 TOTAL DEPTH 10788 PERF.10848 - 20915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	88009	X	63654	-0-		-24355	-0-	152	1	56328	2	Y	6426	6457	0	26	8	216
								105	4	7069	9							
06	77820	X	57207	-0-		-20613	-0-	201	1	50140	2	Y	6242	6242	0	40	8	176
								6866	9									
07	80414	X	58240	-0-		-22174	-0-	175	1	50693	2	Y	6304	4999	0	1151	1	314
								438	4	6934	9			16	8			
08	67735	X	50186	-0-		-17549	-0-	178	1	40446	2	Y	5778	5446	0	372	1	260
								3206	4	6356	9			14	8			
09	65550	X	21813	-0-		-43737	-0-	48	1	17570	2	Y	2529	2456	0	43	1	281
								1413	4	2782	9			9	8			
10	63643	X	60792	-0-		-2851	-0-	197	1	54010	2	Y	5986	5969	0			298
								6585	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	42315	X	25634	-0-		-16681	-0-	31	1	19603	2	Y	5411	5372	0	6	8	389
								48	4	5952	9							
06	28620	X	12371	-0-		-16249	-0-	22	1	10006	2	Y	2123	2350	0	5	8	157
								8	4	2335	9							
07	29574	X	25783	-0-		-3791	-0-	44	1	19996	2	Y	5190	4995	0	15	8	337
								34	4	5709	9							
08	25637	X	21753	-0-		-3884	-0-	97	1	16148	2	Y	4824	4935	0	27	8	199
								202	4	5306	9							
09	24810	X	21785	-0-		-3025	-0-	78	1	16057	2	Y	4717	4745	0	30	8	141
								461	4	5189	9							
10	25792	X	25009	-0-		-783	-0-	513	1	19109	2	Y	4897	4840	0			198
								5387	9									

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22010	X	16163	-0-		-5847	-0-	23	1	14086	2	Y	1833	1846	0	1	8	132
								38	4	2016	9							
06	21120	X	11062	-0-		-10058	-0-	29	1	9575	2	Y	1310	1343	0	2	8	97
								17	4	1441	9							
07	21824	X	9357	-0-		-12467	-0-	27	1	8123	2	Y	1080	1106	0	1	8	70
								19	4	1188	9							
08	19902	X	10491	-0-		-9411	-0-	68	1	8913	2	Y	1235	1250	0	4	8	51
								151	4	1359	9							
09	17040	X	10462	-0-		-6578	-0-	79	1	8359	2	Y	1655	1651	0	5	8	50
								203	4	1821	9							
10	16151	X	14645	-0-		-1506	-0-	332	1	12340	2	Y	1794	1772	0			72
								1973	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	34379	X	30320	-0-		-4059	-0-	32	1	28551	2	Y	1534	1522	0	4	8	110
								50	4	1687	9							
06	33270	X	26148	-0-		-7122	-0-	54	1	24525	2	Y	1403	1401	0	9	8	103
								26	4	1543	9							
07	34379	X	26996	-0-		-7383	-0-	52	1	25331	2	Y	1428	1431	0	7	8	93
								42	4	1571	9							
08	32116	X	28265	-0-		-3851	-0-	124	1	26291	2	Y	1441	1459	0	16	8	59
								265	4	1585	9							
09	29340	X	12393	-0-		-16947	-0-	82	1	11384	2	Y	721	748	0	11	8	21
								134	4	793	9							
10	30318	X	26999	-0-		-3319	-0-	667	1	24825	2	Y	1370	1336	0			55
								1507	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	64580	X	64580	-0-		-0-	-0-		154	1	56494	2	Y	7114	7113	0	51	8	239
									107	4	7825	9							
06	57004	X	57004	-0-		-0-	-0-		199	1	49564	2	Y	6583	6563	0	74	8	185
									7241	9									
07	70711	X	46881	-0-		-23830	-0-		154	1	39991	2	Y	5940	4718	0	1086	1	295
									202	4	6534	9			26	8			
08	70711	X	48379	-0-		-22332	-0-		164	1	37674	2	Y	5960	5580	0	381	1	267
									3985	4	6556	9			27	8			
09	68430	X	17693	-0-		-50737	-0-		46	1	14001	2	Y	2296	2253	0	40	1	254
									1120	4	2526	9			16	8			
10	64573	X	44504	-0-		-20069	-0-		137	1	37710	2	Y	6052	6005	0			301
									6657	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	76849	X	49875	-0-		-26974	-0-		133	1	43312	2	Y	5761	5786	0	28	8	194
									93	4	6337	9							
06	68400	X	47832	-0-		-20568	-0-		182	1	41120	2	Y	5936	5919	0	44	8	167
									6530	9									
07	70432	X	44502	-0-		-25930	-0-		147	1	38280	2	Y	5154	4104	0	945	1	257
									406	4	5669	9			15	8			
08	62868	X	50148	-0-		-12720	-0-		176	1	39899	2	Y	5668	5291	0	362	1	254
									3838	4	6235	9			18	8			
09	60840	X	13427	-0-		-47413	-0-		32	1	11748	2	Y	1451	1509	0	27	1	161
									51	4	1596	9			8	8			
10	49879	X	47459	-0-		-2420	-0-		152	1	41805	2	Y	5002	4914	0			249
									5502	9									

REDHORN 4303 UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 293351 COMPL. DATE 02/28/2023 TOTAL DEPTH 10768 PERF.10847 - 20900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	92349	X	52284	-0-		-40065	-0-		140	1	46574	2	Y	4975	5054	0	17	8	168
									97	4	5473	9							
06	79290	X	26814	-0-		-52476	-0-		137	1	24382	2	Y	2086	2187	0	8	8	59
									2295	9									
07	79143	X	12227	-0-		-66916	-0-		72	1	10948	2	Y	922	759	0	175	1	46
									193	4	1014	9			1	8			
08	71951	X	7600	-0-		-64351	-0-		34	1	6262	2	Y	649	622	0	43	1	29
									590	4	714	9			1	8			
09	69630	X	5630	-0-		-64000	-0-		21	1	4518	2	Y	413	388	0	7	1	46
									637	4	454	9			1	8			
10	52297	X	14553	-0-		-37744	-0-		47	1	12871	2	Y	1486	1458	0			74
									1635	9									

REDHORN 4303 UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 293374 COMPL. DATE 02/28/2023 TOTAL DEPTH 10809 PERF.11058 - 21203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	90892	X	15298	-0-		-75594	-0-		31	1	13599	2	Y	1497	1484	0	10	8	50
									21	4	1647	9							
06	76410	X	34925	-0-		-41485	-0-		105	1	30436	2	Y	3985	3884	0	39	8	112
									4384	9									
07	75144	X	61551	-0-		-13593	-0-		173	1	54272	2	Y	6073	4764	0	1097	1	302
									426	4	6680	9			22	8			
08	57061	X	57061	-0-		-0-	-0-		172	1	46689	2	Y	5798	5450	0	373	1	260
									3822	4	6378	9			17	8			
09	34920	X	26763	-0-		-8157	-0-		44	1	23115	2	Y	2542	2466	0	43	1	282
									808	4	2796	9			11	8			
10	61566	X	59000	-0-		-2566	-0-		189	1	51741	2	Y	6427	6389	0			320
									7070	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
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
05	69192	X	57829	-0-	-11363	-0-	50838	2	49	4	Y	6311	6314	0	6	8	238
							6942	9									
06	59340	X	49000	-0-	-10340	-0-	42942	2	4	4	Y	5504	5455	0	15	8	272
							6054	9									
07	61318	X	46268	-0-	-15050	-0-	40535	2	5733	9	Y	5212	5310	0	13	8	161
08	57815	X	35252	-0-	-22563	-0-	30572	2	28	4	Y	4229	4198	0	22	8	170
							4652	9									
09	55950	X	47147	-0-	-8803	-0-	42029	2	6	4	Y	4647	4671	0	30	8	116
							5112	9									
10	57815	X	50420	-0-	-7395	-0-	44749	2	5671	9	Y	5155	5093	0			178

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
05	69192	X	47569	-0-	-21623	-0-	127	1	40872	2	Y	5893	5900	0	31	8	198
							88	4	6482	9							
06	64530	X	46076	-0-	-18454	-0-	169	1	39508	2	Y	5817	5803	0	48	8	164
							6399	9									
07	55738	X	44845	-0-	-10893	-0-	144	1	37656	2	Y	6055	4795	0	1104	1	302
							384	4	6661	9			18	8			
08	51274	X	37435	-0-	-13839	-0-	139	1	28982	2	Y	5072	4801	0	328	1	228
							2735	4	5579	9			17	8			
09	49620	X	12368	-0-	-37252	-0-	33	1	9113	2	Y	1936	1905	0	34	1	215
							1092	4	2130	9			10	8			
10	47616	X	35248	-0-	-12368	-0-	109	1	30021	2	Y	4653	4636	0			232
							5118	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
05	84289	X	54860	-0-	-29429	-0-	49204	2	26	4	Y	5118	5146	0	4	8	193
							5630	9									
06	64470	X	52216	-0-	-12254	-0-	46829	2	4	4	Y	4894	4832	0	13	8	242
							5383	9									
07	65503	X	54207	-0-	-11296	-0-	48671	2	5536	9	Y	5033	5108	0	12	8	155
08	65503	X	45979	-0-	-19524	-0-	41299	2	31	4	Y	4226	4193	0	18	8	170
							4649	9									
09	63390	X	49758	-0-	-13632	-0-	44802	2	5	4	Y	4501	4533	0	25	8	113
							4951	9									
10	54870	X	42853	-0-	-12017	-0-	38237	2	4616	9	Y	4196	4164	0			145

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	88660	X	63612	-0-	-25048	-0-	59219	2	1	4	Y	3993	3998	0	7	8	150
							4392	9									
06	72600	X	62166	-0-	-10434	-0-	57944	2	5	4	Y	3834	3773	0	22	8	189
							4217	9									
07	75020	X	63913	-0-	-11107	-0-	59679	2	4234	9	Y	3849	3896	0	24	8	118
08	74183	X	47233	-0-	-26950	-0-	44547	2	27	4	Y	2417	2402	0	37	8	96
							2659	9									
09	63330	X	51960	-0-	-11370	-0-	48672	2	7	4	Y	2983	2941	0	65	8	73
							3281	9									
10	64232	X	60898	-0-	-3334	-0-	56924	2	3974	9	Y	3613	3561	0			125

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	93	X	-0-	-0-	-93	-0-	Y	-0-	-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
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	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24459	X	14392	-0-	-10067	-0-	31	1	11548	2	Y	2557	2571	0	3	8	90
							2813	9									
06	19740	X	9339	-0-	-10401	-0-	126	1	7332	2	Y	1710	1710	0	5	8	85
							1881	9									
07	20398	X	10739	-0-	-9659	-0-	8478	2	2261	9	Y	2055	2033	0	7	8	100
08	14694	X	9109	-0-	-5585	-0-	1	1	7083	2	Y	1841	1766	0	14	8	161
							2025	9									
09	14220	X	6643	-0-	-7577	-0-	53	1	5053	2	Y	1397	1435	0	13	8	110
							1537	9									
10	14384	X	8138	-0-	-6246	-0-	6443	2	1695	9	Y	1541	1514	0			137

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17267	X	12398	-0-	-4869	-0-	27	1	10165	2	Y	2005	2020	0	5	8	70
							2206	9									
06	17370	X	3525	-0-	-13845	-0-	49	1	2836	2	Y	582	618	0	5	8	29
							640	9									
07	17949	X	10230	-0-	-7719	-0-	8319	2	1911	9	Y	1737	1669	0	13	8	84
08	17949	X	9566	-0-	-8383	-0-	1	1	7667	2	Y	1725	1629	0	30	8	150
							1898	9									
09	13380	X	8193	-0-	-5187	-0-	71	1	6675	2	Y	1315	1334	0	29	8	102
							1447	9									
10	12400	X	11836	-0-	-564	-0-	9687	2	2149	9	Y	1954	1882	0			174

LOST KEYS 4345 1U WELL #: B 1H RRCID -> 293818 COMPL. DATE 04/06/2023 TOTAL DEPTH 10682 PERF.11037 - 25797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	86521	X	57000	-0-	-29521	-0-	84	1	51092	2	Y	5290	5372	0	11	8	103
							5	4	5819	9							
06	74520	X	45131	-0-	-29389	-0-	76	1	40628	2	Y	4023	3937	0	24	8	165
							2	4	4425	9							
07	72540	X	45242	-0-	-27298	-0-	85	1	40220	2	Y	4485	4468	0	24	8	158
							3	4	4934	9							
08	72540	X	37404	-0-	-35136	-0-	67	1	32522	2	Y	4243	4219	0	33	8	149
							148	4	4667	9							
09	61350	X	40675	-0-	-20675	-0-	64	1	35616	2	Y	4247	4183	0	44	8	169
							323	4	4672	9							
10	57009	X	39274	-0-	-17735	-0-	34509	2	4765	9	Y	4332	4331	0			170

LOST KEYS 4345 2U WELL #: A 2H RRCID -> 293952 COMPL. DATE 04/06/2023 TOTAL DEPTH 10098 PERF.10621 - 25523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	60109	X	49512	-0-	-10597	-0-	72	1	42196	2	Y	6582	6669	0	4	8	128
							4	4	7240	9							
06	58170	X	30855	-0-	-27315	-0-	58	1	25901	2	Y	4450	4390	0	5	8	183
							1	4	4895	9							
07	60109	X	27995	-0-	-32114	-0-	71	1	23479	2	Y	4038	4073	0	5	8	143
							3	4	4442	9							
08	53289	X	28596	-0-	-24693	-0-	56	1	23540	2	Y	4431	4404	0	14	8	156
							126	4	4874	9							
09	47910	X	33264	-0-	-14646	-0-	50	1	27031	2	Y	5380	5299	0	21	8	216
							265	4	5918	9							
10	49507	X	34516	-0-	-14991	-0-	28170	2	6346	9	Y	5769	5759	0			226

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
LOST KEYS 4345 3U WELL #: A 3H RRCID -> 293971 COMPL. DATE 04/06/2023 TOTAL DEPTH 10202 PERF.10910 - 25955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	45632	X	28583	-0-	-17049	-0-	58	1	23550	2	Y	4520	4571	0	4	8	88
							3	4	4972	9							
06	45870	X	31972	-0-	-13898	-0-	65	1	26849	2	Y	4596	4486	0	9	8	189
							2	4	5056	9							
07	47399	X	40407	-0-	-6992	-0-	85	1	34846	2	Y	4975	4981	0	7	8	176
							3	4	5473	9							
08	47399	X	27481	-0-	-19918	-0-	54	1	22916	2	Y	4004	4021	0	18	8	141
							107	4	4404	9							
09	31980	X	26820	-0-	-5160	-0-	49	1	21836	2	Y	4282	4231	0	20	8	172
							225	4	4710	9							
10	40393	X	26359	-0-	-14034	-0-	21530	2	4829	9	Y	4390	4390	0			172

SUGARLOAF 7475 10U WELL #: C 10H RRCID -> 294104 COMPL. DATE 10/30/2023 TOTAL DEPTH 11030 PERF.11120 - 20997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	88040	X	49769	-0-	-38271	-0-	1	1	41898	2	Y	7153	7184	0	13	8	146
							2	4	7868	9							
06	85200	X	44902	-0-	-40298	-0-	37963	2	1	4	Y	6307	6255	0	33	8	165
							6938	9									
07	88040	X	34806	-0-	-53234	-0-	30874	2	1	4	Y	3574	3631	0	29	8	79
							3931	9									
08	88040	X	39534	-0-	-48506	-0-	18	1	33076	2	Y	5853	5768	0	56	8	108
							2	4	6438	9							
09	50130	X	40567	-0-	-9563	-0-	26	1	34644	2	Y	5351	5274	0	69	8	116
							11	4	5886	9							
10	49755	X	36676	-0-	-13079	-0-	29	1	33795	2	Y	2593	2590	0			119
							2852	9									

SUGARLOAF 7475 4U WELL #: A 4H RRCID -> 294668 COMPL. DATE 10/30/2023 TOTAL DEPTH 10301 PERF.10925 - 20975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	74896	X	45943	-0-	-28953	-0-	1	1	34499	2	Y	10401	10465	0	6	8	212
							2	4	11441	9							
06	72480	X	45475	-0-	-27005	-0-	34746	2	1	4	Y	9753	9692	0	16	8	257
							10728	9									
07	74896	X	39534	-0-	-35362	-0-	29653	2	1	4	Y	8982	9027	0	13	8	199
							9880	9									
08	53320	X	42348	-0-	-10972	-0-	21	1	32919	2	Y	8550	8559	0	31	8	159
							3	4	9405	9							
09	49680	X	39882	-0-	-9798	-0-	28	1	31729	2	Y	7376	7350	0	24	8	161
							11	4	8114	9							
10	46996	X	37036	-0-	-9960	-0-	28	1	32463	2	Y	4132	4104	0			189
							4545	9									

SUGARLOAF 7475 6U WELL #: A 6H RRCID -> 294934 COMPL. DATE 08/05/2023 TOTAL DEPTH 10173 PERF.10589 - 20492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	99789	X	56626	-0-	-43163	-0-	1	1	44189	2	Y	11304	11377	0	6	8	231
							2	4	12434	9							
06	96570	X	51969	-0-	-44601	-0-	40827	2	1	4	Y	10128	10075	0	18	8	266
							11141	9									
07	99789	X	45155	-0-	-54634	-0-	1	1	34928	2	Y	9295	9342	0	13	8	206
							1	4	10225	9							
08	64511	X	49381	-0-	-15130	-0-	23	1	39504	2	Y	8955	8962	0	33	8	166
							3	4	9851	9							
09	60210	X	47025	-0-	-13185	-0-	31	1	37893	2	Y	8262	8215	0	33	8	180
							13	4	9088	9							
10	56637	X	37420	-0-	-19217	-0-	29	1	33312	2	Y	3708	3718	0			170
							4079	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	70587	X	50480	-0-		-20107	-0-		1	1	39667	2	Y	9827	9837	0	6	8	201
									2	4	10810	9							
06	68310	X	42879	-0-		-25431	-0-		33565	2	1	4	Y	8466	8429	0	15	8	223
									9313	9									
07	70587	X	37734	-0-		-32853	-0-		28394	2	1	4	Y	8490	8513	0	12	8	188
									9339	9									
08	50468	X	38683	-0-		-11785	-0-		20	1	30733	2	Y	7206	7234	0	26	8	134
									3	4	7927	9							
09	48840	X	37069	-0-		-11771	-0-		27	1	29648	2	Y	6712	6674	0	25	8	147
									11	4	7383	9							
10	50468	X	33493	-0-		-16975	-0-		26	1	29740	2	Y	3388	3380	0			155
									3727	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	86955	X	57367	-0-		-29588	-0-		1	1	47288	2	Y	9160	9213	0	14	8	187
									2	4	10076	9							
06	84150	X	55948	-0-		-28202	-0-		46335	2	1	4	Y	8738	8657	0	39	8	229
									9612	9									
07	86955	X	42355	-0-		-44600	-0-		37086	2	1	4	Y	4789	4879	0	33	8	106
									5268	9									
08	65255	X	49458	-0-		-15797	-0-		22	1	41568	2	Y	7150	7051	0	73	8	132
									3	4	7865	9							
09	60660	X	54119	-0-		-6541	-0-		35	1	45910	2	Y	7418	7308	0	81	8	161
									14	4	8160	9							
10	57815	X	47171	-0-		-10644	-0-		38	1	43248	2	Y	3532	3531	0			162
									3885	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	73811	X	52550	-0-		-21261	-0-		1	1	42929	2	Y	8744	8795	0	13	8	178
									2	4	9618	9							
06	71430	X	46635	-0-		-24795	-0-		38281	2	1	4	Y	7594	7540	0	33	8	199
									8353	9									
07	73811	X	37305	-0-		-36506	-0-		30372	2	1	4	Y	6302	6333	0	29	8	139
									6932	9									
08	73501	X	50931	-0-		-22570	-0-		21	1	42605	2	Y	7547	7476	0	71	8	139
									3	4	8302	9							
09	56970	X	48526	-0-		-8444	-0-		29	1	41244	2	Y	6584	6510	0	70	8	143
									11	4	7242	9							
10	52545	X	44398	-0-		-8147	-0-		36	1	40664	2	Y	3362	3351	0			154
									3698	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		171248	-0-		171248	599530		163478	2	530	4	Y	6582	6540	0	22	8	120
									7240	9									
06	SHUT IN		163023	-0-		163023	762553		426	1	155848	2	Y	5747	5678	0	50	8	139
									427	4	6322	9							
07	897578	X	135025	-0-		-762553	-0-		474	1	128722	2	Y	4654	4659	0	44	8	90
									710	4	5119	9							
08	229152	X	134363	-0-		-94789	-0-		578	1	128760	2	Y	4511	4430	0	82	8	89
									63	4	4962	9							
*09	221760	X	53408	-0-		-168352	-0-		276	1	50198	2	Y	1796	1776	0	34	8	75
									958	4	1976	9							
10	229152	X	113696	-0-		-115456	-0-		109694	2	4002	9	Y	3638	3620	0			93

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
SUGARLOAF 7475 8U WELL #: A 8H RRCID -> 295608 COMPL. DATE 10/03/2023 TOTAL DEPTH 10364 PERF.10641 - 20372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
05	104253	X	73487	-0-		-30766	-0-	2	1	61357	2	Y	11023	11093	0	6	8	225
								3	4	12125	9							
06	100890	X	68123	-0-		-32767	-0-	57375	2	2	4	Y	9769	9721	0	16	8	257
								10746	9									
07	83204	X	51726	-0-		-31478	-0-	1	1	45474	2	Y	5681	5799	0	13	8	126
								2	4	6249	9							
08	83204	X	54215	-0-		-28989	-0-	25	1	45110	2	Y	8252	8195	0	30	8	153
								3	4	9077	9							
09	76140	X	43750	-0-		-32390	-0-	30	1	34676	2	Y	8211	8152	0	33	8	179
								12	4	9032	9							
10	73501	X	38558	-0-		-34943	-0-	29	1	33823	2	Y	4278	4261	0			196
								4706	9									

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. 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
05	SHUT IN		181841	-0-		181841	752221	164218	2	395	4	Y	15662	15556	0	13	8	285
								17228	9									
06	SHUT IN		160730	-0-		160730	912951	387	1	145729	2	Y	12955	12894	0	31	8	315
								363	4	14251	9							
07	1052741	X	139790	-0-		-912951	-0-	536	1	126576	2	Y	10910	10986	0	27	8	212
								677	4	12001	9							
08	328073	X	129803	-0-		-198270	-0-	584	1	118250	2	Y	9919	9884	0	49	8	198
								58	4	10911	9							
*09	317490	X	56980	-0-		-260510	-0-	300	1	50649	2	Y	4029	4036	0	20	8	171
								1599	4	4432	9							
10	328073	X	129204	-0-		-198869	-0-	119190	2	10014	9	Y	9104	9043	0			232

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. 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
05	SHUT IN		107229	-0-		107229	449456	91754	2	274	4	Y	13819	13765	0	17	8	251
								15201	9									
06	SHUT IN		101530	-0-		101530	550986	302	1	87177	2	Y	12523	12429	0	41	8	304
								276	4	13775	9							
07	646985	X	95999	-0-		-550986	-0-	458	1	81746	2	Y	12188	12215	0	41	8	236
								388	4	13407	9							
08	165106	X	89378	-0-		-75728	-0-	481	1	76660	2	Y	11089	11030	0	74	8	221
								39	4	12198	9							
*09	159780	X	35229	-0-		-124551	-0-	212	1	29600	2	Y	4735	4722	0	33	8	201
								208	4	5209	9							
10	165106	X	83594	-0-		-81512	-0-	71484	2	12110	9	Y	11009	10929	0			281

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. 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
05	SHUT IN		139105	-0-		139105	430986	134264	2	449	4	Y	3993	3991	0	17	8	72
								4392	9									
06	SHUT IN		150210	-0-		150210	581196	371	1	145303	2	Y	3693	3629	0	47	8	89
								474	4	4062	9							
07	698361	X	117165	-0-		-581196	-0-	538	1	112269	2	Y	3394	3380	0	38	8	65
								625	4	3733	9							
08	170810	X	113026	-0-		-57784	-0-	585	1	108848	2	Y	3218	3152	0	68	8	63
								53	4	3540	9							
*09	165300	X	45406	-0-		-119894	-0-	278	1	43432	2	Y	1288	1272	0	25	8	54
								279	4	1417	9							
10	170810	X	104973	-0-		-65837	-0-	102184	2	2789	9	Y	2535	2524	0			65

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
SUNNYSIDE STATE 2 WELL #: A 5HU RRCID -> 296035 COMPL. DATE 03/28/2024 TOTAL DEPTH 9688 PERF. 9545 - 19682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		116093	-0-	116093	440188	98309 17512	2 9	272	4	Y	15920	15935	0	22	8	290
06	SHUT IN		92653	-0-	92653	532841	253 246	1 4	78071 14083	2 9	Y	12803	12735	0	47	8	311
07	620401	X	87560	-0-	-532841	-0-	284 517	1 4	75514 11245	2 9	Y	10223	10298	0	38	8	198
08	136896	X	81982	-0-	-54914	-0-	339 41	1 4	70886 10716	2 9	Y	9742	9675	0	71	8	194
*09	132480	X	56574	-0-	-75906	-0-	324 1169	1 4	47807 7274	2 9	Y	6613	6480	0	46	8	281
10	136896	X	65230	-0-	-71666	-0-	56489	2	8741	9	Y	7946	8024	0			203

PETROPLEX ENERGY INC. 660886
QUINN 6 WELL #: 1H RRCID -> 283361 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 10378 PERF.10972 - 14455

05	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	5228	3	157	9	N	143	184	1			94
06	5130	X	34	-0-	-5096	-0-	34	3			N	-0-					94
07	5301	X	2813	-0-	-2488	-0-	2539	3	274	9	N	249	183	1			160
08	5394	X	876	-0-	-4518	-0-	774	3	102	9	N	93	184	1			69
09	5220	X	9	-0-	-5211	-0-	9	3			N	-0-					69
*10	5394	X	-0-	-0-	-5394	-0-					N	-0-					-0-

POINT ENERGY PARTNERS PETRO, LLC 668897
DIRE WOLF 70 WC A WELL #: RRCID -> 298166 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC 703352
DURHAM SMITH FUENTE WELL #: 201HL RRCID -> 279607 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 10870 PERF.11228 - 15628

05	3100	N	3251	-0-	151	151	3088	2	163	9	Y	148	118	0			52
06	3000	N	2952	-0-	-48	103	2805	2	147	9	Y	134	161	0			25
07	2356	N	305	-0-	-2051	-0-	169	2	136	9	Y	124	121	0			28
08	3255	X	506	-0-	-2749	-0-	372	2	134	9	Y	122	119	0			31
09	3150	X	1715	-0-	-1435	-0-	1582	2	133	9	Y	121	103	0			49
10	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	149	165	0			33

DURHAM SMITH FUENTE WELL #: 204HU RRCID -> 281895 COMPL. DATE 11/27/2016 TOTAL DEPTH 10673 PERF.11145 - 15545

05	10044	X	6172	-0-	-3872	-0-	4420	2	1752	9	Y	1593	1268	0			434
06	8538	X	8538	-0-	-0-	-0-	6805	2	1733	9	Y	1575	1901	0			108
07	7573	X	7573	-0-	-0-	-0-	5906	2	1667	9	Y	1515	1475	0			148
08	6169	X	4714	-0-	-1455	-0-	3098	2	1616	9	Y	1469	1430	0			187
09	8550	X	5642	-0-	-2908	-0-	4006	2	1636	9	Y	1487	1273	0	1	8	400
10	8835	X	-0-	-0-	-8835	-0-					Y	1619	1788	0			231

BRIGHAM FUENTE WELL #: 4402HL RRCID -> 282219 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 10849 PERF.11000 - 18200

05	28892	X	26432	-0-	-2460	-0-	23903	3	2529	9	Y	2299	2243	1			126
06	27960	X	24725	-0-	-3235	-0-	22317	3	2408	9	Y	2189	2276	1			39
07	28892	X	25788	-0-	-3104	-0-	23331	3	2457	9	Y	2234	2103	1			170
08	27807	X	24381	-0-	-3426	-0-	22123	3	2258	9	Y	2053	2045	1			178
09	26910	X	25446	-0-	-1464	-0-	23124	3	2322	9	Y	2111	2146	1			143
10	26443	X	25793	-0-	-650	-0-	23354	3	2439	9	Y	2217	2157	1			203

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352

DURHAM SMITH FUENTE WELL #: 209HL RRCID -> 282283 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 10843 PERF.11009 - 15672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1829	N	1507	-0-	-322	-0-	1321	2	186	9	Y	169	135	0			40
06	1470	N	1047	-0-	-423	-0-	883	2	164	9	Y	149	179	0			10
07	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2260	2	187	9	Y	170	166	0			14
08	3100	N	6476	-0-	3376	3376	6342	2	134	9	Y	122	119	0			17
09	3000	N	3921	-0-	921	4297	3816	2	105	9	Y	95	81	0			31
10	3100	N	2421	-0-	-679	3618	2283	2	138	9	Y	125	138	0			18

DURHAM SMITH FUENTE WELL #: 212HU RRCID -> 282284 COMPL. DATE 07/15/2017 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10740 - 15440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12152	X	7148	-0-	-5004	-0-	5992	2	1156	9	Y	1051	836	0			317
06	11760	X	6042	-0-	-5718	-0-	4920	2	1122	9	Y	1020	1232	0			105
07	12152	X	10278	-0-	-1874	-0-	8971	2	1307	9	Y	1188	1157	0			136
08	9021	X	6353	-0-	-2668	-0-	5084	2	1269	9	Y	1154	1123	0			167
09	6930	X	5666	-0-	-1264	-0-	4534	2	1132	9	Y	1029	881	0	1	8	314
10	10395	X	10395	-0-	-0-	-0-	9078	2	1317	9	Y	1197	1321	0			190

DURHAM SMITH FUENTE WELL #: 214HU RRCID -> 282285 COMPL. DATE 07/15/2017 TOTAL DEPTH 10606 PERF.10810 - 15426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10672	X	10672	-0-	-0-	-0-	9140	2	1532	9	Y	1393	1108	0			303
06	8880	X	8639	-0-	-241	-0-	7287	2	1352	9	Y	1229	1484	0			48
07	15751	X	15751	-0-	-0-	-0-	14212	2	1539	9	Y	1399	1362	0			85
08	10664	X	8264	-0-	-2400	-0-	6835	2	1429	9	Y	1299	1265	0			119
09	10320	X	7541	-0-	-2779	-0-	6244	2	1297	9	Y	1179	1009	0	1	8	288
10	15531	X	13861	-0-	-1670	-0-	12354	2	1507	9	Y	1370	1513	0			145

BRIGHAM FUENTE WELL #: 4401HU RRCID -> 282389 COMPL. DATE 06/08/2017 TOTAL DEPTH 10999 PERF.11200 - 18255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21297	X	17800	-0-	-3497	-0-	15263	3	2537	9	Y	2306	2251	1			126
06	19470	X	17786	-0-	-1684	-0-	15198	3	2588	9	Y	2353	2437	1			42
07	20119	X	18127	-0-	-1992	-0-	15567	3	2560	9	Y	2327	2192	1			177
08	19003	X	17175	-0-	-1828	-0-	14638	3	2537	9	Y	2306	2283	1			200
09	18210	X	16933	-0-	-1277	-0-	14407	3	2526	9	Y	2296	2341	1			155
10	18383	X	16684	-0-	-1699	-0-	14069	3	2615	9	Y	2377	2314	1			218

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26	20	0			92
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22	27	0			87
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23	22	0			88
08	T. A.		2338	-0-	2338	2338	2184	2	154	9	Y	140	137	0			91
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	2338					Y	-0-					91
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	2338					Y	-0-					91

LONG YUENGLING WELL #: L 03H RRCID -> 283149 COMPL. DATE 12/09/2017 TOTAL DEPTH 10401 PERF.10820 - 18434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25761	X	24323	-0-	-1438	-0-	21945	3	2378	9	Y	2162	2062	0			206
06	25650	X	25345	-0-	-305	-0-	22921	3	2424	9	Y	2204	2250	0	2	8	158
07	26505	X	26208	-0-	-297	-0-	23566	3	2642	9	Y	2402	2391	0	6	8	163
08	26505	X	19415	-0-	-7090	-0-	17634	3	1781	9	Y	1619	1672	0	4	8	106
09	25350	X	20809	-0-	-4541	-0-	19089	3	1720	9	Y	1564	1494	0	10	8	166
10	30679	X	30679	-0-	-0-	-0-	28140	3	2539	9	Y	2308	2285	0	11	8	178

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
ACE WELL #: L 06H RRCID -> 283213 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10321 - 18020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29667	X	24893	-0-	-4774	-0-	22262	3	2631	9	N	2392	2305	0			265
06	24870	X	22200	-0-	-2670	-0-	19787	3	2413	9	N	2194	2188	0	2	8	269
07	25699	X	24167	-0-	-1532	-0-	21583	3	2584	9	N	2349	2356	0	7	8	255
08	25141	X	23517	-0-	-1624	-0-	20914	3	58	4	N	2314	2301	0	6	8	262
							2545	9									
09	24090	X	21515	-0-	-2575	-0-	19632	3	1883	9	N	1712	1757	0	10	8	207
10	24893	X	23413	-0-	-1480	-0-	21089	3	2324	9	N	2113	2182	0	9	8	129

UINTA WELL #: C101H RRCID -> 283238 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 11152 PERF.11234 - 19053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	33821	X	26224	-0-	-7597	-0-	25300	3	924	9	Y	840	809	0			79
06	35520	X	31543	-0-	-3977	-0-	30593	3	950	9	Y	864	886	0	2	8	55
07	37789	X	29387	-0-	-8402	-0-	28347	3	1040	9	Y	945	925	0	6	8	69
08	37789	X	34182	-0-	-3607	-0-	33111	3	1071	9	Y	974	980	0	7	8	56
09	36570	X	21694	-0-	-14876	-0-	20822	3	872	9	Y	793	788	0	9	8	52
10	32581	X	16742	-0-	-15839	-0-	15748	3	994	9	Y	904	881	0	5	8	70

RANGER WELL #: L 07H RRCID -> 283585 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 10948 PERF.11363 - 20920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3348	X	1691	-0-	-1657	-0-	857	3	834	9	Y	758	760	0			14
06	2100	X	1799	-0-	-301	-0-	915	3	884	9	Y	804	797	0			21
07	2170	X	2080	-0-	-90	-0-	1122	3	958	9	Y	871	870	0			22
08	2077	X	1965	-0-	-112	-0-	1089	3	876	9	Y	796	803	0			15
09	1915	X	1915	-0-	-0-	-0-	1047	3	868	9	Y	789	790	0	1	8	13
10	2077	X	1981	-0-	-96	-0-	1095	3	886	9	Y	805	797	0			21

NORTH ELEPHANT 2 UNIT WELL #: U 06H RRCID -> 283600 COMPL. DATE 05/28/2017 TOTAL DEPTH 10882 PERF.11259 - 20829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27187	X	23791	-0-	-3396	-0-	20895	3	2896	9	Y	2633	2609	0			176
06	26310	X	24814	-0-	-1496	-0-	21748	3	3066	9	Y	2787	2866	0	1	8	96
07	27187	X	24377	-0-	-2810	-0-	21617	3	2760	9	Y	2509	2459	0	4	8	142
08	26040	X	24989	-0-	-1051	-0-	22227	3	2762	9	Y	2511	2438	0	4	8	211
09	24810	X	24602	-0-	-208	-0-	21911	3	2691	9	Y	2446	2365	0	8	8	284
10	25637	X	24779	-0-	-858	-0-	22215	3	2564	9	Y	2331	2349	0	7	8	259

LONG YUENGLING WELL #: U 04H RRCID -> 283646 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 10252 PERF.10556 - 18280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10571	X	-0-	-0-	-10571	-0-					Y	-0-					-0-
06	10230	X	-0-	-0-	-10230	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	4391	3	978	9	Y	889	830	0	1	8	58
09	105	X	105	-0-	-0-	-0-	103	3	2	9	Y	2	58	0	2	8	-0-
10	114	X	114	-0-	-0-	-0-	95	3	19	9	Y	17	16	0			1

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
05	26784	X	24905	-0-	-1879	-0-	23114	3	1791	9	N	1628	1581	0			211
06	25419	X	25419	-0-	-0-	-0-	23408	3	2011	9	N	1828	1651	0	1	8	387
07	25637	X	25257	-0-	-380	-0-	23574	3	1683	9	N	1530	1618	0	5	8	294
08	25916	X	25916	-0-	-0-	-0-	24204	3	1712	9	N	1556	1586	0	4	8	260
09	25410	X	24986	-0-	-424	-0-	23325	3	1661	9	N	1510	1628	0	8	8	134
10	26257	X	25970	-0-	-287	-0-	24103	3	1867	9	N	1697	1678	0	9	8	144

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
RANGER WELL #: B106H RRCID -> 283882 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 11045 PERF.11345 - 21030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12458	X	12458	-0-	-0-	-0-	10041	3	2417	9	Y	2197	2203	0			50
06	13283	X	13283	-0-	-0-	-0-	10721	3	2562	9	Y	2329	2307	0	1	8	71
07	16709	X	16709	-0-	-0-	-0-	13803	3	2906	9	Y	2642	2636	0	3	8	74
08	17631	X	17631	-0-	-0-	-0-	14730	3	2901	9	Y	2637	2657	0	3	8	51
09	17040	X	17040	-0-	-0-	-0-	14163	3	2877	9	Y	2615	2614	0	7	8	45
10	17749	X	17749	-0-	-0-	-0-	14812	3	2937	9	Y	2670	2637	0	6	8	72

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
05	25370	X	25370	-0-	-0-	-0-	23419	3	1951	9	Y	1774	1751	0			138
06	24300	X	21109	-0-	-3191	-0-	19536	3	1573	9	Y	1430	1457	0	1	8	110
07	25172	X	21908	-0-	-3264	-0-	19998	3	1910	9	Y	1736	1717	0	4	8	125
08	25358	X	20304	-0-	-5054	-0-	18537	3	1767	9	Y	1606	1612	0	3	8	116
09	24540	X	21476	-0-	-3064	-0-	19717	3	1759	9	Y	1599	1583	0	11	8	121
10	25358	X	22093	-0-	-3265	-0-	20226	3	1867	9	Y	1697	1673	0	7	8	138

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
05	27094	X	23555	-0-	-3539	-0-	21483	3	2072	9	Y	1884	1905	0			147
06	24510	X	24479	-0-	-31	-0-	22458	3	2021	9	Y	1837	1841	0	1	8	142
07	27439	X	27439	-0-	-0-	-0-	25170	3	2269	9	Y	2063	2052	0	5	8	148
08	27837	X	27837	-0-	-0-	-0-	25975	3	1862	9	Y	1693	1714	0	5	8	122
09	27697	X	27697	-0-	-0-	-0-	25809	3	1888	9	Y	1716	1695	0	13	8	130
10	27435	X	27057	-0-	-378	-0-	25293	3	1764	9	Y	1604	1596	0	8	8	130

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
05	13380	X	13380	-0-	-0-	-0-	11786	3	1594	9	Y	1449	1471	0			86
06	13055	X	13055	-0-	-0-	-0-	11274	3	1781	9	Y	1619	1597	0	1	8	107
07	14095	X	14095	-0-	-0-	-0-	12393	3	1702	9	Y	1547	1554	0	3	8	97
08	13578	X	13118	-0-	-460	-0-	11985	3	1133	9	Y	1030	1012	0	5	8	110
09	15703	X	15703	-0-	-0-	-0-	14320	3	1383	9	Y	1257	1162	0	8	8	197
10	17377	X	17377	-0-	-0-	-0-	15649	3	1728	9	Y	1571	1571	0	7	8	190

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
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	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
05	19171	X	19171	-0-	-0-	-0-	15776	3	3395	9	Y	3086	3094	0			45
06	20296	X	20296	-0-	-0-	-0-	16596	3	3700	9	Y	3364	3332	0	1	8	76
07	23364	X	23364	-0-	-0-	-0-	19222	3	4142	9	Y	3765	3758	0	4	8	79
08	22272	X	22272	-0-	-0-	-0-	18465	3	3807	9	Y	3461	3487	0	4	8	49
09	21529	X	21529	-0-	-0-	-0-	17754	3	3775	9	Y	3432	3431	0	9	8	41
10	22423	X	22423	-0-	-0-	-0-	18567	3	3856	9	Y	3505	3462	0	7	8	77

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
05	11253	X	7811	-0-	-3442	-0-	6961	3	850	9	N	773	813	0			179
06	10890	X	7570	-0-	-3320	-0-	6804	3	766	9	N	696	666	0			209
07	14398	X	14398	-0-	-0-	-0-	13443	3	955	9	N	868	909	0	2	8	166
08	17016	X	17016	-0-	-0-	-0-	15498	3	1518	9	N	1380	1212	0	103	8	231
09	16901	X	16901	-0-	-0-	-0-	15443	3	1458	9	N	1325	1235	0	52	8	269
10	12586	X	12586	-0-	-0-	-0-	11012	3	1574	9	N	1431	1472	0	3	8	225

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352

RANGER WELL #: U 02H RRCID -> 284213 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 10799 PERF.11025 - 20645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15365	X	15365	-0-	-0-	-0-	14674	3	691	9	Y	628	629	0			76
06	14465	X	14465	-0-	-0-	-0-	13710	3	755	9	Y	686	679	0	1	8	82
07	11827	X	11827	-0-	-0-	-0-	11134	3	693	9	Y	630	626	0	3	8	83
08	9868	X	9868	-0-	-0-	-0-	9414	3	454	9	Y	413	415	0	2	8	79
09	9504	X	9504	-0-	-0-	-0-	9052	3	452	9	Y	411	408	0	4	8	78
10	9928	X	9928	-0-	-0-	-0-	9466	3	462	9	Y	420	412	0	4	8	82

RANGER WELL #: U 04H RRCID -> 284215 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 10808 PERF.11026 - 20747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26139	X	26139	-0-	-0-	-0-	23694	3	2445	9	Y	2223	2229	0			30
06	28089	X	28089	-0-	-0-	-0-	25450	3	2639	9	Y	2399	2375	0	2	8	52
07	37039	X	37039	-0-	-0-	-0-	33995	3	3044	9	Y	2767	2757	0	8	8	54
08	37015	X	37015	-0-	-0-	-0-	34259	3	2756	9	Y	2505	2518	0	8	8	33
09	35677	X	35677	-0-	-0-	-0-	32940	3	2737	9	Y	2488	2478	0	16	8	27
10	37240	X	37240	-0-	-0-	-0-	34447	3	2793	9	Y	2539	2500	0	13	8	53

RANGER WELL #: U 06SL RRCID -> 284217 COMPL. DATE 04/26/2018 TOTAL DEPTH 10764 PERF.11311 - 20730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6107	X	3920	-0-	-2187	-0-	3286	3	634	9	Y	576	577	0			3
06	5520	X	4178	-0-	-1342	-0-	3508	3	670	9	Y	609	604	0			8
07	5704	X	4312	-0-	-1392	-0-	3610	3	702	9	Y	638	636	0	1	8	9
08	4898	X	3069	-0-	-1829	-0-	2464	3	605	9	Y	550	554	0	1	8	4
09	4170	X	2969	-0-	-1201	-0-	2369	3	600	9	Y	545	545	0	1	8	3
10	4309	X	3088	-0-	-1221	-0-	2477	3	611	9	Y	555	549	0	1	8	8

RANGER WELL #: B104SL RRCID -> 284220 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 11111 PERF.11408 - 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
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					15
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

RANGER WELL #: B102SL RRCID -> 284261 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11062 - 20851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
NORTH ELEPHANT 2 UNIT WELL #: B301 H RRCID -> 284429 COMPL. DATE 05/28/2018 TOTAL DEPTH 11403 PERF.11674 - 18954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15097	X	13373	-0-	-1724	-0-	12369	3	1004	9	Y	913	905	0			61
06	15168	X	15168	-0-	-0-	-0-	13818	3	1350	9	Y	1227	1245	0	1	8	42
07	15097	X	12983	-0-	-2114	-0-	11958	3	1025	9	Y	932	917	0	4	8	53
08	15407	X	13715	-0-	-1692	-0-	12614	3	1101	9	Y	1001	966	0	4	8	84
09	15180	X	13411	-0-	-1769	-0-	12579	3	832	9	Y	756	746	0	7	8	87
10	15686	X	13340	-0-	-2346	-0-	12479	3	861	9	Y	783	777	0	7	8	86

JOLLY WELL #: 1201BH RRCID -> 284475 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 10052 PERF.10437 - 17958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11036	X	9029	-0-	-2007	-0-	7569	3	1460	9	Y	1327	1282	0			112
06	10410	X	9786	-0-	-624	-0-	8034	3	1752	9	Y	1593	1611	0	1	8	93
07	12584	X	12584	-0-	-0-	-0-	10606	3	1978	9	Y	1798	1814	0	4	8	73
08	12715	X	12715	-0-	-0-	-0-	10825	3	1890	9	Y	1718	1689	0	3	8	99
09	10500	X	10500	-0-	-0-	-0-	8770	3	1730	9	Y	1573	1516	0	6	8	150
10	12586	X	3313	-0-	-9273	-0-	2746	3	567	9	Y	515	578	0	2	8	85

IRON CITY STATE WELL #: L 05H RRCID -> 284479 COMPL. DATE 06/09/2017 TOTAL DEPTH 10169 PERF.10475 - 18080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	45507	X	45507	-0-	-0-	-0-	44213	3	5	4	Y	1172	1049	0			196
							1289	9									
06	92712	X	92712	-0-	-0-	-0-	89156	3	3556	9	Y	3233	3187	0	12	8	230
07	96162	X	96162	-0-	-0-	-0-	92407	3	1	4	Y	3413	3350	0	22	8	271
							3754	9									
08	91788	X	91788	-0-	-0-	-0-	88387	3	3401	9	Y	3092	3157	0	19	8	187
09	96700	X	96700	-0-	-0-	-0-	93365	3	3335	9	Y	3032	2952	0	40	8	227
10	97530	X	97530	-0-	-0-	-0-	94272	3	3258	9	Y	2962	2967	0	38	8	184

HARRISON STATE C20 WELL #: 1402H RRCID -> 284480 COMPL. DATE 12/18/2016 TOTAL DEPTH 10984 PERF.11345 - 18298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9796	X	-0-	-0-	-9796	-0-					Y	-0-	123	0			-0-
06	9480	X	-0-	-0-	-9480	-0-					Y	-0-					-0-
07	9796	X	2920	-0-	-6876	-0-	1459	3	9	4	Y	1320	1058	0			262
							1452	9									
08	7936	X	7499	-0-	-437	-0-	5397	3	11	4	Y	1901	1931	0	1	8	231
							2091	9									
09	6150	X	5637	-0-	-513	-0-	4390	3	17	4	Y	1118	1186	0	2	8	161
							1230	9									
10	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	2452	3	942	9	Y	856	830	0	1	8	186

SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT WELL #: U 04H RRCID -> 284481 COMPL. DATE 04/07/2017 TOTAL DEPTH 10853 PERF.11240 - 20142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8703	X	8703	-0-	-0-	-0-	7215	3	1488	9	Y	1353	1377	0			76
06	11328	X	11328	-0-	-0-	-0-	9611	3	1717	9	Y	1561	1599	0	1	8	37
07	7409	X	7247	-0-	-162	-0-	5756	3	1491	9	Y	1355	1349	0	1	8	42
08	11904	X	11786	-0-	-118	-0-	10185	3	1601	9	Y	1455	1449	0	2	8	46
09	11520	X	8835	-0-	-2685	-0-	7580	3	1255	9	Y	1141	1137	0	3	8	47
10	11718	X	10359	-0-	-1359	-0-	8922	3	1437	9	Y	1306	1299	0	3	8	51

QUEEN CITY WELL #: 0302BH RRCID -> 284491 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 8182 PERF.11365 - 18670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	38291	X	38291	-0-	-0-	-0-	37524	3	767	9	N	697	625	0			356
06	44987	X	44987	-0-	-0-	-0-	44027	3	960	9	N	873	932	0	3	8	294
07	24862	X	23704	-0-	-1158	-0-	22914	3	790	9	N	718	705	0	5	8	302
08	24862	X	13747	-0-	-11115	-0-	12867	3	880	9	N	800	778	0	3	8	321
09	24060	X	17287	-0-	-6773	-0-	16012	3	1275	9	N	1159	1194	0	6	8	280
10	24862	X	17241	-0-	-7621	-0-	16028	3	1213	9	N	1103	1035	0	5	8	343

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
05	63805	X	63805	-0-	-0-	-0-	59137	3	4668	9	Y	4244	3978	0			323
06	59707	X	59707	-0-	-0-	-0-	55931	3	3776	9	Y	3433	3434	0	5	8	317
07	66315	X	66315	-0-	-0-	-0-	61808	3	4507	9	Y	4097	4050	0	16	8	348
08	65781	X	65781	-0-	-0-	-0-	62023	3	3758	9	Y	3416	3383	0	15	8	366
09	70809	X	70809	-0-	-0-	-0-	66988	3	3821	9	Y	3474	3437	0	36	8	367
10	73025	X	73025	-0-	-0-	-0-	69154	3	3871	9	Y	3519	3650	0	32	8	204

GREAT DIVIDE WELL #: 1402BR RRCID -> 284497 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 10214 PERF.10400 - 15340

05	9734	X	1486	-0-	-8248	-0-	1178	3	308	9	Y	280	254	0			47
06	9420	X	7782	-0-	-1638	-0-	7336	3	446	9	Y	405	422	0	1	8	29
07	9734	X	7714	-0-	-2020	-0-	7399	3	315	9	Y	286	290	0	2	8	23
08	9238	X	7082	-0-	-2156	-0-	6649	3	433	9	Y	394	392	0	1	8	24
09	7770	X	5676	-0-	-2094	-0-	5480	3	196	9	Y	178	187	0	2	8	13
10	8029	X	5076	-0-	-2953	-0-	4811	3	265	9	Y	241	237	0	2	8	15

RENEGADE WELL #: L 02H RRCID -> 284501 COMPL. DATE 02/28/2017 TOTAL DEPTH 10667 PERF.11080 - 19144

05	10912	X	3066	-0-	-7846	-0-	2616	3	450	9	N	409	520	0			167
06	11250	X	686	-0-	-10564	-0-	577	3	109	9	N	99	97	0			169
07	11625	X	994	-0-	-10631	-0-	986	3	8	9	N	7	6	0			170
08	11625	X	1131	-0-	-10494	-0-	1131	3			N	-0-					170
09	10200	X	495	-0-	-9705	-0-	495	3			N	-0-					170
10	3069	X	343	-0-	-2726	-0-	343	3			N	-0-					170

STEAMWORKS WELL #: 0301BH RRCID -> 284503 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 10877 PERF.11038 - 12760

05	4464	X	2836	-0-	-1628	-0-	2601	3	235	9	Y	214	224	0			27
06	4320	X	4161	-0-	-159	-0-	3907	3	254	9	Y	231	223	0			35
07	4061	X	4060	-0-	-1	-0-	3830	3	230	9	Y	209	215	0	1	8	28
08	3844	X	3380	-0-	-464	-0-	3162	3	218	9	Y	198	199	0	1	8	26
09	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	4048	3	231	9	Y	210	201	0	3	8	32
10	4309	X	3712	-0-	-597	-0-	3503	3	209	9	Y	190	194	0	2	8	26

RENEGADE WELL #: 0302BH RRCID -> 284529 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 10871 PERF.11249 - 18613

05	15156	X	15156	-0-	-0-	-0-	14467	3	689	9	N	626	696	0			24
06	16904	X	16904	-0-	-0-	-0-	16098	3	806	9	N	733	714	0	1	8	42
07	16241	X	16241	-0-	-0-	-0-	15537	3	704	9	N	640	630	0	3	8	49
08	16846	X	16846	-0-	-0-	-0-	16121	3	725	9	N	659	682	0	4	8	22
09	21340	X	21340	-0-	-0-	-0-	20261	3	1079	9	N	981	972	0	10	8	21
10	16120	X	14271	-0-	-1849	-0-	13591	3	680	9	N	618	619	0	5	8	15

HARPOON WELL #: L 05H RRCID -> 284530 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 10115 PERF.10411 - 18040

05	23808	X	3755	-0-	-20053	-0-	3449	3	306	9	Y	278	279	0			46
06	23040	X	12987	-0-	-10053	-0-	10762	3	2225	9	Y	2023	1924	0	1	8	144
07	23808	X	6901	-0-	-16907	-0-	4638	3	2263	9	Y	2057	2036	0	1	8	164
08	10974	X	8590	-0-	-2384	-0-	6408	3	2182	9	Y	1984	2027	0	1	8	120
09	12990	X	8767	-0-	-4223	-0-	6427	3	2340	9	Y	2127	2083	0	3	8	161
10	13423	X	9179	-0-	-4244	-0-	7034	3	2145	9	Y	1950	1986	0	3	8	122

RENEGADE WELL #: U 03H RRCID -> 284547 COMPL. DATE 03/03/2017 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10910 - 18982

05	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	3842	3	756	9	N	687	762	0			100
06	5896	X	5896	-0-	-0-	-0-	4647	3	1249	9	N	1135	1108	0			127
07	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	4233	3	1238	9	N	1125	1110	0	1	8	141
08	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	5082	3	1186	9	N	1078	1122	0	1	8	96
09	8326	X	8326	-0-	-0-	-0-	6601	3	1725	9	N	1568	1566	0	4	8	94
10	6107	X	5700	-0-	-407	-0-	4576	3	1124	9	N	1022	1031	0	2	8	83

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
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	4	96	0			-0-
06	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	-0-					-0-
07	651	X	534	-0-	-117	-0-	534	4			Y	-0-					-0-
08	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	3			Y	-0-					-0-
09	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1085	3	306	9	Y	278	257	0			21
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	273	277	0			17

UINTA WELL #: L 04HR RRCID -> 284627 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 10695 PERF.11105 - 18614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21793	X	15965	-0-	-5828	-0-	14600	3	1365	9	Y	1241	1240	0			117
06	13860	X	12978	-0-	-882	-0-	11649	3	1329	9	Y	1208	1247	0	1	8	77
07	21076	X	21076	-0-	-0-	-0-	19623	3	1453	9	Y	1321	1297	0	4	8	97
08	15965	X	13661	-0-	-2304	-0-	12042	3	1619	9	Y	1472	1482	0	2	8	85
09	15450	X	8327	-0-	-7123	-0-	7224	3	1103	9	Y	1003	1019	0	3	8	66
10	21080	X	6653	-0-	-14427	-0-	5728	3	925	9	Y	841	839	0	2	8	66

SANDLOT STATE WELL #: L 04H RRCID -> 284667 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 10497 PERF.11175 - 16035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12645	X	12645	-0-	-0-	-0-	12512	3	133	9	Y	121	120	0			19
06	11200	X	11200	-0-	-0-	-0-	11082	3	118	9	Y	107	107	0	1	8	18
07	12914	X	12914	-0-	-0-	-0-	12716	3	198	9	Y	180	176	0	3	8	19
08	13320	X	13320	-0-	-0-	-0-	13026	3	294	9	Y	267	265	0	3	8	18
09	12403	X	12403	-0-	-0-	-0-	12075	3	328	9	Y	298	289	0	5	8	22
10	12927	X	12227	-0-	-700	-0-	11921	3	306	9	Y	278	276	0	4	8	20

SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT WELL #: RRCID -> 284682 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10921 - 20875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTH GOAT 2 UNIT WELL #: RRCID -> 284683 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10921 - 20875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT WELL #: RRCID -> 284684 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10921 - 20875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	195	330	1			-0-

HARRISON STATE C20 WELL #: 1401 RRCID -> 284716 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 16615 PERF.10446 - 12178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333	N	735	-0-	-598	-0-	501 227	3 9	7	4	Y	206	64	0			159
06	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-					Y	108	19	0			248
07	806	N	644	-0-	-162	-0-	419 222	3 9	3	4	Y	202	410	0			40
08	1612	X	851	-0-	-761	-0-	687 163	3 9	1	4	Y	148	170	0			18
09	1055	X	1055	-0-	-0-	-0-	899 153	3 9	3	4	Y	139	137	0			20
10	970	X	970	-0-	-0-	-0-	786	3	184	9	Y	167	151	0			36

STEAMWORKS WELL #: 0304H RRCID -> 284719 COMPL. DATE 06/13/2017 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10900 - 18275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15562	X	14273	-0-	-1289	-0-	11820	3	2453	9	Y	2230	2251	0			278
06	15060	X	14599	-0-	-461	-0-	12106	3	2493	9	Y	2266	2200	0	1	8	343
07	16512	X	16512	-0-	-0-	-0-	14023	3	2489	9	Y	2263	2297	0	3	8	306
08	15751	X	15751	-0-	-0-	-0-	13508	3	2243	9	Y	2039	2075	0	3	8	267
09	14610	X	11931	-0-	-2679	-0-	10053	3	1878	9	Y	1707	1703	0	7	8	264
10	17684	X	17684	-0-	-0-	-0-	15007	3	2677	9	Y	2434	2359	0	6	8	333

SANDLOT STATE WELL #: U 03H RRCID -> 284864 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 10291 PERF.10749 - 17041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12515	X	12515	-0-	-0-	-0-	12446	3	69	9	Y	63	63	0			47
06	14834	X	14834	-0-	-0-	-0-	14549	3	285	9	Y	259	260	0	1	8	45
07	12492	X	12492	-0-	-0-	-0-	12329	3	163	9	Y	148	144	0	3	8	46
08	10272	X	10272	-0-	-0-	-0-	10238	3	34	9	Y	31	29	0	2	8	46
09	12608	X	12608	-0-	-0-	-0-	12580	3	28	9	Y	25	20	0	5	8	46
10	12507	X	12507	-0-	-0-	-0-	12482	3	25	9	Y	23	19	0	4	8	46

SANDLOT STATE WELL #: L 02H RRCID -> 284869 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 10474 PERF.10975 - 17254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21729	X	21729	-0-	-0-	-0-	21369	3	360	9	Y	327	326	0			9
06	20370	X	19520	-0-	-850	-0-	19285	3	235	9	Y	214	215	0	1	8	7
07	23187	X	23187	-0-	-0-	-0-	23164	3	23	9	Y	21	16	0	5	8	7
08	23186	X	23186	-0-	-0-	-0-	23160	3	26	9	Y	24	19	0	5	8	7
09	21432	X	21432	-0-	-0-	-0-	21400	3	32	9	Y	29	20	0	8	8	8
10	23188	X	21319	-0-	-1869	-0-	21291	3	28	9	Y	25	19	0	7	8	7

SMR WELL #: U 08H RRCID -> 284894 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 10832 PERF.11022 - 20516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	1776	3	381	9	N	346	348	0			18
06	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	3194	3	596	9	N	542	537	0			23
07	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	3520	3	763	9	N	694	694	0	1	8	22
08	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	2869	3	617	9	N	561	560	0	1	8	22
09	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	2779	3	479	9	N	435	431	0	1	8	25
10	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	2220	3	447	9	N	406	413	0	1	8	17

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352

SANDLOT STATE WELL #: B103SL RRCID -> 284895 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 10662 PERF.10928 - 17385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMR WELL #: B108SL RRCID -> 284934 COMPL. DATE 09/23/2018 TOTAL DEPTH 11052 PERF.11391 - 19804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH MITRE 2 UNIT WELL #: L 05H RRCID -> 285155 COMPL. DATE 06/23/2018 TOTAL DEPTH 11020 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH MITRE 2 UNIT WELL #: U 06H RRCID -> 285176 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 10768 PERF.10991 - 21162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22321	X	22321	-0-	-0-	-0-	17832	3	4489	9	N	4081	4020	0			208
06	27133	X	27133	-0-	-0-	-0-	21523	3	5610	9	N	5100	5089	0	1	8	218
07	28103	X	28103	-0-	-0-	-0-	22365	3	5738	9	N	5216	5262	0	5	8	167
08	26413	X	26413	-0-	-0-	-0-	20748	3	5665	9	N	5150	5112	0	4	8	201
09	24099	X	24099	-0-	-0-	-0-	19712	3	4387	9	N	3988	3954	0	8	8	227
10	29079	X	29079	-0-	-0-	-0-	23421	3	5658	9	N	5144	5151	0	8	8	212

SANDLOT STATE WELL #: U 07H RRCID -> 285350 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 10320 PERF.10695 - 17096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26059	X	26059	-0-	-0-	-0-	25452	3	607	9	Y	552	550	0			73
06	24083	X	24083	-0-	-0-	-0-	23591	3	492	9	Y	447	450	0	1	8	69
07	28830	X	28830	-0-	-0-	-0-	28182	3	648	9	Y	589	580	0	6	8	72
08	17782	X	17782	-0-	-0-	-0-	17229	3	553	9	Y	503	501	0	4	8	70
09	16355	X	16355	-0-	-0-	-0-	15787	3	568	9	Y	516	502	0	6	8	78
10	16184	X	16184	-0-	-0-	-0-	15654	3	530	9	Y	482	481	0	5	8	74

SOUTH MITRE 2 UNIT WELL #: L 07H RRCID -> 285355 COMPL. DATE 06/13/2018 TOTAL DEPTH 11919 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARPOON WELL #: 1401BH RRCID -> 285367 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 10208 PERF.10732 - 18201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2852	X	1382	-0-	-1470	-0-	1382	3			Y	-0-	2	0			-0-
06	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	2874	3	58	9	Y	53	49	0			4
07	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	4366	3	1	9	Y	1	4	0	1	8	-0-
08	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	3947	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2989	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
10	4371	X	951	-0-	-3420	-0-	921	3	30	9	Y	27	25	0			2

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352

SOUTH MITRE 2 UNIT WELL #: U 04H RRCID -> 285370 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 10769 PERF.11173 - 21225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17024	X	17024	-0-	-0-	-0-	13919	3	3105	9	N	2823	2780	0			144
06	20680	X	20680	-0-	-0-	-0-	16801	3	3879	9	N	3526	3519	0	1	8	150
07	22005	X	22005	-0-	-0-	-0-	18188	3	3817	9	N	3470	3505	0	4	8	111
08	20785	X	20785	-0-	-0-	-0-	17330	3	3455	9	N	3141	3126	0	4	8	122
09	19144	X	19144	-0-	-0-	-0-	16465	3	2679	9	N	2435	2411	0	7	8	139
10	23014	X	23014	-0-	-0-	-0-	19563	3	3451	9	N	3137	3140	0	7	8	129

SOUTH MITRE 2 UNIT WELL #: B104SL RRCID -> 285376 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 11164 PERF.11415 - 21140

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	25797	X	25797	-0-	-0-	-0-	24917	3	880	9	Y	800	797	0			16
06	22248	X	22248	-0-	-0-	-0-	21239	3	1009	9	Y	917	924	0	1	8	8
07	32642	X	32642	-0-	-0-	-0-	30077	3	2565	9	Y	2332	2312	0	6	8	22
08	29706	X	29706	-0-	-0-	-0-	27827	3	1879	9	Y	1708	1710	0	6	8	14
09	26107	X	26107	-0-	-0-	-0-	24614	3	1493	9	Y	1357	1326	0	10	8	35
10	26028	X	26028	-0-	-0-	-0-	24625	3	1403	9	Y	1275	1276	0	8	8	26

SANDLOT STATE WELL #: B101SL RRCID -> 285471 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 10660 PERF.11220 - 17430

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	16399	X	7982	-0-	-8417	-0-	6204	3	1778	9	Y	1616	1664	0			226
06	17130	X	13930	-0-	-3200	-0-	11816	3	2114	9	Y	1922	1972	0	1	8	175
07	17701	X	10976	-0-	-6725	-0-	9027	3	1949	9	Y	1772	1707	0	3	8	237
08	17701	X	14606	-0-	-3095	-0-	12296	3	2310	9	Y	2100	2116	0	4	8	217
09	13920	X	9393	-0-	-4527	-0-	7918	3	1475	9	Y	1341	1308	0	5	8	245
10	14384	X	6753	-0-	-7631	-0-	5424	3	1329	9	Y	1208	1161	0	3	8	289

SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT WELL #: B307 H RRCID -> 285601 COMPL. DATE 11/25/2017 TOTAL DEPTH 11198 PERF.11343 - 20910

05	46502	X	46502	-0-	-0-	-0-	42476	3	4026	9	Y	3660	3667	0			204
06	44924	X	44924	-0-	-0-	-0-	40894	3	4030	9	Y	3664	3775	0	5	8	88
07	24563	X	24563	-0-	-0-	-0-	21512	3	3051	9	Y	2774	2767	0	9	8	86
08	43640	X	43640	-0-	-0-	-0-	39799	3	3841	9	Y	3492	3454	0	14	8	110
09	45877	X	45877	-0-	-0-	-0-	42182	3	3695	9	Y	3359	3302	0	29	8	138
10	44543	X	44543	-0-	-0-	-0-	40837	3	3706	9	Y	3369	3357	0	19	8	131

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22969	X	22969	-0-	-0-	-0-	22693	3	276	9	Y	251	250	0			45
06	24293	X	24293	-0-	-0-	-0-	23888	3	405	9	Y	368	371	0	1	8	41
07	25510	X	25510	-0-	-0-	-0-	24424	3	1086	9	Y	987	976	0	5	8	47
08	26683	X	26683	-0-	-0-	-0-	25280	3	1403	9	Y	1275	1275	0	5	8	42
09	24999	X	24999	-0-	-0-	-0-	23506	3	1493	9	Y	1357	1328	0	9	8	62
10	24589	X	24589	-0-	-0-	-0-	23197	3	1392	9	Y	1265	1266	0	8	8	53

SANDLOT STATE WELL #: B107SL RRCID -> 285785 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 10773 PERF.11166 - 17498

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12989	X	11856	-0-	-1133	-0-	11701	3	155	9	Y	141	141	0			11
06	14791	X	14791	-0-	-0-	-0-	14436	3	355	9	Y	323	325	0	1	8	8
07	19613	X	19613	-0-	-0-	-0-	19164	3	449	9	Y	408	401	0	4	8	11
08	19281	X	19281	-0-	-0-	-0-	18749	3	532	9	Y	484	482	0	4	8	9
09	17875	X	17875	-0-	-0-	-0-	17323	3	552	9	Y	502	488	0	7	8	16
10	19623	X	17611	-0-	-2012	-0-	17096	3	515	9	Y	468	465	0	6	8	13

SANDLOT STATE WELL #: L 10H RRCID -> 286196 COMPL. DATE 11/19/2018 TOTAL DEPTH 10536 PERF.10945 - 16969

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23926	X	23926	-0-	-0-	-0-	23714	3	212	9	Y	193	193	0			40
06	27221	X	27221	-0-	-0-	-0-	27006	3	215	9	Y	195	194	0	2	8	39
07	30735	X	30735	-0-	-0-	-0-	30419	3	316	9	Y	287	280	0	6	8	40
08	28326	X	28326	-0-	-0-	-0-	27939	3	387	9	Y	352	347	0	6	8	39
09	27210	X	25890	-0-	-1320	-0-	25492	3	398	9	Y	362	347	0	10	8	44
10	30721	X	25712	-0-	-5009	-0-	25339	3	373	9	Y	339	333	0	8	8	42

SANDLOT STATE WELL #: L 08H RRCID -> 286500 COMPL. DATE 11/18/2018 TOTAL DEPTH 10507 PERF.10963 - 16928

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22010	X	13409	-0-	-8601	-0-	13090	3	319	9	Y	290	289	0			42
06	21300	X	12715	-0-	-8585	-0-	12449	3	266	9	Y	242	243	0	1	8	40
07	16777	X	16777	-0-	-0-	-0-	16383	3	394	9	Y	358	353	0	3	8	42
08	16496	X	16496	-0-	-0-	-0-	16028	3	468	9	Y	425	424	0	3	8	40
09	15296	X	15296	-0-	-0-	-0-	14810	3	486	9	Y	442	430	0	6	8	46
10	16771	X	15069	-0-	-1702	-0-	14616	3	453	9	Y	412	409	0	5	8	44

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
UB WELL #: C108H RRCID -> 286501 COMPL. DATE 02/06/2019 TOTAL DEPTH 11133 PERF.11451 - 19205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	153	X	153	-0-	-0-	-0-	39	3	114	9	Y	104	103	0			10
06	250	X	250	-0-	-0-	-0-	181	3	69	9	Y	63	69	0			4
07	587	X	587	-0-	-0-	-0-	422	3	165	9	Y	150	143	0			11
08	454	N	454	-0-	-0-	-0-	352	3	102	9	Y	93	99	0			5
09	240	N	25	-0-	-215	-0-	10	3	15	9	Y	14	17	0	1	8	1
10	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	65	61	0			5

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
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	38564	X	37060	-0-	-1504	-0-	35156	3	1904	9	Y	1731	1639	0			147
06	38520	X	36137	-0-	-2383	-0-	34414	3	1723	9	Y	1566	1618	0	3	8	92
07	39804	X	37528	-0-	-2276	-0-	35814	3	1714	9	Y	1558	1579	0	8	8	63
08	39804	X	36268	-0-	-3536	-0-	34601	3	1667	9	Y	1515	1484	0	7	8	87
09	36150	X	31662	-0-	-4488	-0-	30385	3	1277	9	Y	1161	1121	0	17	8	110
10	37541	X	33912	-0-	-3629	-0-	32228	3	1684	9	Y	1531	1376	0	13	8	252

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
05	18107	X	18107	-0-	-0-	-0-	17193	3	914	9	Y	831	828	0			14
06	17510	X	17510	-0-	-0-	-0-	16814	3	696	9	Y	633	637	0	1	8	9
07	20881	X	20881	-0-	-0-	-0-	20727	3	154	9	Y	140	135	0	4	8	10
08	18104	X	16638	-0-	-1466	-0-	16298	3	340	9	Y	309	308	0	3	8	8
09	17520	X	15414	-0-	-2106	-0-	15059	3	355	9	Y	323	312	0	6	8	13
10	20894	X	15315	-0-	-5579	-0-	14982	3	333	9	Y	303	300	0	5	8	11

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
05	11888	X	11888	-0-	-0-	-0-	10884	3	1004	9	Y	913	909	0			17
06	22006	X	22006	-0-	-0-	-0-	20580	3	1426	9	Y	1296	1307	0	1	8	5
07	18397	X	18397	-0-	-0-	-0-	17197	3	1200	9	Y	1091	1081	0	3	8	12
08	27897	X	27897	-0-	-0-	-0-	26371	3	1526	9	Y	1387	1388	0	5	8	6
09	25621	X	25621	-0-	-0-	-0-	24061	3	1560	9	Y	1418	1388	0	9	8	27
10	25172	X	25172	-0-	-0-	-0-	23740	3	1432	9	Y	1302	1303	0	8	8	18

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
05	71703	X	65192	-0-	-6511	-0-	61914	3	3278	9	Y	2980	3028	0			177
06	67440	X	57323	-0-	-10117	-0-	54529	3	2794	9	Y	2540	2545	0	5	8	167
07	69564	X	64739	-0-	-4825	-0-	61477	3	3262	9	Y	2965	2929	0	18	8	185
08	69564	X	20973	-0-	-48591	-0-	19245	3	1728	9	Y	1571	1569	0	20	8	167
09	64800	X	-0-	-0-	-64800	-0-					Y	464	552	0	7	8	72
10	65193	X	446	-0-	-64747	-0-	39	3	407	9	Y	370	397	0			45

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
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352

SANDLOT STATE WELL #: U 09H RRCID -> 286543 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 10336 PERF.10863 - 16747

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9469	X	9469	-0-	-0-	-0-	5827	3	3642	9	Y	3311	3299	0			49
06	8929	X	8929	-0-	-0-	-0-	5848	3	3081	9	Y	2801	2826	0			24
07	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	2907	3	1837	9	Y	1670	1659	0	1	8	34
08	25	X	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-					34
09	23	X	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-					34
10	23	X	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-					34

EAST CAPOTE WELL #: B101H RRCID -> 286562 COMPL. DATE 04/22/2019 TOTAL DEPTH 11149 PERF.11241 - 15971

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7533	X	5416	-0-	-2117	-0-	4946	3	470	9	Y	427	427	0			50
06	7290	X	4758	-0-	-2532	-0-	4250	3	508	9	Y	462	446	0			66
07	7254	X	4327	-0-	-2927	-0-	3901	3	426	9	Y	387	404	0	1	8	48
08	7037	X	4407	-0-	-2630	-0-	3987	3	420	9	Y	382	379	0	1	8	50
09	6330	X	3818	-0-	-2512	-0-	3470	3	348	9	Y	316	315	0	2	8	49
10	5425	X	4302	-0-	-1123	-0-	3933	3	369	9	Y	335	342	0	2	8	40

SANDLOT STATE WELL #: B109SL RRCID -> 286584 COMPL. DATE 11/18/2018 TOTAL DEPTH 10823 PERF.11250 - 17235

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21359	X	18264	-0-	-3095	-0-	16434	3	1830	9	Y	1664	1672	0			194
06	20670	X	17973	-0-	-2697	-0-	16003	3	1970	9	Y	1791	1730	0	1	8	254
07	21359	X	17513	-0-	-3846	-0-	15587	3	1926	9	Y	1751	1785	0	4	8	216
08	19685	X	19245	-0-	-440	-0-	17361	3	1884	9	Y	1713	1701	0	4	8	224
09	18538	X	18538	-0-	-0-	-0-	16692	3	1846	9	Y	1678	1634	0	7	8	261
10	19778	X	19778	-0-	-0-	-0-	17982	3	1796	9	Y	1633	1690	0	7	8	197

SOUTH GOAT 2 UNIT WELL #: 16H RRCID -> 287200 COMPL. DATE 04/16/2020 TOTAL DEPTH 10566 PERF.10743 - 20420

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	5044	3	992	9	N	902	916	0			32
06	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	4786	3	945	9	N	859	838	0	1	8	52
07	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	4520	3	919	9	N	835	849	0	2	8	36
08	6160	X	6160	-0-	-0-	-0-	4936	3	1224	9	N	1113	1104	0	2	8	43
09	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	4394	3	1101	9	N	1001	989	0	3	8	52
10	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	4887	3	1143	9	N	1039	1030	0	3	8	58

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	73439	X	73439	-0-	-0-	-0-	71900	3	1539	9	Y	1399	1394	0			32
06	70800	X	70800	-0-	-0-	-0-	69546	3	1254	9	Y	1140	1146	0	4	8	22
07	87120	X	87120	-0-	-0-	-0-	85420	3	1700	9	Y	1545	1519	0	17	8	31
08	73335	X	73335	-0-	-0-	-0-	71402	3	1933	9	Y	1757	1749	0	15	8	24
09	65259	X	65259	-0-	-0-	-0-	63265	3	1994	9	Y	1813	1762	0	24	8	51
10	64636	X	64636	-0-	-0-	-0-	62768	3	1868	9	Y	1698	1689	0	21	8	39

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
SANDLOT STATE WELL #: U 13H RRCID -> 288010 COMPL. DATE 04/16/2019 TOTAL DEPTH 10372 PERF.10630 - 16928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	34262	X	34262	-0-	-0-	-0-	33086	3	1176	9	Y	1069	1065	0			16
06	27792	X	27792	-0-	-0-	-0-	27014	3	778	9	Y	707	711	0	2	8	10
07	25204	X	25204	-0-	-0-	-0-	24093	3	1111	9	Y	1010	999	0	5	8	16
08	38551	X	38551	-0-	-0-	-0-	37330	3	1221	9	Y	1110	1107	0	8	8	11
09	41982	X	41982	-0-	-0-	-0-	41069	3	913	9	Y	830	802	0	15	8	24
10	41679	X	41679	-0-	-0-	-0-	40824	3	855	9	Y	777	769	0	14	8	18

SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT WELL #: 14H RRCID -> 288283 COMPL. DATE 12/02/2019 TOTAL DEPTH 10797 PERF.10992 - 20373

05	23378	X	23378	-0-	-0-	-0-	20355	3	3023	9	Y	2748	2640	0			278
06	22528	X	22528	-0-	-0-	-0-	19908	3	2620	9	Y	2382	2433	0	2	8	225
07	23061	X	23061	-0-	-0-	-0-	20204	3	2857	9	Y	2597	2578	0	5	8	239
08	23970	X	23970	-0-	-0-	-0-	21163	3	2807	9	Y	2552	2617	0	5	8	169
09	24711	X	24711	-0-	-0-	-0-	21927	3	2784	9	Y	2531	2482	0	11	8	207
10	24001	X	24001	-0-	-0-	-0-	21616	3	2	4	Y	2166	2177	0	10	8	186
							2383	9									

SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT WELL #: 15H RRCID -> 288552 COMPL. DATE 12/08/2019 TOTAL DEPTH 11102 PERF.11297 - 20645

05	10974	X	10038	-0-	-936	-0-	8615	3	1423	9	Y	1294	1244	0			131
06	10620	X	9591	-0-	-1029	-0-	8375	3	1216	9	Y	1105	1131	0	1	8	104
07	10974	X	9587	-0-	-1387	-0-	8307	3	1280	9	Y	1164	1159	0	2	8	107
08	9716	X	9716	-0-	-0-	-0-	8421	3	1295	9	Y	1177	1204	0	2	8	78
09	9240	X	8451	-0-	-789	-0-	7208	3	1243	9	Y	1130	1113	0	3	8	92
10	9548	X	8166	-0-	-1382	-0-	7041	3	1	4	Y	1022	1023	0	3	8	88
							1124	9									

SANDLOT STATE WELL #: C115SL RRCID -> 288633 COMPL. DATE 04/10/2019 TOTAL DEPTH 11216 PERF.11615 - 17620

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT WELL #: 16H RRCID -> 288664 COMPL. DATE 12/04/2019 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11269 - 18237

05	16957	X	15379	-0-	-1578	-0-	13638	3	1741	9	Y	1583	1523	0			160
06	16410	X	14671	-0-	-1739	-0-	13210	3	1461	9	Y	1328	1362	0	1	8	125
07	16957	X	14672	-0-	-2285	-0-	13128	3	1544	9	Y	1404	1398	0	2	8	129
08	15624	X	15381	-0-	-243	-0-	13890	3	1491	9	Y	1355	1392	0	2	8	90
09	15120	X	15046	-0-	-74	-0-	13619	3	1427	9	Y	1297	1275	0	6	8	106
10	15376	X	15006	-0-	-370	-0-	13727	3	1	4	Y	1162	1162	0	6	8	100
							1278	9									

NORTH ELEPHANT 2 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 288680 COMPL. DATE 12/08/2019 TOTAL DEPTH 11218 PERF.11352 - 20194

05	32457	X	31686	-0-	-771	-0-	27835	3	3851	9	Y	3501	3478	0			204
06	31410	X	29458	-0-	-1952	-0-	25989	3	3469	9	Y	3154	3143	0	2	8	213
07	32457	X	29370	-0-	-3087	-0-	26046	3	3324	9	Y	3022	3074	0	7	8	154
08	32302	X	30489	-0-	-1813	-0-	26783	3	3706	9	Y	3369	3415	0	7	8	101
09	30660	X	29098	-0-	-1562	-0-	25548	3	3550	9	Y	3227	3086	0	13	8	229
10	31682	X	29350	-0-	-2332	-0-	26202	3	2	4	Y	2860	2946	0	12	8	131
							3146	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
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
05	18662	X	17133	-0-	-1529	-0-	14755	3	2378	9	Y	2162	2154	0			126
06	18060	X	16518	-0-	-1542	-0-	14325	3	2193	9	Y	1994	1984	0	2	8	134
07	18662	X	16408	-0-	-2254	-0-	14152	3	2256	9	Y	2051	2075	0	5	8	105
08	17856	X	16854	-0-	-1002	-0-	14547	3	2307	9	Y	2097	2134	0	5	8	63
09	17280	X	16183	-0-	-1097	-0-	13975	3	2208	9	Y	2007	1919	0	9	8	142
10	17143	X	16250	-0-	-893	-0-	13975	3	1	4	Y	2067	2105	0	9	8	95
							2274	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
05	23622	X	21767	-0-	-1855	-0-	19049	3	2718	9	Y	2471	2458	0			144
06	22860	X	20271	-0-	-2589	-0-	17790	3	2481	9	Y	2255	2245	0	2	8	152
07	23622	X	20659	-0-	-2963	-0-	18112	3	2547	9	Y	2315	2344	0	5	8	118
08	21793	X	21435	-0-	-358	-0-	18927	3	2508	9	Y	2280	2325	0	5	8	68
09	21090	X	20746	-0-	-344	-0-	18337	3	2409	9	Y	2190	2094	0	9	8	155
10	21762	X	20360	-0-	-1402	-0-	18320	3	1	4	Y	1854	1915	0	9	8	85
							2039	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
05	10437	X	10437	-0-	-0-	-0-	9257	3	1180	9	N	1073	1095	0			38
06	10622	X	10622	-0-	-0-	-0-	9450	3	1172	9	N	1065	1037	0	1	8	65
07	10385	X	10309	-0-	-76	-0-	9165	3	1144	9	N	1040	1058	0	2	8	45
08	10447	X	10362	-0-	-85	-0-	9210	3	1152	9	N	1047	1050	0	2	8	40
09	10620	X	10001	-0-	-619	-0-	8733	3	1268	9	N	1153	1130	0	3	8	60
10	10974	X	10389	-0-	-585	-0-	8936	3	1453	9	N	1321	1304	0	3	8	74

ARMSTRONG 16 WELL #: 1 RRCID -> 289347 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 11173 PERF. 9514 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3069	X	1923	-0-	-1146	-0-	1923	3			N	-0-					135
06	2970	X	1774	-0-	-1196	-0-	1774	3			N	-0-					135
07	2604	X	2027	-0-	-577	-0-	1999	3	28	9	N	25					160
08	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	2501	3	204	9	N	185	183	1	18	8	144
09	1920	X	1400	-0-	-520	-0-	1369	3	31	9	N	28					172
10	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					172

SOUTH GOAT 2 UNIT WELL #: 17H RRCID -> 289375 COMPL. DATE 04/09/2020 TOTAL DEPTH 11266 PERF.11876 - 20987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	46041	X	46041	-0-	-0-	-0-	40309	3	5732	9	N	5211	5273	0			186
06	44940	X	42644	-0-	-2296	-0-	37148	3	5496	9	N	4996	4875	0	4	8	303
07	46438	X	42226	-0-	-4212	-0-	36692	3	5534	9	N	5031	5103	0	13	8	218
08	46438	X	42663	-0-	-3775	-0-	37321	3	5342	9	N	4856	4876	0	12	8	186
09	44550	X	39499	-0-	-5051	-0-	34578	3	4921	9	N	4474	4408	0	21	8	231
10	46035	X	42237	-0-	-3798	-0-	37108	3	5129	9	N	4663	4611	0	22	8	261

PYTHIAN WELL #: 2 RRCID -> 289384 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 11446 PERF. 9744 - 11100

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/26/2024

PYTHIAN WELL #: 1 RRCID -> 289408 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 11340 PERF. 9834 - 11193

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/13/2024

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
NORTH GOAT 2 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 289437 COMPL. DATE 04/16/2020 TOTAL DEPTH 10588 PERF.10703 - 20609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	43816	X	43816	-0-	-0-	-0-	37927	3	5889	9	N	5354	5392	0			164
06	40528	X	40528	-0-	-0-	-0-	34938	3	5590	9	N	5082	5031	0	4	8	211
07	28785	X	28785	-0-	-0-	-0-	24781	3	4004	9	N	3640	3737	0	8	8	106
08	39140	X	39140	-0-	-0-	-0-	34534	3	359	4	N	3861	3815	0	10	8	142
							4247	9									
09	39814	X	39814	-0-	-0-	-0-	35990	3	3824	9	N	3476	3457	0	22	8	139
10	40022	X	40022	-0-	-0-	-0-	36082	3	3	4	N	3579	3547	0	21	8	150
							3937	9									

NORTH GOAT 2 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 289544 COMPL. DATE 04/14/2020 TOTAL DEPTH 10567 PERF.10772 - 20652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	45250	X	45250	-0-	-0-	-0-	39399	3	5851	9	N	5319	5307	0			163
06	44505	X	44505	-0-	-0-	-0-	39058	3	5447	9	N	4952	4905	0	4	8	206
07	51272	X	51272	-0-	-0-	-0-	45068	3	6204	9	N	5640	5668	0	13	8	165
08	57497	X	57497	-0-	-0-	-0-	49709	3	516	4	N	6611	6520	0	13	8	243
							7272	9									
09	53686	X	53686	-0-	-0-	-0-	46983	3	6703	9	N	6094	6069	0	24	8	244
10	55431	X	55431	-0-	-0-	-0-	48456	3	3	4	N	6338	6293	0	23	8	266
							6972	9									

ARMSTRONG 14 WELL #: 3 RRCID -> 289550 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 11214 PERF. 9764 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

MEEKER UNIT 05 WELL #: 13 RRCID -> 289551 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 11884 PERF.10523 - 11571

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/09/2023

NORTH GOAT 2 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 289555 COMPL. DATE 04/10/2020 TOTAL DEPTH 10998 PERF.10999 - 21060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOUCHER 2 WELL #: 2 RRCID -> 289622 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 11907 PERF.11551 - 11663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/31/2023

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
MEEKER 18 WELL #: 2 RRCID -> 289761 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 11115 PERF. 9447 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/04/2024

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
05	10075	X	5559	-0-	-4516	-0-	4658	3	901	9	N	819	867	0			112
06	9750	X	9222	-0-	-528	-0-	7235	3	1987	9	N	1806	1762	0	1	8	155
07	10075	X	9365	-0-	-710	-0-	7408	3	1957	9	N	1779	1717	0	2	8	215
08	10075	X	6815	-0-	-3260	-0-	5102	3	1713	9	N	1557	1576	0	1	8	195
09	9210	X	7836	-0-	-1374	-0-	6486	3	1350	9	N	1227	1236	0	3	8	183
10	10227	X	10227	-0-	-0-	-0-	9200	3	1027	9	N	934	955	0	4	8	158

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
05	18899	X	18899	-0-	-0-	-0-	16999	3	1900	9	Y	1727	1790	0			163
06	20370	X	11961	-0-	-8409	-0-	10456	3	1505	9	Y	1368	1443	0	1	8	87
07	21049	X	13115	-0-	-7934	-0-	10792	3	2323	9	Y	2112	2042	0	2	8	155
08	21049	X	14799	-0-	-6250	-0-	12868	3	1931	9	Y	1755	1806	0	3	8	101
09	19860	X	10231	-0-	-9629	-0-	8624	3	1607	9	Y	1461	1462	0	4	8	96
10	18910	X	9918	-0-	-8992	-0-	8416	3	1502	9	Y	1365	1352	0	3	8	106

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
05	7254	X	6310	-0-	-944	-0-	4387	3	1923	9	N	1748	1629	0			240
06	8301	X	8301	-0-	-0-	-0-	6654	3	1647	9	N	1497	1608	0	1	8	128
07	7626	X	7002	-0-	-624	-0-	5550	3	1452	9	N	1320	1287	0	1	8	160
08	7626	X	6589	-0-	-1037	-0-	5468	3	1121	9	N	1019	1051	0	1	8	127
09	8310	X	5741	-0-	-2569	-0-	4551	3	1190	9	N	1082	1045	0	2	8	162
10	8587	X	4265	-0-	-4322	-0-	3155	3	1110	9	N	1009	998	0	1	8	172

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134

BOUCHER 2 WELL #: 1 RRCID -> 289771 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 11629 PERF.10373 - 11138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/09/2023

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
HARRISON STATE C20 WELL #: 1401H RRCID -> 289772 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 11131 PERF.11718 - 16629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-	49	0			-0-
06	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
07	289	X	289	-0-	-0-	-0-	287	3	2	4	N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

MEEKER 18 WELL #: 6 RRCID -> 289786 COMPL. DATE 09/02/2012 TOTAL DEPTH 11256 PERF. 9607 - 10325

05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/05/2024

ARMSTRONG 14 WELL #: 1 RRCID -> 289984 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 11381 PERF. 8860 - 11126

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAPPLETON WEST UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290161 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 10579 PERF.10618 - 19172

05	42625	X	39151	-0-	-3474	-0-	34300	3	4851	9	N	4410	4378	0			59
06	40530	X	36571	-0-	-3959	-0-	32061	3	4510	9	N	4100	4099	0			60
07	40052	X	38595	-0-	-1457	-0-	34050	3	4545	9	N	4132	4142	0			50
08	40052	X	37524	-0-	-2528	-0-	33205	3	4319	9	N	3926	3906	0			70
09	37890	X	35563	-0-	-2327	-0-	31561	3	4002	9	N	3638	3613	0			95
10	39153	X	36836	-0-	-2317	-0-	32841	3	3995	9	N	3632	3662	0			65

NORTH GOAT 2 UNIT WELL #: 14H RRCID -> 290192 COMPL. DATE 04/10/2020 TOTAL DEPTH 10992 PERF.10941 - 20770

05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAPPLETON EAST UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 290218 COMPL. DATE 07/13/2021 TOTAL DEPTH 10591 PERF.10894 - 20523

05	11191	X	2098	-0-	-9093	-0-	16	3	2082	9	N	1893	1881	0			25
06	9480	X	3212	-0-	-6268	-0-	1543	3	1669	9	N	1517	1520	0			22
07	4805	X	3566	-0-	-1239	-0-	1446	3	2120	9	N	1927	1925	0			24
08	4805	X	3268	-0-	-1537	-0-	1328	3	1940	9	N	1764	1757	0			31
09	3210	X	3151	-0-	-59	-0-	1032	3	2119	9	N	1926	1906	0			51
10	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	2076	2090	0			37

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352

CAPPLETON WEST UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 290220 COMPL. DATE 07/11/2021 TOTAL DEPTH 10549 PERF.10840 - 20357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	42718	X	40023	-0-	-2695	-0-	34731	3	5292	9	N	4811	4776	0			64
06	40680	X	36981	-0-	-3699	-0-	32030	3	4951	9	N	4501	4500	0			65
07	40920	X	40063	-0-	-857	-0-	34941	3	5122	9	N	4656	4664	0			57
08	40920	X	38834	-0-	-2086	-0-	33760	3	5074	9	N	4613	4588	0			82
09	39600	X	36356	-0-	-3244	-0-	31750	3	4606	9	N	4187	4159	0			110
10	40052	X	36433	-0-	-3619	-0-	31949	3	4484	9	N	4076	4113	0			73

CAPPLETON WEST UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 290222 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 11121 PERF.11208 - 20670

05	76942	X	67137	-0-	-9805	-0-	61793	3	5344	9	N	4858	4823	0			65
06	72090	X	62667	-0-	-9423	-0-	57761	3	4906	9	N	4460	4460	0			65
07	69967	X	67460	-0-	-2507	-0-	62568	3	4892	9	N	4447	4458	0			54
08	69967	X	66853	-0-	-3114	-0-	62035	3	4818	9	N	4380	4356	0			78
09	64980	X	63282	-0-	-1698	-0-	58861	3	4421	9	N	4019	3992	0			105
10	67456	X	65237	-0-	-2219	-0-	60831	3	4406	9	N	4005	4039	0			71

CAPPLETON EAST UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 290238 COMPL. DATE 07/09/2021 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10842 - 20375

05	36115	X	21375	-0-	-14740	-0-	18547	3	2828	9	N	2571	2554	0			34
06	34260	X	18847	-0-	-15413	-0-	16121	3	2726	9	N	2478	2476	0			36
07	27404	X	18243	-0-	-9161	-0-	15681	3	2562	9	N	2329	2337	0			28
08	27404	X	17273	-0-	-10131	-0-	14783	3	2490	9	N	2264	2252	0			40
09	22590	X	15881	-0-	-6709	-0-	13780	3	2101	9	N	1910	1900	0			50
10	21390	X	16049	-0-	-5341	-0-	14138	3	1911	9	N	1737	1756	0			31

CAPPLETON EAST UNIT I WELL #: 9H RRCID -> 290273 COMPL. DATE 07/13/2021 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10809 - 20416

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAPPLETON EAST UNIT H WELL #: 8H RRCID -> 290353 COMPL. DATE 07/14/2021 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11282 - 20885

05	63953	X	52005	-0-	-11948	-0-	46597	3	5408	9	N	4916	4880	0			66
06	57450	X	50204	-0-	-7246	-0-	45157	3	5047	9	N	4588	4587	0			67
07	56761	X	46847	-0-	-9914	-0-	42764	3	4083	9	N	3712	3734	0			45
08	56761	X	36035	-0-	-20726	-0-	32480	3	3555	9	N	3232	3219	0			58
09	50340	X	34485	-0-	-15855	-0-	31024	3	3461	9	N	3146	3121	0			83
10	52018	X	33272	-0-	-18746	-0-	30101	3	3171	9	N	2883	2915	0			51

MAROON BELLS 13-14 UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 294101 COMPL. DATE 03/14/2023 TOTAL DEPTH 11057 PERF.11225 - 21156

05	84537	X	60050	-0-	-24487	-0-	10	1	51750	3	Y	7536	7572	0			34
							8290	9									
06	80700	X	60301	-0-	-20399	-0-	9	1	50820	3	Y	8611	8578	0	6	8	61
							9472	9									
07	77128	X	57454	-0-	-19674	-0-	9	1	48292	3	Y	8321	8326	0	17	8	39
							9153	9									
08	69347	X	31767	-0-	-37580	-0-	8	1	28066	3	Y	3357	3363	0	9	8	24
							3693	9									
09	63600	X	48089	-0-	-15511	-0-	8	1	41638	3	Y	5857	5809	0	26	8	46
							6443	9									
10	62310	X	55578	-0-	-6732	-0-	7	1	46137	3	Y	8576	8531	0	28	8	63
							9434	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352

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
05	69037	X	63173	-0-	-5864	-0-	9	1	55216	3	Y	7225	7257	0			33
							7948	9									
06	66810	X	62276	-0-	-4534	-0-	10	1	55642	3	Y	6022	6008	0	4	8	43
							6624	9									
07	69037	X	61345	-0-	-7692	-0-	10	1	55341	3	Y	5449	5454	0	13	8	25
							5994	9									
08	70277	X	60833	-0-	-9444	-0-	11	1	54648	3	Y	5613	5587	0	11	8	40
							6174	9									
09	65280	X	56974	-0-	-8306	-0-	9	1	50969	3	Y	5451	5427	0	21	8	43
							5996	9									
10	64356	X	60609	-0-	-3747	-0-	8	1	51936	3	Y	7877	7842	0	20	8	58
							8665	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
05	75826	X	74486	-0-	-1340	-0-	10	1	62034	3	Y	11311	11377	0			51
							12442	9									
06	73380	X	68711	-0-	-4669	-0-	10	1	58243	3	Y	9507	9484	0	7	8	67
							10458	9									
07	75826	X	66530	-0-	-9296	-0-	10	1	56554	3	Y	9060	9064	0	21	8	42
							9966	9									
08	84227	X	76064	-0-	-8163	-0-	12	1	59378	3	Y	15158	15073	0	20	8	107
							16674	9									
09	89896	X	89896	-0-	-0-	-0-	12	1	74299	3	Y	14168	14114	0	49	8	112
							15585	9									
10	84988	X	84988	-0-	-0-	-0-	11	1	72155	3	Y	11656	11638	0	45	8	85
							12822	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
05	91171	X	57082	-0-	-34089	-0-	9	1	44537	3	Y	11396	11417	0			51
							12536	9									
06	88230	X	61418	-0-	-26812	-0-	8	1	47701	3	Y	12463	12420	0	6	8	88
							13709	9									
07	91171	X	44285	-0-	-46886	-0-	7	1	34896	3	Y	8529	8561	0	16	8	40
							9382	9									
08	57629	X	40499	-0-	-17130	-0-	7	1	30060	3	Y	9484	9445	0	12	8	67
							10432	9									
09	55801	X	55801	-0-	-0-	-0-	9	1	42025	3	Y	12515	12449	0	34	8	99
							13767	9									
10	66363	X	66363	-0-	-0-	-0-	9	1	50184	3	Y	14700	14653	0	38	8	108
							16170	9									

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
05	70277	X	46914	-0-	-23363	-0-	7	1	38294	3	Y	7830	7868	0			35
							8613	9									
06	65010	X	51416	-0-	-13594	-0-	8	1	42189	3	Y	8381	8350	0	7	8	59
							9219	9									
07	63085	X	51964	-0-	-11121	-0-	10	1	42631	3	Y	8475	8472	0	23	8	39
							9323	9									
08	61814	X	43621	-0-	-18193	-0-	9	1	35704	3	Y	7189	7160	0	17	8	51
							7908	9									
09	56190	X	52553	-0-	-3637	-0-	9	1	43305	3	Y	8399	8343	0	41	8	66
							9239	9									
10	53134	X	51656	-0-	-1478	-0-	8	1	44313	3	Y	6668	6664	0	21	8	49
							7335	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
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
05	68944	X	60064	-0-	-8880	-0-	9	1	51154	3	Y	8092	8113	0			37
							8901	9									
06	69600	X	51083	-0-	-18517	-0-	8	1	43048	3	Y	7297	7277	0	5	8	52
							8027	9									
07	71920	X	51276	-0-	-20644	-0-	10	1	42863	3	Y	7639	7640	0	15	8	36
							8403	9									
08	59086	X	48947	-0-	-10139	-0-	10	1	41252	3	Y	6986	6960	0	13	8	49
							7685	9									
09	57180	X	42136	-0-	-15044	-0-	8	1	39586	3	Y	2311	2317	0	25	8	18
							2542	9									
10	59086	X	43885	-0-	-15201	-0-	7	1	42161	3	Y	1561	1543	0	25	8	11
							1717	9									

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
05	62744	X	56171	-0-	-6573	-0-	9	1	46520	3	Y	8765	8772	0			40
							9642	9									
06	60720	X	50200	-0-	-10520	-0-	8	1	41018	3	Y	8340	8316	0	5	8	59
							9174	9									
07	55490	X	47840	-0-	-7650	-0-	9	1	38557	3	Y	8431	8436	0	15	8	39
							9274	9									
08	52364	X	52364	-0-	-0-	-0-	10	1	43498	3	Y	8051	8017	0	16	8	57
							8856	9									
09	56114	X	56114	-0-	-0-	-0-	726	1	45674	3	Y	8831	8782	0	36	8	70
							9714	9									
10	71883	X	71883	-0-	-0-	-0-	752	1	62900	3	Y	7483	7456	0	42	8	55
							8231	9									

RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC 712803
EXPEDITION STATE UNIT 71-67 WELL #: 1H RRCID -> 287142 COMPL. DATE 03/29/2024 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
05	20221	X	20221	-0-	-0-	-0-	1095	1	16331	2	N	2487	2444	1	35	8	399
							59	4	2736	9							
06	17438	X	17438	-0-	-0-	-0-	971	1	14038	2	N	2200	2197	1	39	8	363
							9	4	2420	9							
07	19670	X	19670	-0-	-0-	-0-	1068	1	15789	2	N	2442	2470	1	23	8	312
							127	4	2686	9							
08	18657	X	18657	-0-	-0-	-0-	1076	1	15081	2	N	2232	2313	1	19	8	212
							45	4	2455	9							
09	12762	X	12762	-0-	-0-	-0-	1013	1	9689	2	N	1859	1856	1	28	8	187
							15	4	2045	9							
10	9640	X	9640	-0-	-0-	-0-	1057	1	6419	2	N	1946	1954	1	9	8	170
							23	4	2141	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
05	38476	X	38476	-0-	-0-	-0-	501	1	34544	2	Y	3052	3009	1	46	8	122
							74	4	3357	9							
06	49606	X	49606	-0-	-0-	-0-	637	1	44558	2	Y	3995	3887	1	89	8	141
							16	4	4395	9							
07	50605	X	50605	-0-	-0-	-0-	767	1	44853	2	Y	3995	3955	1	45	8	136
							590	4	4395	9							
08	48388	X	48388	-0-	-0-	-0-	1009	1	43243	2	Y	3753	3686	1	43	8	160
							8	4	4128	9							
09	43848	X	43848	-0-	-0-	-0-	1023	1	38873	2	Y	3592	3529	1	68	8	155
							1	4	3951	9							
*10	45203	X	45203	-0-	-0-	-0-	1112	1	39900	2	Y	3788	3744	1	22	8	177
							24	4	4167	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC//CONT.// 712803

BROWN STATE 44-2 WELL #: 1H RRCID -> 287320 COMPL. DATE 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
05	75262	X	75262	-0-	-0-	-0-	743	1	71684	2	Y	2551	2489	1	51	8	354
							29	4	2806	9							
06	68242	X	68242	-0-	-0-	-0-	698	1	64785	2	Y	2412	2318	1	74	8	374
							106	4	2653	9							
07	62754	X	62754	-0-	-0-	-0-	646	1	57652	2	Y	2014	2018	1	32	8	338
							2241	4	2215	9							
08	60740	X	60740	-0-	-0-	-0-	660	1	57725	2	Y	2060	2005	1	30	8	363
							89	4	2266	9							
09	62951	X	62951	-0-	-0-	-0-	720	1	59521	2	Y	2288	2310	1	59	8	282
							193	4	2517	9							
*10	63614	X	63614	-0-	-0-	-0-	741	1	60423	2	Y	2179	2054	1	25	8	382
							53	4	2397	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
05	10199	X	9151	-0-	-1048	-0-	1116	1	6063	2	Y	1793	1794	1	10	8	421
							1972	9									
06	9870	X	8006	-0-	-1864	-0-	1022	1	5203	2	Y	1604	1610	1	16	8	399
							17	4	1764	9							
07	10199	X	10066	-0-	-133	-0-	1108	1	6667	2	Y	1723	1646	1	7	8	469
							396	4	1895	9							
08	9365	X	9365	-0-	-0-	-0-	1116	1	6458	2	Y	1628	1638	1	7	8	452
							1791	9									
09	9210	X	8488	-0-	-722	-0-	949	1	5840	2	Y	1543	1550	1	11	8	434
							2	4	1697	9							
10	9517	X	7903	-0-	-1614	-0-	1037	1	5290	2	Y	1425	1469	1	5	8	385
							8	4	1568	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
05	41292	X	36390	-0-	-4902	-0-	1329	1	29637	2	Y	4630	4667	1	15	8	420
							331	4	5093	9							
06	40110	X	38604	-0-	-1506	-0-	1125	1	32391	2	Y	4599	4557	1	18	8	444
							29	4	5059	9							
07	41447	X	35838	-0-	-5609	-0-	1151	1	28456	2	Y	4780	4777	1	15	8	432
							973	4	5258	9							
08	41447	X	26480	-0-	-14967	-0-	833	1	22497	2	Y	2832	2862	1	11	8	391
							35	4	3115	9							
09	38610	X	27454	-0-	-11156	-0-	475	1	21327	2	Y	5000	5254	1	68	8	69
							152	4	5500	9							
10	39897	X	21815	-0-	-18082	-0-	845	1	16871	2	Y	3515	3364	1	29	8	191
							232	4	3867	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
05	36487	X	22284	-0-	-14203	-0-	826	1	18518	2	Y	2479	2483	1	23	8	224
							213	4	2727	9							
06	38250	X	34450	-0-	-3800	-0-	990	1	30472	2	Y	2691	2626	1	33	8	256
							28	4	2960	9							
07	39525	X	28678	-0-	-10847	-0-	967	1	23943	2	Y	2598	2595	1	24	8	235
							910	4	2858	9							
08	39525	X	13319	-0-	-26206	-0-	419	1	11277	2	Y	1465	1484	1	13	8	203
							11	4	1612	9							
09	75086	X	75086	-0-	-0-	-0-	1433	1	56219	2	Y	15438	15389	1	48	8	204
							452	4	16982	9							
*10	39430	X	39430	-0-	-0-	-0-	1277	1	27554	2	Y	9334	9005	1	21	8	512
							332	4	10267	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC//CONT.// 712803

BROWN STATE 44-2 WELL #: 3H RRCID -> 287717 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 10687 PERF.10931 - 15970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9477	X	9477	-0-	-0-	-0-	1112	1	6386	2	Y	1799	1727	1	8	8	541
							1979	9									
06	8607	X	8607	-0-	-0-	-0-	1057	1	5849	2	Y	1546	1601	1	12	8	474
							1701	9									
07	8715	X	8715	-0-	-0-	-0-	1054	1	5493	2	Y	1615	1612	1	5	8	472
							391	4	1777	9							
08	8757	X	8757	-0-	-0-	-0-	1068	1	5936	2	Y	1589	1587	1	5	8	469
							5	4	1748	9							
09	8448	X	8448	-0-	-0-	-0-	1032	1	5606	2	Y	1640	1687	1	9	8	413
							6	4	1804	9							
*10	8272	X	8272	-0-	-0-	-0-	1095	1	5556	2	Y	1474	1501	1	4	8	382
							1621	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
05	34596	X	32140	-0-	-2456	-0-	1072	1	27662	2	N	3058	2989	1	36	8	365
							42	4	3364	9							
06	37320	X	31871	-0-	-5449	-0-	1056	1	27404	2	N	3083	3050	1	66	8	332
							20	4	3391	9							
07	38564	X	31808	-0-	-6756	-0-	1113	1	27197	2	N	3104	3114	1	35	8	287
							84	4	3414	9							
08	38564	X	32268	-0-	-6296	-0-	1102	1	27797	2	N	3063	3005	1	30	8	315
							3369	9									
09	36510	X	28969	-0-	-7541	-0-	933	1	25204	2	N	2558	2587	1	43	8	243
							18	4	2814	9							
10	33577	X	33577	-0-	-0-	-0-	1107	1	28940	2	N	3205	3200	1	16	8	232
							4	4	3526	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
05	24521	X	22667	-0-	-1854	-0-	1064	1	19272	2	N	2108	2388	1	11	8	432
							12	4	2319	9							
06	24060	X	19378	-0-	-4682	-0-	1048	1	16087	2	N	2031	2003	1	16	8	444
							9	4	2234	9							
07	26133	X	17718	-0-	-8415	-0-	987	1	14407	2	N	1821	1837	1	7	8	421
							321	4	2003	9							
08	26133	X	19103	-0-	-7030	-0-	1077	1	15839	2	N	1988	1974	1	8	8	427
							2187	9									
09	25290	X	18496	-0-	-6794	-0-	1071	1	15179	2	N	2042	2097	1	12	8	360
							2246	9									
10	22661	X	17742	-0-	-4919	-0-	1051	1	14540	2	N	1946	1985	1	6	8	315
							10	4	2141	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
05	13857	X	13685	-0-	-172	-0-	1064	1	10940	2	N	1517	1713	1	11	8	485
							12	4	1669	9							
06	12750	X	12717	-0-	-33	-0-	1048	1	9872	2	N	1625	1614	1	16	8	480
							9	4	1788	9							
07	13392	X	11712	-0-	-1680	-0-	987	1	8895	2	N	1463	1422	1	7	8	514
							221	4	1609	9							
08	13671	X	12692	-0-	-979	-0-	1077	1	9852	2	N	1603	1625	1	7	8	485
							1763	9									
09	13230	X	12647	-0-	-583	-0-	1071	1	9906	2	N	1518	1674	1	11	8	318
							1670	9									
10	13671	X	12130	-0-	-1541	-0-	1048	1	9292	2	N	1605	1536	1	5	8	382
							24	4	1766	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC//CONT.// 712803
EXPEDITION STATE UNIT 71-67 WELL #: 2H RRCID -> 288641 COMPL. DATE 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
05	24527	X	24527	-0-		-0-		-0-	23135	2	46	4	Y	1224	1213	1	14	8	77
									1346	9									
06	23046	X	23046	-0-		-0-		-0-	21553	2	84	4	Y	1281	1247	1	20	8	91
									1409	9									
07	26787	X	26787	-0-		-0-		-0-	25007	2	326	4	Y	1322	1314	1	11	8	88
									1454	9									
08	25152	X	25152	-0-		-0-		-0-	23587	2	401	4	Y	1058	1058	1	9	8	79
									1164	9									
09	25584	X	25584	-0-		-0-		-0-	24346	2	76	4	Y	1056	1064	1	16	8	55
									1162	9									
10	26983	X	26983	-0-		-0-		-0-	25510	2	100	4	Y	1248	1231	1	5	8	67
									1373	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
05	50159	X	50159	-0-		-0-		-0-	1357	1	45407	2	N	2993	3001	1	39	8	232
									103	4	3292	9							
06	46241	X	46241	-0-		-0-		-0-	1406	1	41952	2	N	2610	2546	1	67	8	229
									12	4	2871	9							
07	45608	X	45608	-0-		-0-		-0-	1477	1	40664	2	N	2641	2638	1	31	8	201
									562	4	2905	9							
08	43597	X	43597	-0-		-0-		-0-	1290	1	39577	2	N	2470	2385	1	27	8	259
									13	4	2717	9							
09	49572	X	49572	-0-		-0-		-0-	1426	1	45444	2	N	2440	2497	1	49	8	153
									18	4	2684	9							
*10	48497	X	48497	-0-		-0-		-0-	1423	1	44275	2	N	2529	2527	1	13	8	142
									17	4	2782	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
05	19220	X	16602	-0-		-2618		-0-	122	1	14487	2	Y	1765	1743	1	33	8	34
									51	4	1942	9							
06	140027	X	140027	-0-		-0-		-0-	1273	1	136753	2	Y	1662	1620	1	42	8	34
									173	4	1828	9							
07	28892	X	13935	-0-		-14957		-0-	117	1	12018	2	Y	1409	1399	1	17	8	27
									250	4	1550	9							
08	28892	X	15669	-0-		-13223		-0-	149	1	13684	2	Y	1328	1301	1	18	8	36
									375	4	1461	9							
09	31320	X	15410	-0-		-15910		-0-	137	1	13819	2	Y	1253	1186	1	88	8	15
									76	4	1378	9							
10	32364	X	14732	-0-		-17632		-0-	134	1	13133	2	Y	1113	1083	1	9	8	36
									241	4	1224	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
05	37479	X	34283	-0-		-3196		-0-	505	1	30110	2	Y	3083	3055	1	13	8	89
									277	4	3391	9							
06	36270	X	35143	-0-		-1127		-0-	460	1	31669	2	Y	2622	2684	1	15	8	12
									130	4	2884	9							
07	37479	X	29646	-0-		-7833		-0-	512	1	25719	2	Y	2956	2875	1	10	8	83
									163	4	3252	9							
08	37479	X	32389	-0-		-5090		-0-	619	1	28527	2	Y	2945	2920	1	12	8	96
									3	4	3240	9							
09	46294	X	46294	-0-		-0-		-0-	640	1	40180	2	Y	4913	4960	1	18	8	31
									70	4	5404	9							
*10	37996	X	37996	-0-		-0-		-0-	630	1	33241	2	Y	3666	3581	1	8	8	108
									92	4	4033	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC//CONT.// 712803
BERGMAN STATE 38 WELL #: 2H RRCID -> 289114 COMPL. DATE 10/16/2019 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10606 - 15126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14291	X	13453	-0-	-838	-0-	94	1	11226	2	Y	1902	1873	1	28	8	36
							41	4	2092	9							
06	127585	X	127585	-0-	-0-	-0-	1162	1	125059	2	Y	1097	1075	1	35	8	23
							157	4	1207	9							
07	25637	X	10381	-0-	-15256	-0-	85	1	8713	2	Y	1236	1216	1	19	8	24
							223	4	1360	9							
08	25637	X	11892	-0-	-13745	-0-	119	1	10723	2	Y	730	717	1	17	8	20
							247	4	803	9							
09	36480	X	15158	-0-	-21322	-0-	140	1	14054	2	Y	803	737	1	77	8	9
							81	4	883	9							
10	37696	X	14655	-0-	-23041	-0-	140	1	13611	2	Y	597	577	1	10	8	19
							247	4	657	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23405	X	19820	-0-	-3585	-0-	296	1	17551	2	Y	1650	1628	1	9	8	47
							158	4	1815	9							
06	29760	X	22611	-0-	-7149	-0-	264	1	20895	2	Y	1198	1219	1	9	8	17
							134	4	1318	9							
07	30752	X	17064	-0-	-13688	-0-	299	1	15007	2	Y	1491	1458	1	8	8	42
							118	4	1640	9							
08	30752	X	17332	-0-	-13420	-0-	316	1	15606	2	Y	1280	1273	1	7	8	42
							2	4	1408	9							
09	45258	X	45258	-0-	-0-	-0-	616	1	38771	2	Y	5281	5277	1	13	8	33
							62	4	5809	9							
*10	28546	X	28546	-0-	-0-	-0-	458	1	24256	2	Y	3423	3350	1	5	8	101
							67	4	3765	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21404	X	21404	-0-	-0-	-0-	653	1	19696	2	Y	933	937	1	5	8	74
							29	4	1026	9							
06	17072	X	17072	-0-	-0-	-0-	542	1	15486	2	Y	885	888	1	7	8	64
							70	4	974	9							
07	18879	X	15979	-0-	-2900	-0-	563	1	14202	2	Y	993	969	1	4	8	84
							122	4	1092	9							
08	21390	X	14517	-0-	-6873	-0-	478	1	13081	2	Y	865	873	1	3	8	73
							6	4	952	9							
09	20700	X	20381	-0-	-319	-0-	685	1	18540	2	Y	1017	1024	1	6	8	60
							37	4	1119	9							
10	21390	X	18033	-0-	-3357	-0-	626	1	16202	2	Y	1074	1049	1	3	8	82
							24	4	1181	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23343	X	20379	-0-	-2964	-0-	595	1	17757	2	Y	1819	1817	1	10	8	143
							26	4	2001	9							
06	22590	X	21452	-0-	-1138	-0-	662	1	18620	2	Y	1904	1895	1	15	8	137
							76	4	2094	9							
07	24025	X	20416	-0-	-3609	-0-	668	1	17531	2	Y	1888	1857	1	7	8	161
							140	4	2077	9							
08	24025	X	23294	-0-	-731	-0-	786	1	20493	2	Y	1824	1825	1	8	8	152
							9	4	2006	9							
09	23250	X	17938	-0-	-5312	-0-	575	1	15389	2	Y	1767	1801	1	12	8	106
							30	4	1944	9							
10	22165	X	19348	-0-	-2817	-0-	642	1	16709	2	Y	1791	1754	1	6	8	137
							27	4	1970	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC//CONT.// 712803
DARCY STATE UNIT 22-25 WELL #: 1H RRCID -> 290413 COMPL. DATE 10/06/2022 TOTAL DEPTH 11073 PERF.11473 - 21316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	77066	X	65752	-0-	-11314	-0-	1064	1	62434	2	N	2010	1948	1	31	8	357
							43	4	2211	9							
06	69450	X	63910	-0-	-5540	-0-	1048	1	60705	2	N	1921	1867	1	48	8	363
							44	4	2113	9							
07	68665	X	60033	-0-	-8632	-0-	987	1	56495	2	N	1620	1612	1	22	8	349
							769	4	1782	9							
08	67983	X	60120	-0-	-7863	-0-	990	1	57277	2	N	1681	1588	1	21	8	421
							4	4	1849	9							
09	64980	X	60748	-0-	-4232	-0-	1071	1	57748	2	N	1752	1720	1	40	8	413
							2	4	1927	9							
10	66030	X	47966	-0-	-18064	-0-	920	1	45578	2	N	1298	1500	1	16	8	195
							40	4	1428	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	33325	X	25495	-0-	-7830	-0-	316	1	22752	2	Y	2194	2146	1	10	8	143
							14	4	2413	9							
06	31380	X	25196	-0-	-6184	-0-	315	1	22418	2	Y	2176	2188	1	15	8	116
							69	4	2394	9							
07	32426	X	24069	-0-	-8357	-0-	340	1	20917	2	Y	2109	2084	1	7	8	134
							492	4	2320	9							
08	31124	X	26805	-0-	-4319	-0-	462	1	23685	2	Y	2408	2403	1	8	8	131
							9	4	2649	9							
09	26459	X	26459	-0-	-0-	-0-	345	1	23531	2	Y	2348	2410	1	12	8	57
							2583	9									
10	26374	X	26374	-0-	-0-	-0-	345	1	23512	2	Y	2280	2272	1	6	8	59
							9	4	2508	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	60274	X	60274	-0-	-0-	-0-	1307	1	53762	2	Y	4299	4272	1	21	8	64
							476	4	4729	9							
06	58110	X	56673	-0-	-1437	-0-	1189	1	51492	2	Y	3539	3514	1	26	8	63
							99	4	3893	9							
07	66663	X	66663	-0-	-0-	-0-	1549	1	59148	2	Y	4463	4438	1	22	8	66
							1057	4	4909	9							
08	60264	X	53465	-0-	-6799	-0-	1301	1	48228	2	Y	3541	3537	1	20	8	50
							41	4	3895	9							
09	77935	X	77935	-0-	-0-	-0-	1804	1	69715	2	Y	5757	5749	1	33	8	25
							83	4	6333	9							
10	66650	X	62211	-0-	-4439	-0-	1580	1	54916	2	Y	5056	4993	1	14	8	74
							153	4	5562	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	44826	X	41754	-0-	-3072	-0-	877	1	36287	2	Y	3872	3844	1	19	8	57
							331	4	4259	9							
06	54210	X	42239	-0-	-11971	-0-	729	1	37872	2	Y	3231	3209	1	22	8	57
							84	4	3554	9							
07	56017	X	39228	-0-	-16789	-0-	868	1	33660	2	Y	3839	3820	1	20	8	56
							477	4	4223	9							
08	56017	X	40879	-0-	-15138	-0-	1002	1	35638	2	Y	3828	3809	1	21	8	54
							28	4	4211	9							
09	42240	X	39041	-0-	-3199	-0-	890	1	34271	2	Y	3491	3501	1	29	8	15
							40	4	3840	9							
10	43648	X	36310	-0-	-7338	-0-	918	1	31554	2	Y	3410	3363	1	12	8	50
							87	4	3751	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC//CONT.// 712803
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 7H RRCID -> 290424 COMPL. DATE 01/15/2024 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 9885 - 19729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	52111	X	46520	-0-		-5591	-0-	973	1	39910	2	Y	4779	4751	1	18	8	71
								380	4	5257	9							
06	56820	X	52568	-0-		-4252	-0-	964	1	46584	2	Y	4464	4431	0	25	8	79
								110	4	4910	9							
07	58714	X	49887	-0-		-8827	-0-	1114	1	42672	2	Y	4910	4897	1	20	8	72
								700	4	5401	9							
08	58714	X	43730	-0-		-14984	-0-	1056	1	37860	2	Y	4346	4338	1	19	8	61
								33	4	4781	9							
09	52560	X	40833	-0-		-11727	-0-	915	1	35298	2	Y	4165	4180	1	28	8	18
								38	4	4582	9							
10	54312	X	43746	-0-		-10566	-0-	1097	1	37694	2	Y	4412	4352	1	13	8	65
								102	4	4853	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	101060	X	91631	-0-		-9429	-0-	1216	1	87609	2	Y	2500	2446	1	31	8	163
								56	4	2750	9							
06	97800	X	90625	-0-		-7175	-0-	1209	1	86460	2	Y	2444	2431	1	47	8	129
								268	4	2688	9							
07	101060	X	82101	-0-		-18959	-0-	1080	1	77124	2	Y	1976	1958	1	21	8	126
								1723	4	2174	9							
08	82951	X	82951	-0-		-0-	-0-	1167	1	79444	2	Y	2097	2089	1	20	8	114
								33	4	2307	9							
09	92670	X	84377	-0-		-8293	-0-	1184	1	80705	2	Y	2261	2285	1	36	8	54
								1	4	2487	9							
10	93651	X	84992	-0-		-8659	-0-	1195	1	81426	2	Y	2129	2111	1	18	8	54
								29	4	2342	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	40362	X	33645	-0-		-6717	-0-	414	1	29835	2	Y	3070	3017	1	11	8	201
								19	4	3377	9							
06	38760	X	25761	-0-		-12999	-0-	325	1	22818	2	Y	2343	2401	1	16	8	127
								41	4	2577	9							
07	40052	X	36723	-0-		-3329	-0-	501	1	824	4	Y	3368	3274	1	11	8	210
								31693	5	3705	9							
08	37957	X	37957	-0-		-0-	-0-	650	1	33779	2	Y	3195	3219	1	10	8	176
								13	4	3515	9							
09	34574	X	34574	-0-		-0-	-0-	453	1	30859	2	Y	2965	3052	1	16	8	73
								3262	9									
10	36735	X	33973	-0-		-2762	-0-	446	1	30422	2	Y	2813	2807	1	7	8	72
								11	4	3094	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	113832	X	99515	-0-		-14317	-0-	1320	1	95065	2	Y	2791	2712	1	38	8	181
								60	4	3070	9							
06	105180	X	93925	-0-		-11255	-0-	1252	1	89506	2	Y	2626	2610	1	58	8	139
								278	4	2889	9							
07	107601	X	87032	-0-		-20569	-0-	1140	1	81690	2	Y	2130	2111	1	23	8	135
								1859	4	2343	9							
08	85581	X	85581	-0-		-0-	-0-	1182	1	82004	2	Y	2146	2141	1	23	8	117
								34	4	2361	9							
09	96720	X	90395	-0-		-6325	-0-	1269	1	86452	2	Y	2430	2444	1	45	8	58
								1	4	2673	9							
10	99510	X	89678	-0-		-9832	-0-	1259	1	85913	2	Y	2250	2233	1	17	8	58
								31	4	2475	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC//CONT.// 712803

HARRISON STATE UNIT 14 WELL #: 2HA RRCID -> 291867 COMPL. DATE 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
05	68727	X	52030	-0-	-16697	-0-	47809	2	250	4	Y	3610	3579	1	39	8	166
							3971	9									
06	58830	X	49532	-0-	-9298	-0-	45689	2	23	4	Y	3473	3413	1	81	8	145
							3820	9									
07	60388	X	31774	-0-	-28614	-0-	29145	2	271	4	Y	2144	2164	1	19	8	106
							2358	9									
08	55326	X	55326	-0-	-0-	-0-	51400	2	156	4	Y	3427	3350	1	33	8	150
							3770	9									
09	52152	X	52152	-0-	-0-	-0-	545	4	47844	5	Y	3421	3382	1	90	8	99
							3763	9									
10	51300	X	51300	-0-	-0-	-0-	47290	2	38	4	Y	3611	3518	1	15	8	177
							3972	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
05	65286	X	62739	-0-	-2547	-0-	58453	2	318	4	Y	3607	3578	1	43	8	166
							3968	9									
06	63180	X	61940	-0-	-1240	-0-	58034	2	27	4	Y	3526	3479	1	65	8	148
							3879	9									
07	65286	X	63805	-0-	-1481	-0-	58306	2	1464	4	Y	3668	3611	1	29	8	176
							4035	9									
08	54986	X	54986	-0-	-0-	-0-	50861	2	686	4	Y	3126	3135	1	27	8	140
							3439	9									
09	61950	X	54079	-0-	-7871	-0-	50460	2	222	4	Y	3088	3092	1	45	8	91
							3397	9									
10	64015	X	56379	-0-	-7636	-0-	53059	2	44	4	Y	2978	2907	1	15	8	147
							3276	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
05	37169	X	35060	-0-	-2109	-0-	1053	1	31824	2	Y	1948	1963	1	16	8	155
							40	4	2143	9							
06	35970	X	33518	-0-	-2452	-0-	1079	1	30497	2	Y	1641	1656	1	20	8	120
							137	4	1805	9							
07	37169	X	32954	-0-	-4215	-0-	1059	1	29833	2	Y	1611	1584	1	9	8	138
							290	4	1772	9							
08	31654	X	31654	-0-	-0-	-0-	1101	1	28692	2	Y	1680	1670	1	9	8	139
							13	4	1848	9							
09	36660	X	25753	-0-	-10907	-0-	850	1	22779	2	Y	1892	1904	1	14	8	113
							43	4	2081	9							
10	35061	X	29157	-0-	-5904	-0-	1020	1	26286	2	Y	1624	1604	1	7	8	126
							65	4	1786	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
05	40633	X	40633	-0-	-0-	-0-	1216	1	36698	2	Y	2427	2333	1	20	8	184
							49	4	2670	9							
06	35529	X	35529	-0-	-0-	-0-	1130	1	32017	2	Y	2038	2047	1	27	8	148
							140	4	2242	9							
07	31899	X	31804	-0-	-95	-0-	1019	1	28499	2	Y	1841	1819	1	12	8	158
							261	4	2025	9							
08	DLQ G-10		31412	-0-	31412	31412	1050	1	28545	2	Y	1640	1649	1	11	8	138
							13	4	1804	9							
09	DLQ G-10		35956	-0-	35956	67368	1211	1	32502	2	Y	1973	1972	1	22	8	117
							73	4	2170	9							
10	DLQ G-10		35260	-0-	35260	102628	1250	1	32168	2	Y	1600	1584	1	9	8	124
							82	4	1760	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC//CONT.// 712803

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
05	26412	X	12228	-0-	-14184	-0-	95	1	10935	2	Y	1063	1052	1	26	8	20
							29	4	1169	9							
06	120921	X	120921	-0-	-0-	-0-	1102	1	118489	2	Y	1074	1027	1	45	8	22
							149	4	1181	9							
07	23312	X	18189	-0-	-5123	-0-	159	1	16356	2	Y	1270	1248	1	20	8	24
							277	4	1397	9							
08	20810	X	20810	-0-	-0-	-0-	202	1	18425	2	Y	1504	1470	1	18	8	40
							529	4	1654	9							
09	32850	X	24640	-0-	-8210	-0-	210	1	21158	2	Y	2856	2789	1	72	8	35
							130	4	3142	9							
10	33945	X	25747	-0-	-8198	-0-	228	1	22384	2	Y	2483	2425	1	12	8	81
							404	4	2731	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
05	41168	X	10224	-0-	-30944	-0-	81	1	9189	2	Y	842	829	1	19	8	16
							28	4	926	9							
06	39840	X	13649	-0-	-26191	-0-	115	1	12136	2	Y	1256	1221	1	25	8	26
							16	4	1382	9							
07	18117	X	18117	-0-	-0-	-0-	156	1	16078	2	Y	1447	1428	1	17	8	28
							291	4	1592	9							
08	19374	X	19374	-0-	-0-	-0-	188	1	17140	2	Y	1402	1377	1	15	8	38
							504	4	1542	9							
09	21422	X	21422	-0-	-0-	-0-	194	1	19513	2	Y	1479	1472	1	27	8	18
							88	4	1627	9							
10	22252	X	22252	-0-	-0-	-0-	204	1	20117	2	Y	1415	1381	1	6	8	46
							374	4	1557	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
05	54684	X	53174	-0-	-1510	-0-	701	1	48803	2	Y	3190	3132	1	48	8	127
							161	4	3509	9							
06	56730	X	50318	-0-	-6412	-0-	666	1	46546	2	Y	2808	2765	1	70	8	100
							17	4	3089	9							
07	58621	X	49388	-0-	-9233	-0-	768	1	44893	2	Y	3022	2987	1	32	8	103
							403	4	3324	9							
08	45636	X	45636	-0-	-0-	-0-	985	1	41769	2	Y	2607	2571	1	28	8	111
							14	4	2868	9							
09	52200	X	46050	-0-	-6150	-0-	1109	1	42076	2	Y	2604	2551	1	52	8	112
							1	4	2864	9							
10	53165	X	47522	-0-	-5643	-0-	1200	1	43033	2	Y	2966	2923	1	17	8	138
							26	4	3263	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
05	73067	X	62020	-0-	-11047	-0-	822	1	57263	2	Y	3404	3335	1	67	8	136
							191	4	3744	9							
06	66270	X	60997	-0-	-5273	-0-	805	1	56355	2	Y	3470	3387	1	97	8	122
							20	4	3817	9							
07	70153	X	60721	-0-	-9432	-0-	956	1	55638	2	Y	3130	3099	1	46	8	107
							684	4	3443	9							
08	58258	X	58258	-0-	-0-	-0-	1293	1	53563	2	Y	3081	3015	1	42	8	131
							13	4	3389	9							
09	65670	X	53737	-0-	-11933	-0-	1290	1	48973	2	Y	3156	3078	1	74	8	135
							2	4	3472	9							
10	63023	X	54428	-0-	-8595	-0-	1380	1	49511	2	Y	3188	3151	1	23	8	149
							30	4	3507	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC//CONT.// 712803
EXPEDITION STATE UNIT 71-67 WELL #: 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
05	65317	X	52913	-0-	-12404	-0-	48621	2	95	4	Y	3815	3780	1	55	8	238
							4197	9									
06	57660	X	49385	-0-	-8275	-0-	45195	2	171	4	Y	3654	3552	1	79	8	261
							4019	9									
07	59582	X	46993	-0-	-12589	-0-	42527	2	597	4	Y	3517	3505	1	40	8	233
							3869	9									
08	45634	X	45634	-0-	-0-	-0-	41461	2	354	4	Y	3472	3413	1	36	8	256
							3819	9									
09	52890	X	42239	-0-	-10651	-0-	38625	2	120	4	Y	3176	3207	1	60	8	165
							3494	9									
10	52917	X	44140	-0-	-8777	-0-	40372	2	171	4	Y	3270	3241	1	18	8	176
							3597	9									

BLAKE STATE 15-22 WELL #: 3H RRCID -> 294703 COMPL. DATE 11/11/2022 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
05	174530	X	148641	-0-	-25889	-0-	143826	2	21	4	Y	4358	4414	1	67	8	366
							4794	9									
06	160230	X	138002	-0-	-22228	-0-	133572	2	21	4	Y	4008	4124	1	99	8	151
							4409	9									
07	162471	X	138569	-0-	-23902	-0-	132259	2	1705	4	Y	4186	4122	1	45	8	170
							4605	9									
08	131774	X	131774	-0-	-0-	-0-	127318	2	138	4	Y	3925	3892	1	41	8	162
							4318	9									
09	143310	X	128869	-0-	-14441	-0-	124519	1	18	4	Y	3938	3791	1	74	8	235
							4332	9									
10	148087	X	120612	-0-	-27475	-0-	105	1	115385	2	Y	4071	3913	1	30	8	363
							644	4	4478	9							

BLAKE STATE 15-22 WELL #: 1H RRCID -> 294899 COMPL. DATE 10/09/2022 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
05	194835	X	170149	-0-	-24686	-0-	165541	2	24	4	Y	4167	4210	1	78	8	349
							4584	9									
06	178140	X	158769	-0-	-19371	-0-	154661	2	24	4	Y	3713	3811	1	112	8	139
							4084	9									
07	184078	X	157905	-0-	-26173	-0-	151948	2	1962	4	Y	3632	3571	1	53	8	147
							3995	9									
08	142660	X	142660	-0-	-0-	-0-	139320	2	70	4	Y	2973	2951	1	46	8	123
							3270	9									
09	162120	X	115779	-0-	-46341	-0-	113587	2	7	4	Y	1986	1917	1	73	8	119
							2185	9									
10	167524	X	114810	-0-	-52714	-0-	108	1	113716	2	Y	885	884	1	38	8	82
							12	4	974	9							

BLAKE STATE 15-22 WELL #: 2H RRCID -> 294904 COMPL. DATE 01/16/2023 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
05	174406	X	155042	-0-	-19364	-0-	150413	2	23	4	Y	4187	4250	1	67	8	353
							4606	9									
06	167730	X	144184	-0-	-23546	-0-	139962	2	22	4	Y	3818	3931	1	96	8	144
							4200	9									
07	170190	X	143723	-0-	-26467	-0-	137666	2	1775	4	Y	3893	3835	1	44	8	158
							4282	9									
08	131883	X	131883	-0-	-0-	-0-	128024	3	63	4	Y	3451	3427	1	39	8	143
							3796	9									
09	149460	X	112977	-0-	-36483	-0-	109888	2	6	4	Y	2803	2720	1	57	8	169
							3083	9									
10	154442	X	134098	-0-	-20344	-0-	141	1	129339	2	Y	2965	2840	1	30	8	264
							1356	4	3262	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC//CONT.// 712803
PLANTAIN STATE UNIT 94 WELL #: 2H RRCID -> 295338 COMPL. DATE 05/18/2023 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
05	107043	X	81560	-0-	-25483	-0-	75602	2	5958	9	Y	5416	5378	1	1	8	279
06	96540	X	78248	-0-	-18292	-0-	72015	2	748	4	Y	4986	5136	1			129
							5485	9									
07	94953	X	75678	-0-	-19275	-0-	67836	2	2358	4	Y	4985	4919	1			195
							5484	9									
08	73226	X	73226	-0-	-0-	-0-	14	1	68073	4	Y	4672	4775	1			92
							5139	9									
09	78930	X	62697	-0-	-16233	-0-	58252	2	5	4	Y	4036	3882	1	5	8	241
							4440	9									
10	81561	X	61998	-0-	-19563	-0-	7	1	57850	2	Y	3737	3911	1			67
							30	4	4111	9							

PLANTAIN STATE UNIT 94 WELL #: 1H RRCID -> 295531 COMPL. DATE 05/18/2023 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
05	109275	X	89924	-0-	-19351	-0-	76677	2	13247	9	Y	12043	11945	1	1	8	619
06	102780	X	87051	-0-	-15729	-0-	73754	2	766	4	Y	11392	11716	1			295
							12531	9									
07	105245	X	84580	-0-	-20665	-0-	69508	2	2416	4	Y	11505	11350	1			450
							12656	9									
08	82407	X	82407	-0-	-0-	-0-	70507	2	14	4	Y	10805	11043	1			212
							11886	9									
09	87060	X	76450	-0-	-10610	-0-	65180	2	6	4	Y	10240	9837	1	3	8	612
							11264	9									
10	89962	X	70678	-0-	-19284	-0-	10	1	60222	2	Y	9467	9910	1			169
							32	4	10414	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
05	SHUT IN		138413	-0-	138413	269478	1097	1	130161	2	Y	6068	5944	1	82	8	116
							480	4	6675	9							
06	283689	X	14211	-0-	-269478	-0-	82	1	8813	2	Y	4822	4727	1	112	8	99
							12	4	5304	9							
07	151900	X	127847	-0-	-24053	-0-	1159	1	119325	2	Y	4682	4640	1	51	8	90
							2213	4	5150	9							
08	151900	X	111064	-0-	-40836	-0-	1087	1	103298	2	Y	3956	3898	1	41	8	107
							2327	4	4352	9							
09	147000	X	116044	-0-	-30956	-0-	1094	1	110436	2	Y	3504	3539	1	28	8	44
							660	4	3854	9							
10	151900	X	109099	-0-	-42801	-0-	1010	1	102265	2	Y	3096	3011	1	29	8	100
							2418	4	3406	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
05	SHUT IN		163389	-0-	163389	306433	1288	1	152492	2	Y	8228	8065	1	98	8	157
							558	4	9051	9							
06	328442	X	22009	-0-	-306433	-0-	131	1	14065	2	Y	7086	6968	1	129	8	146
							18	4	7795	9							
07	151900	X	143901	-0-	-7999	-0-	1292	1	132693	2	Y	6450	6414	1	57	8	125
							2821	4	7095	9							
08	151900	X	137389	-0-	-14511	-0-	1331	1	126587	2	Y	6079	5990	1	50	8	164
							2784	4	6687	9							
09	147000	X	138256	-0-	-8744	-0-	1291	1	130470	2	Y	5230	5308	1	20	8	66
							742	4	5753	9							
10	151900	X	127102	-0-	-24798	-0-	1176	1	118055	2	Y	4828	4702	1	36	8	156
							2560	4	5311	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC//CONT.// 712803
PLANTAIN STATE UNIT 94 WELL #: 3H RRCID -> 295566 COMPL. DATE 03/26/2024 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
05	99076	X	74550	-0-	-24526	-0-	70737	2	3813	9	Y	3466	3448	1	1	8	179
06	88440	X	71600	-0-	-16840	-0-	67292	2	702	4	Y	3278	3372	1			85
							3606	9									
07	85715	X	63910	-0-	-21805	-0-	58515	2	2129	4	Y	2969	2937	1			117
							3266	9									
08	68253	X	68253	-0-	-0-	-0-	65002	2	13	4	Y	2944	3003	1			58
							3238	9									
09	72150	X	63073	-0-	-9077	-0-	60048	2	5	4	Y	2745	2635	1	4	8	164
							3020	9									
10	74555	X	63678	-0-	-10877	-0-	7	1	60849	2	Y	2536	2655	1			45
							32	4	2790	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
05	SHUT IN		144409	-0-	144409	274351	1143	1	135721	2	Y	6408	6269	1	92	8	122
							496	4	7049	9							
06	293633	X	19282	-0-	-274351	-0-	122	1	13190	2	Y	5412	5300	1	123	8	111
							17	4	5953	9							
07	150660	X	134168	-0-	-16492	-0-	1213	1	124534	2	Y	5213	5168	1	55	8	101
							2687	4	5734	9							
08	150660	X	115790	-0-	-34870	-0-	1129	1	107354	2	Y	4461	4397	1	44	8	121
							2400	4	4907	9							
09	145800	X	118189	-0-	-27611	-0-	1112	1	112404	2	Y	3671	3720	1	26	8	46
							635	4	4038	9							
10	150660	X	109902	-0-	-40758	-0-	1030	1	103290	2	Y	3074	2989	1	32	8	99
							2201	4	3381	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
05	194824	X	194824	-0-	-0-	-0-	3032	1	179367	2	Y	9795	9730	1	65	8	303
							1650	4	10775	9							
06	181170	X	158551	-0-	-22619	-0-	2956	1	145343	2	Y	8117	8253	1	82	8	85
							1323	4	8929	9							
07	230640	X	175912	-0-	-54728	-0-	3263	1	162194	2	Y	7986	7799	1	62	8	210
							1670	4	8785	9							
08	200477	X	163305	-0-	-37172	-0-	3208	1	152527	2	Y	6862	6793	1	56	8	223
							22	4	7548	9							
09	194010	X	168263	-0-	-25747	-0-	2519	1	157620	2	Y	7130	7216	1	92	8	45
							281	4	7843	9							
10	194835	X	170641	-0-	-24194	-0-	3048	1	159879	2	Y	6563	6377	1	39	8	192
							495	4	7219	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
05	208035	X	208035	-0-	-0-	-0-	4678	1	189059	2	Y	11282	11212	1	72	8	167
							1888	4	12410	9							
06	234480	X	175170	-0-	-59310	-0-	4589	1	158711	2	Y	10315	10206	1	94	8	182
							523	4	11347	9							
07	241335	X	193195	-0-	-48140	-0-	4613	1	175543	2	Y	9134	9115	1	66	8	135
							2992	4	10047	9							
08	215636	X	179454	-0-	-36182	-0-	4585	1	165785	2	Y	8138	8096	1	63	8	114
							132	4	8952	9							
09	208680	X	192919	-0-	-15761	-0-	4640	1	178882	2	Y	8351	8322	1	106	8	37
							211	4	9186	9							
10	208041	X	194672	-0-	-13369	-0-	5254	1	180526	2	Y	7617	7497	1	45	8	112
							513	4	8379	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC//CONT.// 712803
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 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
05	245582	X	199951	-0-	-45631	-0-	3106	1	183730	2	Y	10386	10245	1	72	8	272
							1690	4	11425	9							
06	160995	X	160995	-0-	-0-	-0-	2971	1	147220	2	Y	8585	8704	1	89	8	64
							1360	4	9444	9							
07	208041	X	182046	-0-	-25995	-0-	3362	1	167220	2	Y	8838	8600	1	68	8	234
							1742	4	9722	9							
08	208041	X	165381	-0-	-42660	-0-	3180	1	153902	2	Y	7524	7453	1	60	8	245
							23	4	8276	9							
09	201330	X	161990	-0-	-39340	-0-	2407	1	151328	2	Y	7263	7356	1	106	8	46
							266	4	7989	9							
10	199950	X	179925	-0-	-20025	-0-	3201	1	167889	2	Y	7555	7336	1	44	8	221
							524	4	8311	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
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP 875462
FLEMING 13 WELL #: 10H RRCID -> 285593 COMPL. DATE 08/02/2018 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9878 - 14324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19375	X	17670	-0-	-1705	-0-	1860	1	15480	2	N	238	316	1			308
							68	4	262	9							
06	18750	X	16742	-0-	-2008	-0-	1800	1	14478	2	N	422	255	1			475
							464	9									
07	17546	X	16873	-0-	-673	-0-	1860	1	14660	2	N	321	237	1			559
							353	9									
08	17546	X	16995	-0-	-551	-0-	1860	1	14809	2	N	296	405	1			450
							326	9									
09	17100	X	15928	-0-	-1172	-0-	1800	1	13823	2	N	277	296	1			431
							305	9									
10	17670	X	NO RPT	-0-	-17670	-0-					N	NO RPT					431

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
05	30318	X	28214	-0-	-2104	-0-	519	1	26097	2	N	1243	1182	1			398
							231	4	1367	9							
06	29340	X	27052	-0-	-2288	-0-	25711	2	1	4	N	1218	1193	1			423
							1340	9									
07	29729	X	28389	-0-	-1340	-0-	8	1	26981	2	N	1273	1303	1			393
							1400	9									
08	29729	X	27879	-0-	-1850	-0-	26550	2	1329	9	N	1208	1199	1			402
09	27630	X	26616	-0-	-1014	-0-	25297	2	1319	9	N	1199	1218	1			383
10	28210	X	NO RPT	-0-	-28210	-0-					N	NO RPT					383

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP //CONT.// 875462
WESTWAY 2122 WELL #: 1 RRCID -> 286080 COMPL. DATE 11/07/2017 TOTAL DEPTH 9856 PERF.10156 - 17532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	25170	X	3772	-0-	-21398	-0-	1200	1	2395	2	N	161	566	1			193
							177	9									
*05	25265	X	19866	-0-	-5399	-0-	1240	1	15692	2	N	2333	1806	1			720
							368	4	2566	9							
*06	107887	X	107887	-0-	-0-	-0-	1200	1	34233	2	N	10934	9953	1			1701
							60427	4	12027	9							
*07	176655	X	176655	-0-	-0-	-0-	1240	1	151100	2	N	15246	16058	1			889
							7544	4	16771	9							
*08	203626	X	203626	-0-	-0-	-0-	1240	1	166508	2	N	16617	16439	1			1067
							17599	4	18279	9							
*09	179771	X	179771	-0-	-0-	-0-	1200	1	153380	2	N	13474	13180	1			1361
							10370	4	14821	9							
10	35402	X	NO RPT	-0-	-35402	-0-					N	NO RPT					1361

RIO HONDO WELL #: 3H RRCID -> 297412 COMPL. DATE 10/08/2022 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11391 - 21278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	156240	X	51289	-0-	-104951	-0-	46141	2	131	4	N	4561	4573	1			215
							5017	9									
06	151200	X	49335	-0-	-101865	-0-	44280	2	237	4	N	4380	4382	1			213
							4818	9									
07	156240	X	53111	-0-	-103129	-0-	47946	2	176	4	N	4535	4345	1			403
							4989	9									
08	156240	X	51089	-0-	-105151	-0-	45996	2	455	4	N	4216	4270	1			349
							4638	9									
*09	47228	X	47228	-0-	-0-	-0-	42502	2	166	4	N	4145	4284	1			210
							4560	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210

RIO HONDO WELL #: 1H RRCID -> 297413 COMPL. DATE 10/08/2022 TOTAL DEPTH 10926 PERF.11245 - 21131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	173476	X	58749	-0-	-114727	-0-	53119	2	151	4	N	4981	4994	1			129
							5479	9									
06	167880	X	55405	-0-	-112475	-0-	50000	2	267	4	N	4671	4673	1			127
							5138	9									
07	173476	X	52079	-0-	-121397	-0-	46834	2	172	4	N	4612	4419	1			320
							5073	9									
08	173476	X	54156	-0-	-119320	-0-	48804	2	478	4	N	4431	4477	1			274
							4874	9									
*09	51392	X	51392	-0-	-0-	-0-	46354	2	181	4	N	4415	4560	1			129
							4857	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129

RIO HONDO WELL #: 2H RRCID -> 297415 COMPL. DATE 10/08/2022 TOTAL DEPTH 10709 PERF.11193 - 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
05	143592	X	50241	-0-	-93351	-0-	45633	2	129	4	N	4072	4083	1			188
							4479	9									
06	138960	X	47833	-0-	-91127	-0-	43381	2	232	4	N	3836	3838	1			186
							4220	9									
07	143592	X	50102	-0-	-93490	-0-	45365	2	166	4	N	4155	3981	1			360
							4571	9									
08	143592	X	47070	-0-	-96522	-0-	42657	2	406	4	N	3643	3704	1			299
							4007	9									
*09	44524	X	44524	-0-	-0-	-0-	40360	2	153	4	N	3646	3764	1			181
							4011	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
UPCURVE ENERGY, LLC 878506
SUNSHINE STATE 44 WELL #: 1H RRCID -> 290209 COMPL. DATE 03/12/2018 TOTAL DEPTH 10176 PERF.10380 - 16240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26660	X	22099	-0-	-4561	-0-	610	1	20873	2	Y	560	555	0			71
							616	9									
06	24060	X	22971	-0-	-1089	-0-	1363	1	21013	2	Y	541	539	0			73
							595	9									
07	24124	X	24124	-0-	-0-	-0-	1443	1	22099	2	Y	529	532	0			70
							582	9									
08	24604	X	24604	-0-	-0-	-0-	2412	1	21580	2	Y	556	554	0			72
							612	9									
09	22612	X	22612	-0-	-0-	-0-	2878	1	19158	2	Y	524	526	0			70
							576	9									
10	23067	X	23067	-0-	-0-	-0-	3243	1	19210	2	Y	558	515	0			113
							614	9									

YORK STATE 33 1H WELL #: 1H RRCID -> 290254 COMPL. DATE 01/13/2019 TOTAL DEPTH 10312 PERF.10200 - 16728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24428	X	22639	-0-	-1789	-0-	617	1	21040	2	Y	831	884	0			87
							68	4	914	9							
06	23640	X	22220	-0-	-1420	-0-	1214	1	19899	2	Y	937	925	0			99
							76	4	1031	9							
07	24428	X	22718	-0-	-1710	-0-	1328	1	20307	2	Y	961	963	0			97
							26	4	1057	9							
08	23673	X	23673	-0-	-0-	-0-	2271	1	19881	2	Y	982	962	0			117
							441	4	1080	9							
09	21488	X	21488	-0-	-0-	-0-	2679	1	17799	2	Y	888	892	0			113
							33	4	977	9							
10	21387	X	21387	-0-	-0-	-0-	2951	1	17450	2	Y	873	881	0			105
							26	4	960	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
05	40146	X	40146	-0-	-0-	-0-	1062	1	36199	2	Y	2516	2622	0			259
							117	4	2768	9							
06	38700	X	38061	-0-	-639	-0-	2027	1	33223	2	Y	2439	2436	0			262
							128	4	2683	9							
07	39618	X	38481	-0-	-1137	-0-	2192	1	33535	2	Y	2465	2478	0			249
							42	4	2712	9							
08	40340	X	40340	-0-	-0-	-0-	3778	1	33064	2	Y	2513	2462	0			300
							734	4	2764	9							
09	37410	X	37205	-0-	-205	-0-	4542	1	30177	2	Y	2209	2226	0			283
							56	4	2430	9							
10	38657	X	38051	-0-	-606	-0-	5132	1	30347	2	Y	2297	2305	0			275
							45	4	2527	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
05	30670	X	30670	-0-	-0-	-0-	810	1	27716	2	Y	1949	1933	0			247
							2144	9									
06	29934	X	29934	-0-	-0-	-0-	1693	1	26106	2	Y	1941	1926	0			262
							2135	9									
07	32443	X	32443	-0-	-0-	-0-	1841	1	28204	2	Y	2180	2158	0			284
							2398	9									
08	31957	X	31957	-0-	-0-	-0-	2980	1	26664	2	Y	2103	2112	0			275
							2313	9									
09	29674	X	29674	-0-	-0-	-0-	3602	1	23982	2	Y	1900	1919	0			256
							2090	9									
10	29730	X	29730	-0-	-0-	-0-	3977	1	23553	2	Y	2000	1851	0			405
							2200	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
UPCURVE ENERGY, LLC //CONT.// 878506
E STORM STATE 33 WELL #: 1H RRCID -> 290430 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 9848 PERF.10193 - 15665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5146	X	123	-0-	-5023	-0-	28	4	95	9	N	86	40	0			713
06	4980	X	1723	-0-	-3257	-0-	1723	4			N	-0-					713
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					713
08	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	459	1	4102	2	N	239	218	0			734
							263	9									
09	12194	X	12194	-0-	-0-	-0-	1417	1	9435	2	N	1219	1245	0			708
							1	4	1341	9							
10	15260	X	15260	-0-	-0-	-0-	1953	1	11570	2	N	1579	1464	0			823
							1737	9									

WINKLER STATE 34 WELL #: 1H RRCID -> 290482 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 9870 PERF.10291 - 19348

05	26180	X	26180	-0-	-0-	-0-	697	1	23763	2	Y	1494	1492	0			147
							77	4	1643	9							
06	22470	X	20240	-0-	-2230	-0-	1057	1	17317	2	Y	1636	1610	0			173
							66	4	1800	9							
07	22692	X	20109	-0-	-2583	-0-	1122	1	17164	2	Y	1637	1644	0			166
							22	4	1801	9							
08	26195	X	11093	-0-	-15102	-0-	1075	1	9406	2	Y	366	474	0			58
							209	4	403	9							
09	25350	X	17765	-0-	-7585	-0-	2144	1	14249	2	Y	1223	1137	0			144
							27	4	1345	9							
10	26195	X	19290	-0-	-6905	-0-	2537	1	15005	2	Y	1569	1530	0			183
							22	4	1726	9							

MACKEY STATE 33 WELL #: 1H RRCID -> 290484 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 10211 PERF.11895 - 19959

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	28548	X	28548	-0-	-0-	-0-	735	1	25041	2	Y	2446	2562	0			253
							81	4	2691	9							
06	27967	X	27967	-0-	-0-	-0-	1456	1	23861	2	Y	2325	2328	0			250
							92	4	2558	9							
07	28582	X	27804	-0-	-778	-0-	1552	1	23744	2	Y	2253	2274	0			229
							30	4	2478	9							
08	28520	X	27320	-0-	-1200	-0-	2495	1	21835	2	Y	2277	2234	0			272
							485	4	2505	9							
09	27600	X	20436	-0-	-7164	-0-	2442	1	16225	2	Y	1581	1644	0			209
							30	4	1739	9							
10	28520	X	21322	-0-	-7198	-0-	2779	1	16434	2	Y	1895	1880	0			224
							24	4	2085	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
UPCURVE ENERGY, LLC //CONT.// 878506
WINKLER STATE 34 WELL #: 2H RRCID -> 290505 COMPL. DATE 12/17/2019 TOTAL DEPTH 9909 PERF.10118 - 19689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11129	X	8538	-0-		-2591	-0-	199	1	6778	2	Y	1399	1410	0			139
								22	4	1539	9							
06	10770	X	7966	-0-		-2804	-0-	385	1	6308	2	Y	1135	1150	0			124
								24	4	1249	9							
07	8722	X	8722	-0-		-0-	-0-	443	1	6771	2	Y	1364	1352	0			136
								8	4	1500	9							
08	10361	X	10361	-0-		-0-	-0-	870	1	7617	2	Y	1550	1503	0			183
								169	4	1705	9							
09	8318	X	8318	-0-		-0-	-0-	954	1	6341	2	Y	919	978	0			124
								12	4	1011	9							
10	14457	X	14457	-0-		-0-	-0-	1859	1	10994	2	Y	1444	1401	0			167
								16	4	1588	9							

MARALO STATE 33 WELL #: 1H RRCID -> 290524 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 10309 PERF.10512 - 19009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	40331	X	37699	-0-		-2632	-0-	1017	1	34676	2	Y	1722	1798	0			178
								112	4	1894	9							
06	38610	X	33274	-0-		-5336	-0-	1814	1	29723	2	Y	1475	1493	0			160
								114	4	1623	9							
07	39618	X	36974	-0-		-2644	-0-	2152	1	32924	2	Y	1688	1679	0			169
								41	4	1857	9							
08	39618	X	36860	-0-		-2758	-0-	3520	1	30810	2	Y	1678	1647	0			200
								684	4	1846	9							
09	37260	X	35193	-0-		-2067	-0-	4363	1	28992	2	Y	1622	1617	0			205
								54	4	1784	9							
10	37696	X	33635	-0-		-4061	-0-	4609	1	27258	2	Y	1570	1586	0			189
								41	4	1727	9							

S. JOHNSON 19 WELL #: 2H RRCID -> 290542 COMPL. DATE 05/19/2017 TOTAL DEPTH 9833 PERF.10137 - 17601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29140	X	338	-0-		-28802	-0-	337	2	1	9	Y	1	32	0			61
06	29160	X	3188	-0-		-25972	-0-	2962	2	26	4	Y	182	234	0			9
								200	9									
07	30132	X	3567	-0-		-26565	-0-	2934	2	633	9	Y	575	567	0			17
08	27342	X	1616	-0-		-25726	-0-	1615	2	1	9	Y	1	2	0			16
09	13260	X	4291	-0-		-8969	-0-	80	1	3256	2	Y	390	391	0			15
								526	4	429	9							
10	3651	X	3651	-0-		-0-	-0-	71	1	2668	2	Y	377	376	0			16
								497	4	415	9							

HERD 20 WELL #: 3H RRCID -> 290591 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10702 - 20560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26939	X	18725	-0-		-8214	-0-	16463	2	2262	9	Y	2056	2050	0			105
06	26070	X	15860	-0-		-10210	-0-	13909	2	121	4	Y	1664	1703	0			66
								1830	9									
07	26939	X	13798	-0-		-13141	-0-	11943	2	1855	9	Y	1686	1700	0			52
08	13671	X	6008	-0-		-7663	-0-	4996	2	1012	9	Y	920	938	0			34
09	13230	X	3133	-0-		-10097	-0-	49	1	1979	2	Y	714	720	0			28
								320	4	785	9							
10	13671	X	1050	-0-		-12621	-0-	12	1	456	2	Y	452	461	0			19
								85	4	497	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
UPCURVE ENERGY, LLC //CONT.// 878506
EAST S JOHNSON 28 WELL #: 1H RRCID -> 291907 COMPL. DATE 02/27/2019 TOTAL DEPTH 10174 PERF.10562 - 15907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29450	X	-0-	-0-	-29450	-0-					Y	2	19	0			60
06	26760	X	-0-	-0-	-26760	-0-					Y	-0-	22	0			38
07	27652	X	1791	-0-	-25861	-0-	1243	2	548	9	Y	498	520	0			16
08	20801	X	6262	-0-	-14539	-0-	5016	2	1246	9	Y	1133	1109	0			40
09	17430	X	9659	-0-	-7771	-0-	172	1	6992	2	Y	1241	1234	0			47
							1130	4	1365	9							
10	9626	X	9626	-0-	-0-	-0-	185	1	6954	2	Y	1083	1085	0			45
							1296	4	1191	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
05	22514	X	22514	-0-	-0-	-0-	576	1	19627	2	Y	2043	2162	0			213
							64	4	2247	9							
06	23159	X	23159	-0-	-0-	-0-	1192	1	19529	2	Y	2148	2132	0			229
							75	4	2363	9							
07	23997	X	23997	-0-	-0-	-0-	1332	1	20374	2	Y	2059	2079	0			209
							26	4	2265	9							
08	22971	X	17116	-0-	-5855	-0-	1563	1	13679	2	Y	1427	1459	0			177
							304	4	1570	9							
09	22230	X	16563	-0-	-5667	-0-	1975	1	13126	2	Y	1307	1317	0			167
							24	4	1438	9							
10	22971	X	13369	-0-	-9602	-0-	1791	1	10590	2	Y	884	939	0			112
							16	4	972	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
05	18290	X	14106	-0-	-4184	-0-	12152	2	1954	9	Y	1776	1764	0			90
06	14370	X	9870	-0-	-4500	-0-	8031	2	70	4	Y	1608	1634	0			64
							1769	9									
07	14849	X	12771	-0-	-2078	-0-	10932	2	1839	9	Y	1672	1685	0			51
08	13516	X	4120	-0-	-9396	-0-	3628	2	492	9	Y	447	480	0			18
09	13080	X	-0-	-0-	-13080	-0-					Y	-0-					18
10	13516	X	1040	-0-	-12476	-0-	14	1	534	2	Y	356	359	0			15
							100	4	392	9							

B HILL 18 WELL #: 1H RRCID -> 291961 COMPL. DATE 02/11/2019 TOTAL DEPTH 10227 PERF.10388 - 15065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17019	X	15046	-0-	-1973	-0-	13450	2	1596	9	Y	1451	1433	0			73
06	16470	X	13122	-0-	-3348	-0-	11584	2	101	4	Y	1306	1327	0			52
							1437	9									
07	17019	X	15006	-0-	-2013	-0-	13561	2	1445	9	Y	1314	1326	0			40
08	15035	X	13936	-0-	-1099	-0-	12650	2	1286	9	Y	1169	1166	0			43
09	14550	X	11678	-0-	-2872	-0-	221	1	9003	2	Y	908	916	0			35
							1455	4	999	9							
10	15035	X	14552	-0-	-483	-0-	291	1	10906	2	Y	1202	1187	0			50
							2033	4	1322	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
05	21757	X	21757	-0-	-0-	-0-	546	1	18690	2	Y	2292	2260	0			289
							2521	9									
06	18340	X	18340	-0-	-0-	-0-	969	1	14942	2	Y	2208	2198	0			299
							2429	9									
07	18011	X	17447	-0-	-564	-0-	931	1	14252	2	Y	2058	2083	0			274
							2264	9									
08	18383	X	17658	-0-	-725	-0-	1545	1	13819	2	Y	2085	2088	0			271
							2294	9									
09	17790	X	13133	-0-	-4657	-0-	1432	1	9535	2	Y	1969	1976	0			264
							2166	9									
10	18383	X	14933	-0-	-3450	-0-	1848	1	10945	2	Y	1945	1812	0			397
							2140	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
UPCURVE ENERGY, LLC //CONT.// 878506
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
05	21855	X	20827	-0-	-1028	-0-	517	1	17670	2	Y	2400	2387	0			306
							2640	9									
06	20370	X	19408	-0-	-962	-0-	1016	1	15666	2	Y	2478	2451	0			333
							2726	9									
07	21049	X	18693	-0-	-2356	-0-	986	1	15105	2	Y	2365	2385	0			313
							2602	9									
08	21049	X	18211	-0-	-2838	-0-	1584	1	14176	2	Y	2228	2249	0			292
							2451	9									
09	20863	X	20863	-0-	-0-	-0-	2375	1	15809	2	Y	2435	2406	0			321
							2679	9									
10	20832	X	18660	-0-	-2172	-0-	2327	1	13782	2	Y	2319	2166	0			474
							2551	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
05	20057	X	1379	-0-	-18678	-0-	39	1	1339	2	Y	1	90	0			132
							1	9									
06	20040	X	6246	-0-	-13794	-0-	347	1	5353	2	Y	496	553	0			75
							546	9									
07	20708	X	10351	-0-	-10357	-0-	563	1	8626	2	Y	1056	1000	0			131
							1162	9									
08	19282	X	10676	-0-	-8606	-0-	953	1	8524	2	Y	1090	1081	0			140
							1199	9									
09	18150	X	13612	-0-	-4538	-0-	1558	1	10368	2	Y	1533	1476	0			197
							1686	9									
10	14584	X	14584	-0-	-0-	-0-	1867	1	11060	2	Y	1506	1397	0			306
							1657	9									

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
05	27931	X	21533	-0-	-6398	-0-	18906	2	2627	9	Y	2388	2393	0			122
06	27030	X	25151	-0-	-1879	-0-	21850	2	191	4	Y	2827	2839	0			110
							3110	9									
07	28128	X	28128	-0-	-0-	-0-	24915	2	3213	9	Y	2921	2941	0			90
08	34403	X	34403	-0-	-0-	-0-	30672	2	3731	9	Y	3392	3359	0			123
09	41821	X	41821	-0-	-0-	-0-	767	1	31250	2	Y	4322	4280	0			165
							5050	4	4754	9							
10	46765	X	46765	-0-	-0-	-0-	912	1	34231	2	Y	4765	4732	0			198
							6380	4	5242	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
05	18737	X	18737	-0-	-0-	-0-	16463	2	2274	9	Y	2067	2050	0			105
06	15860	X	15860	-0-	-0-	-0-	13909	2	121	4	Y	1664	1703	0			66
							1830	9									
07	13798	X	13798	-0-	-0-	-0-	11943	2	1855	9	Y	1686	1700	0			52
08	13671	X	6008	-0-	-7663	-0-	4996	2	1012	9	Y	920	938	0			34
09	13230	X	3133	-0-	-10097	-0-	49	1	1979	2	Y	714	720	0			28
							320	4	785	9							
10	13671	X	1050	-0-	-12621	-0-	12	1	456	2	Y	452	461	0			19
							85	4	497	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
UPCURVE ENERGY, LLC //CONT.// 878506
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
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	111	107	0			4
09	T. A.	5516	-0-	5516	5516	112	1	4580	2	Y	76	77	0			3
						740	4	84	9							
10	14B2 EXT	5988	-0-	5988	11504	131	1	4915	2	Y	24	26	0			1
						916	4	26	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
05	40207 X	35550	-0-	-4657	-0-	30130	2	5420	9	Y	4927	4908	0			250
06	38310 X	32915	-0-	-5395	-0-	27580	2	241	4	Y	4631	4699	0			182
						5094	9									
07	39587 X	33728	-0-	-5859	-0-	28760	2	4968	9	Y	4516	4559	0			139
08	31620 X	31032	-0-	-588	-0-	26589	2	4443	9	Y	4039	4031	0			147
09	30600 X	29516	-0-	-1084	-0-	516	1	21017	2	Y	4170	4157	0			160
						3396	4	4587	9							
10	31826 X	31826	-0-	-0-	-0-	593	1	22263	2	Y	4383	4361	0			182
						4149	4	4821	9							

CHERRY HILL EAST WELL #: 1H RRCID -> 295235 COMPL. DATE 07/24/2022 TOTAL DEPTH 9955 PERF.10039 - 18577

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	40474 X	40474	-0-	-0-	-0-	35308	2	5166	9	Y	4696	4717	0			241
06	52448 X	52448	-0-	-0-	-0-	45624	2	398	4	Y	5842	5856	0			227
						6426	9									
07	51704 X	51704	-0-	-0-	-0-	45963	2	5741	9	Y	5219	5285	0			161
08	48515 X	38553	-0-	-9962	-0-	34022	2	4531	9	Y	4119	4130	0			150
09	52440 X	38912	-0-	-13528	-0-	703	1	28655	2	Y	4476	4455	0			171
						4630	4	4924	9							
10	54188 X	40393	-0-	-13795	-0-	778	1	29204	2	Y	4516	4499	0			188
						5443	4	4968	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	42081 X	42081	-0-	-0-	-0-	37098	2	4983	9	Y	4530	4507	0			230
06	40530 X	29797	-0-	-10733	-0-	25760	2	225	4	Y	3465	3557	0			138
						3812	9									
07	41881 X	28630	-0-	-13251	-0-	24721	2	3909	9	Y	3554	3583	0			109
08	36022 X	29553	-0-	-6469	-0-	25329	2	4224	9	Y	3840	3810	0			139
09	34860 X	28335	-0-	-6525	-0-	503	1	20506	2	Y	3647	3646	0			140
						3314	4	4012	9							
10	36022 X	30623	-0-	-5399	-0-	580	1	21757	2	Y	3846	3826	0			160
						4055	4	4231	9							

CHERRY HILL WEST WELL #: 2H RRCID -> 295376 COMPL. DATE 07/24/2022 TOTAL DEPTH 9954 PERF.10125 - 18684

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	39370 X	33228	-0-	-6142	-0-	28553	2	4675	9	Y	4250	4229	0			216
06	36900 X	30844	-0-	-6056	-0-	26499	2	231	4	Y	3740	3808	0			148
						4114	9									
07	36084 X	31516	-0-	-4568	-0-	27381	2	4135	9	Y	3759	3791	0			116
08	29016 X	13012	-0-	-16004	-0-	8807	2	4205	9	Y	3823	3801	0			138
09	28743 X	28743	-0-	-0-	-0-	520	1	21165	2	Y	3307	3318	0			127
						3420	4	3638	9							
10	29730 X	29730	-0-	-0-	-0-	572	1	21468	2	Y	3354	3341	0			140
						4001	4	3689	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
UPCURVE ENERGY, LLC //CONT.// 878506
FIGHTEN KITTIES STATE 18 WELL #: 3H RRCID -> 297721 COMPL. DATE 07/04/2023 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10693 - 19521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	121489	X	60571	-0-	-60918	-0-	2239	1	52709	2	Y	4704	4711	0			131
							449	4	5174	9							
06	117570	X	57421	-0-	-60149	-0-	2656	1	49412	2	Y	4539	4516	0			154
							360	4	4993	9							
07	121489	X	55771	-0-	-65718	-0-	2349	1	48173	2	Y	4376	4413	0			117
							435	4	4814	9							
08	121489	X	53247	-0-	-68242	-0-	2563	1	45809	2	Y	4180	4159	0			138
							277	4	4598	9							
09	117570	X	48956	-0-	-68614	-0-	2649	1	41817	2	Y	3970	3960	0			148
							123	4	4367	9							
10	60574	X	48920	-0-	-11654	-0-	2935	1	41793	2	Y	3720	3758	0			110
							100	4	4092	9							

MARGAY STATE 18 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 297752 COMPL. DATE 07/04/2023 TOTAL DEPTH 10994 PERF.11054 - 19724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	102889	X	66018	-0-	-36871	-0-	2479	1	58363	2	Y	4254	4256	0			116
							497	4	4679	9							
06	99570	X	60893	-0-	-38677	-0-	2872	1	53434	2	Y	3815	3801	0			130
							390	4	4197	9							
07	102889	X	60830	-0-	-42059	-0-	2610	1	53523	2	Y	3830	3861	0			99
							484	4	4213	9							
08	102889	X	56807	-0-	-46082	-0-	2788	1	49835	2	Y	3530	3512	0			117
							301	4	3883	9							
09	99570	X	54454	-0-	-45116	-0-	2976	1	46975	2	Y	3968	3959	0			126
							138	4	4365	9							
10	66030	X	52311	-0-	-13719	-0-	3202	1	45607	2	Y	3084	3118	0			92
							110	4	3392	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	81569	X	81569	-0-	-0-	-0-	3020	1	71085	2	Y	6235	6231	0			168
							605	4	6859	9							
06	74280	X	72304	-0-	-1976	-0-	3358	1	62476	2	Y	5467	5449	0			186
							456	4	6014	9							
07	76756	X	71095	-0-	-5661	-0-	3000	1	61519	2	Y	5473	5516	0			143
							556	4	6020	9							
08	76756	X	66384	-0-	-10372	-0-	3203	1	57254	2	Y	5074	5049	0			168
							346	4	5581	9							
09	74280	X	60268	-0-	-14012	-0-	3321	1	52425	2	Y	3971	3959	0			180
							154	4	4368	9							
10	76756	X	61353	-0-	-15403	-0-	3691	1	52574	2	Y	4511	4557	0			134
							126	4	4962	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623
PECOS STATE 46 WELL #: 5H RRCID -> 282460 COMPL. DATE 12/23/2016 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11251 - 16113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17515	X	17515	-0-	-0-	-0-	15392	3	2123	9	Y	1930	1589	1	4	8	913
06	20760	X	8010	-0-	-12750	-0-	7035	3	975	9	Y	886	1521	1			278
07	21452	X	15788	-0-	-5664	-0-	14324	3	1464	9	Y	1331	1116	1			493
08	35942	X	35942	-0-	-0-	-0-	33901	3	2041	9	Y	1855	1965	1			383
09	29008	X	29008	-0-	-0-	-0-	27288	3	1720	9	Y	1564	1274	1			673
10	33157	X	33157	-0-	-0-	-0-	31298	3	1859	9	Y	1690	2084	1			279

COVINGTON 46 WELL #: 7H RRCID -> 283218 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 9969 PERF.10152 - 14708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	13981	X	11911	-0-	-2070	-0-	1105	1	9302	3	Y	1367	1319	0			233
							1504	9									
04	12346	X	12346	-0-	-0-	-0-	598	1	10253	3	Y	1359	1511	0	1	8	80
							1495	9									
*05	14533	X	14533	-0-	-0-	-0-	941	1	11571	3	Y	1837	1816	0	1	8	100
							2021	9									
*06	14765	X	14765	-0-	-0-	-0-	1005	1	11855	3	Y	1732	1672	0			160
							1905	9									
07	13702	X	5865	-0-	-7837	-0-	613	1	4245	3	Y	915	908	0			167
							1007	9									
08	13702	X	-0-	-0-	-13702	-0-					Y	-0-	167	0			-0-
09	13260	X	-0-	-0-	-13260	-0-					Y	-0-					-0-
10	15252	X	11	-0-	-15241	-0-	11	4			Y	-0-					-0-

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
*04	15401	X	15401	-0-	-0-	-0-	715	1	12267	3	Y	2199	2153	0	1	8	129
							2419	9									
*05	11948	X	11948	-0-	-0-	-0-	828	1	10182	3	Y	853	935	0	1	8	46
							938	9									
06	9465	X	9465	-0-	-0-	-0-	707	1	8349	3	Y	372	384	0			34
							409	9									
07	14973	X	9478	-0-	-5495	-0-	1156	1	7995	3	Y	297	277	0			54
							327	9									
08	14973	X	5	-0-	-14968	-0-	2	1	3	3	Y	-0-	54	0			-0-
09	14490	X	-0-	-0-	-14490	-0-					Y	-0-					-0-
10	11935	X	123	-0-	-11812	-0-	15	4	108	9	Y	98					98

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
05	10757	X	10108	-0-	-649	-0-	9239	3	54	4	Y	741	886	0	1	8	71
							815	9									
06	12900	X	7026	-0-	-5874	-0-	6639	3	6	4	Y	346	341	0			76
							381	9									
07	13640	X	8570	-0-	-5070	-0-	8185	3	385	9	Y	350	369	0			57
08	13640	X	9145	-0-	-4495	-0-	8884	3	261	9	Y	237	262	0			32
09	13200	X	1943	-0-	-11257	-0-	1901	3	42	9	Y	38	48	0			22
10	10106	X	4985	-0-	-5121	-0-	4706	3	9	4	Y	245	172	0			95
							270	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
MAISIE STATE 10 WELL #: 2H RRCID -> 283232 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 10692 PERF.10942 - 15498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13268	X	2440	-0-	-10828	-0-	1662	3	279	4	Y	454	399	0			165
							499	9									
06	12046	X	12046	-0-	-0-	-0-	439	1	7920	3	Y	2977	2901	0			241
							412	4	3275	9							
07	9486	X	6455	-0-	-3031	-0-	163	1	4718	3	Y	1431	1370	0			302
							1574	9									
08	9393	X	5711	-0-	-3682	-0-	240	1	4010	3	Y	1328	1438	0			192
							1461	9									
09	11880	X	5087	-0-	-6793	-0-	130	1	3575	3	Y	1256	1015	0			433
							1382	9									
10	12276	X	5204	-0-	-7072	-0-	130	1	3729	3	Y	1223	1491	0			165
							1345	9									

FIVER STATE 18 WELL #: 2H RRCID -> 283260 COMPL. DATE 05/21/2017 TOTAL DEPTH 11559 PERF.11719 - 16227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16957	X	16636	-0-	-321	-0-	14718	3	1918	9	Y	1744	1625	0			255
06	15995	X	15995	-0-	-0-	-0-	758	1	13630	3	Y	1461	1506	0	16	8	194
							1607	9									
07	16337	X	15571	-0-	-766	-0-	461	1	13314	3	Y	1633	1631	0	33	8	163
							1796	9									
08	16647	X	15928	-0-	-719	-0-	795	1	13275	3	Y	1689	1696	0	42	8	114
							1858	9									
09	17023	X	17023	-0-	-0-	-0-	742	1	14348	3	Y	1757	1504	0	133	8	234
							1933	9									
*10	18421	X	18421	-0-	-0-	-0-	553	1	15989	3	Y	1708	1732	0	14	8	196
							1879	9									

COVINGTON 46 WELL #: 10H RRCID -> 283271 COMPL. DATE 10/14/2017 TOTAL DEPTH 9923 PERF.10016 - 14710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12834	X	11207	-0-	-1627	-0-	10076	3	1131	9	Y	1028	1069	0	1	8	99
06	13500	X	8167	-0-	-5333	-0-	7594	3	2	4	Y	519	504	0			114
							571	9									
07	13950	X	12283	-0-	-1667	-0-	11298	3	985	9	Y	895	864	0			145
08	13950	X	12102	-0-	-1848	-0-	11060	3	1042	9	Y	947	965	0			127
09	12510	X	2448	-0-	-10062	-0-	2186	3	262	9	Y	238	225	0			140
10	12276	X	10447	-0-	-1829	-0-	9176	3	1271	9	Y	1155	846	0			449

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
05	17732	X	16832	-0-	-900	-0-	14614	3	2218	9	Y	2016	2000	0	2	8	172
06	19410	X	4610	-0-	-14800	-0-	3979	3	48	4	Y	530	513	0			189
							583	9									
07	20057	X	-0-	-0-	-20057	-0-					Y	-0-					189
08	20057	X	9987	-0-	-10070	-0-	7260	3	2727	9	Y	2479	2413	0			255
09	16290	X	12665	-0-	-3625	-0-	9984	3	2681	9	Y	2437	2586	0			106
10	16833	X	9953	-0-	-6880	-0-	8663	3	1290	9	Y	1173	1272	0			7

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
05	4216	X	90	-0-	-4126	-0-	37	3	53	9	Y	48	20	0			28
06	4080	X	2496	-0-	-1584	-0-	103	1	1829	3	Y	513	398	0	8	8	135
							564	9									
07	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	131	1	3780	3	Y	724	666	0	11	8	182
							796	9									
08	2132	X	2132	-0-	-0-	-0-	89	1	1495	3	Y	498	463	0	6	8	211
							548	9									
09	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-	182	1	5052	3	Y	853	821	0	41	8	202
							101	4	938	9							
10	4123	X	3640	-0-	-483	-0-	102	1	2962	3	Y	520	630	0	2	8	90
							4	4	572	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
PUMPERS PARADISE 10 WELL #: 2H RRCID -> 283357 COMPL. DATE 09/23/2016 TOTAL DEPTH 10136 PERF.10821 - 15185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10416	X	7789	-0-	-2627	-0-	6463	3	1326	9	Y	1205	1283	1			298
06	9900	X	6292	-0-	-3608	-0-	5362	3	930	9	Y	845	909	1			234
07	10230	X	-0-	-0-	-10230	-0-					Y	16					250
08	10106	X	-0-	-0-	-10106	-0-					Y	52					302
09	9780	X	-0-	-0-	-9780	-0-					Y	293	366	1			229
10	7781	X	-0-	-0-	-7781	-0-					Y	335					564

LINDSAY 10-3A WELL #: 1H RRCID -> 283403 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 11341 PERF.11402 - 19114

05	33181	X	33181	-0-	-0-	-0-	1629	1	26954	3	Y	4171	4180	0	4	8	123
							10	4	4588	9							
06	20700	X	20700	-0-	-0-	-0-	1457	1	16484	3	Y	2440	2459	0			104
							75	4	2684	9							
07	34886	X	34886	-0-	-0-	-0-	1497	1	28857	3	Y	4120	4066	0			158
							4532	9									
08	46856	X	46856	-0-	-0-	-0-	1820	1	39749	3	Y	4804	4834	0			128
							3	4	5284	9							
09	32212	X	32212	-0-	-0-	-0-	1792	1	26636	3	Y	3418	2951	0			595
							24	4	3760	9							
10	43094	X	43094	-0-	-0-	-0-	1885	1	36807	3	Y	3994	4436	0			153
							9	4	4393	9							

LINDSAY 10-15A WELL #: 14H RRCID -> 283418 COMPL. DATE 02/26/2018 TOTAL DEPTH 11527 PERF.11867 - 19411

05	10052	X	10052	-0-	-0-	-0-	271	1	7987	3	Y	1542	1515	0	3	8	51
							98	4	1696	9							
06	10035	X	10035	-0-	-0-	-0-	284	1	7825	3	Y	1734	1715	0			70
							19	4	1907	9							
07	7657	X	5084	-0-	-2573	-0-	174	1	3518	3	Y	1233	1194	0			109
							36	4	1356	9							
08	11770	X	11770	-0-	-0-	-0-	264	1	9633	3	Y	1678	1703	0			84
							27	4	1846	9							
09	12309	X	12309	-0-	-0-	-0-	230	1	9836	3	Y	2039	2064	0			59
							2243	9									
10	10776	X	10776	-0-	-0-	-0-	375	1	9077	3	Y	1204	1231	0			32
							1324	9									

LINDSAY 10-15B WELL #: 15H RRCID -> 283419 COMPL. DATE 03/08/2018 TOTAL DEPTH 11394 PERF.11669 - 19213

05	5642	X	4481	-0-	-1161	-0-	118	1	3487	3	Y	796	794	0	1	8	26
							876	9									
06	7230	X	557	-0-	-6673	-0-	14	1	396	3	Y	134	155	0			5
							147	9									
07	7471	X	3349	-0-	-4122	-0-	129	1	2612	3	Y	532	490	0			47
							23	4	585	9							
08	7471	X	5689	-0-	-1782	-0-	114	1	4167	3	Y	1271	1254	0			64
							10	4	1398	9							
09	7140	X	4948	-0-	-2192	-0-	97	1	4140	3	Y	646	691	0			19
							711	9									
10	5876	X	5876	-0-	-0-	-0-	193	1	4677	3	Y	910	905	0			24
							5	4	1001	9							

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11284	X	9309	-0-	-1975	-0-	7704	3	1605	9	Y	1459	1461	0	1	8	123
06	10920	X	10418	-0-	-502	-0-	870	1	8012	3	Y	1396	1365	0			154
							1536	9									
07	11284	X	2435	-0-	-8849	-0-	2003	3	432	9	Y	393	491	0			56
08	9300	X	-0-	-0-	-9300	-0-					Y	-0-	56	0			-0-
09	10410	X	-0-	-0-	-10410	-0-					Y	20	18	0			2
10	10757	X	-0-	-0-	-10757	-0-					Y	-0-	2	0			-0-

LINDSAY 10-15F WELL #: 19H RRCID -> 283422 COMPL. DATE 02/16/2018 TOTAL DEPTH 11457 PERF.11957 - 19407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8029	X	6255	-0-	-1774	-0-	5481	3	149	4	Y	568	597	0	1	8	48
							625	9									
06	8970	X	5096	-0-	-3874	-0-	450	1	4146	3	Y	416	418	0			46
							42	4	458	9							
07	9269	X	7711	-0-	-1558	-0-	6958	3	37	4	Y	651	604	0			93
							716	9									
08	9269	X	6660	-0-	-2609	-0-	611	1	5399	3	Y	530	513	0			110
							67	4	583	9							
09	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	652	1	5211	3	Y	430	493	0			47
							473	9									
10	7719	X	3213	-0-	-4506	-0-	346	1	2633	3	Y	213	208	0			52
							234	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	46876	X	46876	-0-	-0-	-0-	1461	1	43115	3	Y	2072	2053	0	8	8	68
							21	4	2279	9							
06	38378	X	38378	-0-	-0-	-0-	1283	1	35314	3	Y	1594	1597	0			65
							28	4	1753	9							
07	16399	X	8712	-0-	-7687	-0-	381	1	7674	3	Y	593	606	0			52
							5	4	652	9							
08	56026	X	56026	-0-	-0-	-0-	1428	1	52025	3	Y	2339	2274	0			117
							2573	9									
09	62917	X	62917	-0-	-0-	-0-	1377	1	58775	3	Y	2477	2522	0	1	8	71
							40	4	2725	9							
10	46872	X	37920	-0-	-8952	-0-	1438	1	34749	3	Y	1566	1595	0			42
							10	4	1723	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9796	X	7417	-0-	-2379	-0-	6159	3	881	4	Y	343	405	0			50
							377	9									
06	8010	X	6245	-0-	-1765	-0-	5347	3	474	4	Y	385	406	0			29
							424	9									
07	11005	X	4567	-0-	-6438	-0-	3876	3	353	4	Y	307	307	0			29
							338	9									
08	11005	X	5281	-0-	-5724	-0-	4625	3	213	4	Y	403	405	0			27
							443	9									
09	10650	X	4586	-0-	-6064	-0-	6	1	4086	3	Y	283	286	0			24
							183	4	311	9							
10	7409	X	3871	-0-	-3538	-0-	1	1	3514	3	Y	273	263	0			34
							56	4	300	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
05	15686	X	10886	-0-	-4800	-0-	8627	3	2259	9	Y	2054	2044	0	1	8	61
06	15240	X	12591	-0-	-2649	-0-	9986	3	2605	9	Y	2368	2388	0			41
07	15748	X	10134	-0-	-5614	-0-	8007	3	2127	9	Y	1934	1942	0			33
08	15748	X	11211	-0-	-4537	-0-	8572	3	2639	9	Y	2399	2393	0			39
09	13140	X	10383	-0-	-2757	-0-	1	1	8695	3	Y	1534	1541	0			32
							1687	9									
10	13578	X	9386	-0-	-4192	-0-	10	1	7997	3	Y	1252	1256	0			28
							2	4	1377	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
05	17856	X	12353	-0-	-5503	-0-	10731	3	404	4	Y	1107	1112	0	3	8	132
							1218	9									
06	15825	X	15825	-0-	-0-	-0-	14090	3	50	4	Y	1532	1511	0			153
							1685	9									
07	20556	X	20556	-0-	-0-	-0-	18976	3	16	4	Y	1422	1467	0			108
							1564	9									
08	21853	X	21853	-0-	-0-	-0-	20057	3	3	4	Y	1630	1643	0			95
							1793	9									
09	15840	X	9696	-0-	-6144	-0-	8806	3	890	9	Y	809	803	0			101
10	20553	X	10298	-0-	-10255	-0-	8788	3	1510	9	Y	1373	1389	0			85

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
05	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	130	1	4490	3	Y	622	619	0	1	8	21
							684	9									
06	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	107	1	3378	3	Y	531	519	0			33
							584	9									
07	4278	X	3968	-0-	-310	-0-	106	1	3287	3	Y	523	525	0			31
							575	9									
08	5301	X	443	-0-	-4858	-0-	3	1	162	3	Y	253	270	0			14
							278	9									
09	5130	X	-0-	-0-	-5130	-0-					Y	71	81	0			4
10	5301	X	-0-	-0-	-5301	-0-					Y	47	48	0			3

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
05	10137	X	8933	-0-	-1204	-0-	227	1	7818	3	Y	807	806	0	1	8	27
							888	9									
06	10350	X	8244	-0-	-2106	-0-	230	1	7232	3	Y	711	693	0			45
							782	9									
07	10695	X	8177	-0-	-2518	-0-	229	1	7095	3	Y	775	773	0			47
							853	9									
08	10695	X	8975	-0-	-1720	-0-	135	1	7985	3	Y	777	780	0			44
							855	9									
09	8790	X	7503	-0-	-1287	-0-	151	1	6514	3	Y	762	767	0			39
							838	9									
10	8928	X	8372	-0-	-556	-0-	7825	3	60	4	Y	443	458	0			24
							487	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6128	X	6128	-0-	-0-	-0-	148	1	5099	3	Y	801	798	0			27
							881	9									
06	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	155	1	4892	3	Y	720	702	0			45
							4	4	792	9							
07	6727	X	5999	-0-	-728	-0-	163	1	5053	3	Y	712	714	0			43
							783	9									
08	6727	X	2962	-0-	-3765	-0-	42	1	2503	3	Y	379	401	0			21
							417	9									
09	6510	X	4571	-0-	-1939	-0-	87	1	3763	3	Y	655	643	0			33
							721	9									
10	6138	X	4919	-0-	-1219	-0-	4454	3	465	9	Y	423	433	0			23

COVINGTON 46 WELL #: RRCID -> 283508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10936 - 15588

05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RED BLUFF 13 WELL #: 11H RRCID -> 283519 COMPL. DATE 12/13/2017 TOTAL DEPTH 10317 PERF.10642 - 15060

05	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	122	1	4211	3	Y	449	451	0	1	8	15
							12	4	494	9							
06	4440	X	4046	-0-	-394	-0-	112	1	3512	3	Y	352	345	0			22
							35	4	387	9							
07	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	130	1	4018	3	Y	634	618	0			38
							697	9									
08	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	71	1	4201	3	Y	649	650	0			37
							714	9									
09	4680	X	4286	-0-	-394	-0-	81	1	3472	3	Y	642	646	0			33
							27	4	706	9							
10	4836	X	3815	-0-	-1021	-0-	3467	3	32	4	Y	287	305	0			15
							316	9									

MEDICINE BOW 56-1-1 WELL #: 1H RRCID -> 283520 COMPL. DATE 05/29/2024 TOTAL DEPTH 11407 PERF.11687 - 16102

05	14B2 EXT	17953	-0-	17953	17953	14227	3	748	4	N	2707	2309	0			398
						2978	9									
*06	14B2 EXT	212488	-0-	212488	230441	177898	3	635	4	Y	30868	30791	0			77
						33955	9									
07	14B2 EXT	158889	-0-	158889	389330	134385	3	311	4	Y	21994	22056	0			15
						24193	9									
08	14B2 EXT	115189	-0-	115189	504519	98029	3	66	4	Y	15540	15537	0			18
						17094	9									
*09	591438	X	86919	-0-	-504519	-0-	74409	3	40	4	Y	11336	11336	0			18
						12470	9									
10	112902	X	75660	-0-	-37242	-0-	65276	3	2	4	Y	9438	9442	0			14
						10382	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 6H RRCID -> 283551 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 11073 PERF.11091 - 17745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19065	X	19065	-0-	-0-	-0-	14973	3	1928	4	Y	1967	2001	0			285
							2164	9									
06	16227	X	16227	-0-	-0-	-0-	11321	3	3144	4	Y	1602	1767	0			120
							1762	9									
07	20644	X	20644	-0-	-0-	-0-	16597	3	1224	4	Y	2566	2444	0			242
							2823	9									
08	20172	X	20172	-0-	-0-	-0-	16916	3	585	4	Y	2428	2507	0			163
							2671	9									
09	15408	X	15408	-0-	-0-	-0-	17	1	12606	3	Y	2008	2001	0			170
							576	4	2209	9							
10	21668	X	21668	-0-	-0-	-0-	7	1	18365	3	Y	2813	2634	0			349
							202	4	3094	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
05	7598	X	7598	-0-	-0-	-0-	6430	3	1168	9	Y	1062	1068	0	1	8	89
06	7550	X	7550	-0-	-0-	-0-	637	1	5871	3	Y	947	932	0			104
							1042	9									
07	10033	X	10033	-0-	-0-	-0-	8783	3	1250	9	Y	1136	1078	0			162
08	9586	X	9586	-0-	-0-	-0-	853	1	7544	3	Y	1081	1018	0			225
							1189	9									
09	8358	X	8358	-0-	-0-	-0-	824	1	6590	3	Y	858	989	0			94
							944	9									
10	10044	X	6436	-0-	-3608	-0-	681	1	5184	3	Y	519	486	0			127
							571	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
05	19933	X	3263	-0-	-16670	-0-	2846	3	417	9	Y	379	380	0			11
06	25462	X	25462	-0-	-0-	-0-	21975	3	3487	9	Y	3170	3126	0			55
07	23358	X	23358	-0-	-0-	-0-	1	1	19912	3	Y	3132	3133	0			54
							3445	9									
08	25053	X	25053	-0-	-0-	-0-	22238	3	59	4	Y	2505	2519	0			40
							2756	9									
09	25470	X	25298	-0-	-172	-0-	2	1	22392	3	Y	2582	2568	0			54
							64	4	2840	9							
10	26319	X	21134	-0-	-5185	-0-	23	1	18772	3	Y	2075	2082	0			47
							56	4	2283	9							

CBR 6-7E WELL #: 6H RRCID -> 283574 COMPL. DATE 03/15/2018 TOTAL DEPTH 11019 PERF.11622 - 20132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62562	X	62562	-0-	-0-	-0-	56516	3	4	4	Y	5493	5412	0	6	8	162
							6042	9									
06	36720	X	29396	-0-	-7324	-0-	25756	3	3640	9	Y	3309	3413	0			58
07	38137	X	38137	-0-	-0-	-0-	1	1	33167	3	Y	4517	4498	0			77
							4969	9									
08	73137	X	73137	-0-	-0-	-0-	67493	3	5644	9	Y	5131	5125	0			83
09	72335	X	72335	-0-	-0-	-0-	6	1	66512	3	Y	5222	5195	0	1	8	109
							73	4	5744	9							
10	77804	X	77804	-0-	-0-	-0-	89	1	71945	3	Y	5214	5206	0			117
							35	4	5735	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

CBR 6-7A WELL #: 2H RRCID -> 283580 COMPL. DATE 10/02/2017 TOTAL DEPTH 10663 PERF.11090 - 17806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11052	X	11052	-0-	-0-	-0-	8872	3	2180	9	Y	1982	1929	0	2	8	58
06	11190	X	11190	-0-	-0-	-0-	9221	3	1969	9	Y	1790	1817	0			31
07	10980	X	10980	-0-	-0-	-0-	8831	3	2149	9	Y	1954	1951	0			34
08	15819	X	15819	-0-	-0-	-0-	14086	3	1733	9	Y	1575	1584	0			25
09	17522	X	17522	-0-	-0-	-0-	1	1	15711	3	Y	1635	1626	0			34
							11	4	1799	9							
10	13746	X	13746	-0-	-0-	-0-	15	1	12339	3	Y	1261	1267	0			28
							5	4	1387	9							

CBR 6-7B WELL #: 3H RRCID -> 283581 COMPL. DATE 01/24/2018 TOTAL DEPTH 10671 PERF.11174 - 21202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19639	X	19639	-0-	-0-	-0-	17967	3	1672	9	Y	1520	1522	0	2	8	45
06	19051	X	19051	-0-	-0-	-0-	16536	3	2515	9	Y	2286	2291	0			40
07	17820	X	17820	-0-	-0-	-0-	15359	3	2461	9	Y	2237	2239	0			38
08	19313	X	19222	-0-	-91	-0-	16706	3	5	4	Y	2283	2284	0			37
							2511	9									
09	19050	X	16274	-0-	-2776	-0-	1	1	14043	3	Y	2001	1996	0			42
							29	4	2201	9							
10	19685	X	15228	-0-	-4457	-0-	16	1	13111	3	Y	1901	1900	0			43
							10	4	2091	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
05	27187	X	24781	-0-	-2406	-0-	21201	3	156	4	Y	3113	3071	0	2	8	92
							3424	9									
06	27060	X	24010	-0-	-3050	-0-	21076	3	2934	9	Y	2667	2713	0			46
07	27962	X	23558	-0-	-4404	-0-	1	1	20354	3	Y	2912	2908	0			50
							3203	9									
08	27962	X	24409	-0-	-3553	-0-	22055	3	2354	9	Y	2140	2155	0			35
09	24000	X	21925	-0-	-2075	-0-	2	1	19641	3	Y	2054	2046	0			43
							23	4	2259	9							
10	24800	X	22925	-0-	-1875	-0-	26	1	20520	3	Y	2144	2139	0			48
							21	4	2358	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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

MONROE STATE 32 WELL #: 2H RRCID -> 283596 COMPL. DATE 11/13/2017 TOTAL DEPTH 10797 PERF.10959 - 15602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19034	X	15816	-0-	-3218	-0-	1029	1	12942	3	Y	1674	1645	0			283
							4	4	1841	9							
06	18420	X	15304	-0-	-3116	-0-	1553	1	11988	3	Y	1603	1561	0			325
							1763	9									
07	19034	X	12109	-0-	-6925	-0-	1097	1	9643	3	Y	1234	1320	0			239
							12	4	1357	9							
08	15810	X	-0-	-0-	-15810	-0-					Y	-0-	239	0			-0-
09	15300	X	11767	-0-	-3533	-0-	821	1	9385	3	Y	1254	1066	0			188
							182	4	1379	9							
10	15810	X	11591	-0-	-4219	-0-	336	1	9721	3	Y	1377	1331	0			234
							19	4	1515	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
05	69378	X	46252	-0-	-23126	-0-	38841	3	7411	9	Y	6737	6707	0	4	8	56
06	67140	X	42039	-0-	-25101	-0-	34990	3	7049	9	Y	6408	6430	0			34
07	69378	X	40126	-0-	-29252	-0-	34758	3	5368	9	Y	4880	4882	0			32
08	57536	X	31681	-0-	-25855	-0-	27685	3	3996	9	Y	3633	3629	0			36
09	52230	X	32366	-0-	-19864	-0-	27418	3	110	4	Y	4398	4146	0			288
							4838	9									
10	47957	X	31766	-0-	-16191	-0-	26682	3	68	4	Y	4560	4837	0			11
							5016	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
05	15591	X	15591	-0-	-0-	-0-	462	1	13618	3	Y	1374	1359	0	2	8	45
							1511	9									
06	17850	X	16257	-0-	-1593	-0-	507	1	13972	3	Y	1609	1589	0			65
							8	4	1770	9							
07	25464	X	25464	-0-	-0-	-0-	1122	1	22637	3	Y	1537	1467	0			135
							14	4	1691	9							
08	18445	X	17621	-0-	-824	-0-	428	1	15613	3	Y	1436	1499	0			72
							1580	9									
09	16260	X	16190	-0-	-70	-0-	331	1	14147	3	Y	1556	1583	0			45
							1712	9									
10	25451	X	13292	-0-	-12159	-0-	487	1	11769	3	Y	928	948	0			25
							15	4	1021	9							

COVINGTON 46 WELL #: 11H RRCID -> 283694 COMPL. DATE 10/14/2017 TOTAL DEPTH 10110 PERF.10238 - 14886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14053	X	14053	-0-	-0-	-0-	12712	3	1341	9	Y	1219	1264	0	1	8	117
06	12540	X	8101	-0-	-4439	-0-	7167	3	934	9	Y	849	780	0			186
07	15810	X	15236	-0-	-574	-0-	13181	3	2055	9	Y	1868	1751	0			303
08	15810	X	13774	-0-	-2036	-0-	11414	3	2360	9	Y	2145	2161	0			287
09	15300	X	4072	-0-	-11228	-0-	3622	3	450	9	Y	409	456	0			240
10	16100	X	16100	-0-	-0-	-0-	15313	3	787	9	Y	715	677	0			278

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
05	44051	X	36767	-0-	-7284	-0-	34783	3	4	4	Y	1800	1669	1			617
							1980	9									
06	41880	X	33580	-0-	-8300	-0-	31731	3	408	4	Y	1310	1651	1			276
							1441	9									
07	43276	X	10359	-0-	-32917	-0-	8026	3	1711	4	Y	565	552	1			289
							622	9									
08	42129	X	2811	-0-	-39318	-0-	2695	3	21	4	Y	86					375
							95	9									
09	40770	X	13622	-0-	-27148	-0-	12497	3	62	4	Y	966	940	1			401
							1063	9									
10	36766	X	15953	-0-	-20813	-0-	14993	3	29	4	Y	846	380	1			867
							931	9									

WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 8H RRCID -> 283729 COMPL. DATE 12/24/2017 TOTAL DEPTH 10732 PERF.11179 - 17481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14356	X	14356	-0-	-0-	-0-	11403	3	1450	4	Y	1366	1365	0			198
							1503	9									
06	15461	X	15461	-0-	-0-	-0-	12719	3	1127	4	Y	1468	1556	0			110
							1615	9									
07	16146	X	16146	-0-	-0-	-0-	1	1	13219	3	Y	1780	1722	0			168
							968	4	1958	9							
08	16436	X	16436	-0-	-0-	-0-	13878	3	559	4	Y	1817	1863	0			122
							1999	9									
09	15524	X	15524	-0-	-0-	-0-	18	1	13118	3	Y	1683	1662	0			143
							537	4	1851	9							
10	16151	X	15831	-0-	-320	-0-	5	1	13822	3	Y	1694	1627	0			210
							141	4	1863	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
BUNIN 4 WELL #: 9H RRCID -> 283732 COMPL. DATE 12/09/2017 TOTAL DEPTH 10156 PERF.10424 - 14932

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
05	8773	X	8175	-0-	-598	-0-	643	1	6058	3	Y	1291	1288	0	3	8	84
							54	4	1420	9							
06	8940	X	6338	-0-	-2602	-0-	547	1	4714	3	Y	970	998	0			56
							10	4	1067	9							
07	9424	X	5034	-0-	-4390	-0-	464	1	3578	3	Y	887	846	0			97
							16	4	976	9							
08	9424	X	9368	-0-	-56	-0-	591	1	5261	3	Y	1175	1168	0			104
							2223	4	1293	9							
09	11414	X	11414	-0-	-0-	-0-	366	1	8657	3	Y	1950	1884	0			170
							246	4	2145	9							
10	11516	X	11516	-0-	-0-	-0-	9376	3	2140	9	Y	1945	1557	0			558

RED BLUFF 13 WELL #: 7H RRCID -> 283735 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 10315 PERF.10628 - 15046

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
05	9853	X	9853	-0-	-0-	-0-	236	1	8111	3	Y	1364	1350	0	2	8	46
							6	4	1500	9							
06	9810	X	3648	-0-	-6162	-0-	93	1	2918	3	Y	572	582	0			36
							8	4	629	9							
07	10137	X	7842	-0-	-2295	-0-	198	1	6132	3	Y	1371	1325	0			82
							4	4	1508	9							
08	10137	X	8001	-0-	-2136	-0-	111	1	6565	3	Y	1203	1217	0			68
							2	4	1323	9							
09	9540	X	3981	-0-	-5559	-0-	68	1	2927	3	Y	896	918	0			46
							986	9									
10	9858	X	5535	-0-	-4323	-0-	3422	3	59	4	Y	1867	1813	0			100
							2054	9									

RED BLUFF 13 WELL #: 13H RRCID -> 283736 COMPL. DATE 12/23/2017 TOTAL DEPTH 10486 PERF.10761 - 15269

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
05	10768	X	10768	-0-	-0-	-0-	270	1	9299	3	Y	1090	1087	0	1	8	37
							1199	9									
06	9720	X	9683	-0-	-37	-0-	262	1	8264	3	Y	1052	1023	0			66
							1157	9									
07	11811	X	10480	-0-	-1331	-0-	292	1	9058	3	Y	1027	1031	0			62
							1130	9									
08	11811	X	10359	-0-	-1452	-0-	156	1	9190	3	Y	921	931	0			52
							1013	9									
09	11430	X	7010	-0-	-4420	-0-	139	1	6002	3	Y	790	802	0			40
							869	9									
10	10757	X	9125	-0-	-1632	-0-	8578	3	5	4	Y	493	507	0			26
							542	9									

WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 9H RRCID -> 283746 COMPL. DATE 12/28/2017 TOTAL DEPTH 11054 PERF.11503 - 17752

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
05	9083	X	2763	-0-	-6320	-0-	2194	3	354	4	Y	195	203	0			28
							215	9									
06	8460	X	7667	-0-	-793	-0-	5650	3	500	4	Y	1379	1303	0			104
							1517	9									
07	7533	X	5555	-0-	-1978	-0-	4617	3	564	4	Y	340	412	0			32
							374	9									
08	7533	X	5380	-0-	-2153	-0-	4922	3	96	4	Y	329	339	0			22
							362	9									
09	7680	X	6361	-0-	-1319	-0-	8	1	5787	3	Y	307	303	0			26
							228	4	338	9							
10	7936	X	5597	-0-	-2339	-0-	2	1	5145	3	Y	368	348	0			46
							45	4	405	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 22 WELL #: 22H RRCID -> 283818 COMPL. DATE 04/01/2018 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10743 - 15541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16740	X	14944	-0-	-1796	-0-	13408	3	1536	9	Y	1396	1282	0	2	8	188
06	16200	X	13852	-0-	-2348	-0-	12598	3	1254	9	Y	1140	1260	0			68
07	18549	X	18549	-0-	-0-	-0-	17252	3	4	4	Y	1175	1161	0			82
							1293	9									
08	15872	X	15427	-0-	-445	-0-	14250	3	12	4	Y	1059	1055	0			86
							1165	9									
09	16316	X	16316	-0-	-0-	-0-	14024	3	14	4	Y	2071	1985	0			172
							2278	9									
10	18538	X	14953	-0-	-3585	-0-	13331	3	3	4	Y	1472	1507	0			137
							1619	9									

CBR 22 WELL #: 21H RRCID -> 283819 COMPL. DATE 03/04/2018 TOTAL DEPTH 10694 PERF.10663 - 15357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11346	X	10074	-0-	-1272	-0-	8664	3	1410	9	Y	1282	1198	0	2	8	173
06	12360	X	11223	-0-	-1137	-0-	9497	3	1726	9	Y	1569	1648	0			94
07	13516	X	9439	-0-	-4077	-0-	7806	3	16	4	Y	1470	1461	0			103
							1617	9									
08	13516	X	9876	-0-	-3640	-0-	8226	3	13	4	Y	1488	1470	0			121
							1637	9									
09	14727	X	14727	-0-	-0-	-0-	14005	3	83	4	Y	581	654	0			48
							639	9									
10	11594	X	10390	-0-	-1204	-0-	8901	3	1489	9	Y	1354	1276	0			126

BOYD 21 WELL #: 3H RRCID -> 283822 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 11772 PERF.11868 - 16523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	6107	X	3341	-0-	-2766	-0-	45	1	2541	3	Y	679	716	0			28
							8	4	747	9							
*04	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	2457	3	32	4	Y	585	521	0			92
							644	9									
*05	6603	X	2862	-0-	-3741	-0-	2236	3	23	4	Y	548	571	0			69
							603	9									
*06	6390	X	2711	-0-	-3679	-0-	1825	3	27	4	Y	781	797	0	3	8	50
							859	9									
*07	6603	X	1803	-0-	-4800	-0-	11	1	1146	3	Y	555	530	0			75
							35	4	611	9							
*08	3348	X	2967	-0-	-381	-0-	1667	3	35	4	Y	1150	1142	0	3	8	80
							1265	9									
09	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	8	1	2026	3	Y	1242	1199	0	6	8	117
							25	4	1366	9							
*10	6024	X	6024	-0-	-0-	-0-	4233	3	10	4	Y	1619	1638	0			98
							1781	9									

CBR 22 WELL #: 23H RRCID -> 283823 COMPL. DATE 02/28/2018 TOTAL DEPTH 10766 PERF.11036 - 15558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16461	X	15144	-0-	-1317	-0-	13956	3	1188	9	Y	1080	1273	0	3	8	95
06	15930	X	14332	-0-	-1598	-0-	12876	3	1456	9	Y	1324	1255	0	68	5	96
07	20074	X	20074	-0-	-0-	-0-	18710	3	1364	9	Y	1240	1230	0			106
08	17127	X	17127	-0-	-0-	-0-	16044	3	4	4	Y	981	989	0			98
							1079	9									
09	15300	X	12687	-0-	-2613	-0-	11268	3	1419	9	Y	1290	1292	0			96
10	20088	X	9080	-0-	-11008	-0-	8010	3	1070	9	Y	973	974	0			95

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
05	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	1078 968	1 9	2643	3	Y	880	832	0			173
06	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	850 900	1 9	2051	3	Y	818	796	0	10	8	185
07	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	971 799	1 9	2832	3	Y	726	687	0	19	8	205
08	4681	X	3971	-0-	-710	-0-	968 729	1 9	2274	3	Y	663	719	0	20	8	129
09	4530	X	535	-0-	-3995	-0-	116 117	1 9	302	3	Y	106	201	0	13	8	21
10	4681	X	914	-0-	-3767	-0-	213 169	1 9	532	3	Y	154	143	0			32

LINDSAY 10-15H WELL #: 21H RRCID -> 283842 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 11294 PERF.12019 - 19048

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LINDSAY 10-3B WELL #: 2H RRCID -> 283891 COMPL. DATE 06/29/2018 TOTAL DEPTH 11283 PERF.11540 - 19061

05	8024	X	8024	-0-	-0-	-0-	435 389	1 9	7200	3	Y	354	355	0	1	8	10
06	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	359 424	1 9	4064	3	Y	385	379	0			16
07	9155	X	9155	-0-	-0-	-0-	413 782	1 9	7960	3	Y	711	700	0			27
08	12183	X	12183	-0-	-0-	-0-	477 1293	1 9	10413	3	Y	1175	1171	0			31
09	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	301 355	1 9	4473	3	Y	323	298	0			56
10	10458	X	10458	-0-	-0-	-0-	485 506	1 9	9467	3	Y	460	498	0			18

PISTOL PETE 21-56-1 WELL #: 2H RRCID -> 283901 COMPL. DATE 10/06/2017 TOTAL DEPTH 10538 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	45353	X	37024	-0-	-8329	-0-	30857 6056	3 9	111	4	Y	5505	5509	0	5	8	27
06	43890	X	32821	-0-	-11069	-0-	27073 5700	3 9	48	4	Y	5182	5167	0			42
07	45353	X	30516	-0-	-14837	-0-	25082	3	5434	9	Y	4940	4934	0			48
08	45291	X	25746	-0-	-19545	-0-	21096	3	4650	9	Y	4227	4208	0			67
09	39120	X	2935	-0-	-36185	-0-	2441	3	494	9	Y	449	495	0			21
10	37014	X	33651	-0-	-3363	-0-	27385	3	6266	9	Y	5696	5636	0			81

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
BIG HORN 56-1-45 WELL #: 1H RRCID -> 283925 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 10592 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG HORN 56-1-29 WELL #: 1H RRCID -> 283926 COMPL. DATE 07/15/2023 TOTAL DEPTH 10245 PERF.10681 - 14636

05	44423	X	25563	-0-	-18860	-0-	20489	3	5074	9	Y	4613	4624	0			38
06	30120	X	16827	-0-	-13293	-0-	13444	3	2	4	Y	3074	3088	0			24
							3381	9									
07	31620	X	28447	-0-	-3173	-0-	23293	3	9	4	Y	4677	4660	0			41
							5145	9									
08	31620	X	25763	-0-	-5857	-0-	21100	3	4663	9	Y	4239	4230	0			50
09	32460	X	23282	-0-	-9178	-0-	19043	3	4239	9	Y	3854	3850	0			54
10	28458	X	23529	-0-	-4929	-0-	19237	3	4292	9	Y	3902	3902	0			54

MEDICINE BOW 56-1-3 WELL #: 1H RRCID -> 283927 COMPL. DATE 12/11/2023 TOTAL DEPTH 11167 PERF.11358 - 16013

05	85901	X	55975	-0-	-29926	-0-	47830	3	171	4	Y	7249	7258	0	6	8	35
							7974	9									
06	83130	X	49250	-0-	-33880	-0-	42213	3	74	4	Y	6330	6314	0			51
							6963	9									
07	85901	X	47117	-0-	-38784	-0-	40692	3	6425	9	Y	5841	5836	0			56
08	71827	X	44069	-0-	-27758	-0-	37687	3	6382	9	Y	5802	5766	0			92
09	61590	X	37475	-0-	-24115	-0-	31911	3	6	4	Y	5053	4913	0	1	8	231
							5558	9									
10	55986	X	41627	-0-	-14359	-0-	35949	3	5678	9	Y	5162	5320	0			73

RED BLUFF 13 WELL #: 12H RRCID -> 283937 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10817 - 15235

05	11067	X	10572	-0-	-495	-0-	270	1	9295	3	Y	915	909	0	1	8	31
							1007	9									
06	10710	X	9469	-0-	-1241	-0-	269	1	8476	3	Y	658	648	0			41
							724	9									
07	11067	X	9794	-0-	-1273	-0-	282	1	8731	3	Y	710	708	0			43
							781	9									
08	10664	X	9078	-0-	-1586	-0-	140	1	8280	3	Y	598	607	0			34
							658	9									
09	10320	X	7315	-0-	-3005	-0-	149	1	6419	3	Y	679	678	0			35
							747	9									
10	10571	X	9661	-0-	-910	-0-	9230	3	7	4	Y	385	399	0			21
							424	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
QUINN 37-36F WELL #: 8H RRCID -> 284032 COMPL. DATE 04/22/2018 TOTAL DEPTH 12014 PERF.12402 - 22458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	7039	X	7039	-0-	-0-	-0-	609	1	3433	3	Y	2697	2612	0	64	8	193
							30	4	2967	9							
*04	6870	X	6395	-0-	-475	-0-	951	1	2270	3	Y	2840	2701	0	17	8	315
							50	4	3124	9							
*05	7099	X	5685	-0-	-1414	-0-	729	1	2458	3	Y	2237	2336	0	8	8	208
							37	4	2461	9							
*06	6870	X	5658	-0-	-1212	-0-	599	1	2266	3	Y	2498	2436	0	21	8	249
							45	4	2748	9							
07	7068	X	5916	-0-	-1152	-0-	630	1	2430	3	Y	2554	2518	0			285
							47	4	2809	9							
08	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	569	1	2530	3	Y	2799	2802	0	23	8	259
							32	4	3079	9							
09	5730	X	5488	-0-	-242	-0-	317	1	2345	3	Y	2535	2540	0	52	8	202
							37	4	2789	9							
10	5921	X	5385	-0-	-536	-0-	2372	3	24	4	Y	2717	2660	0	28	8	231
							2989	9									

WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 6SL RRCID -> 284043 COMPL. DATE 12/21/2017 TOTAL DEPTH 10797 PERF.10884 - 17462

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

WILE E.COYOTE STATE 40 WELL #: 10SL RRCID -> 284094 COMPL. DATE 04/20/2018 TOTAL DEPTH 11242 PERF.11328 - 17919

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	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

05	15236	X	15236	-0-	-0-	-0-	9060	3	4841	4	Y	1214	1160	0			176
							1335	9									
06	9784	X	9784	-0-	-0-	-0-	7959	3	710	4	Y	1014	1114	0			76
							1115	9									
07	13338	X	13338	-0-	-0-	-0-	1	1	11039	3	Y	1290	1244	0			122
							879	4	1419	9							
08	14399	X	14399	-0-	-0-	-0-	12152	3	800	4	Y	1315	1349	0			88
							1447	9									
09	9915	X	9915	-0-	-0-	-0-	12	1	8589	3	Y	856	871	0			73
							372	4	942	9							
10	18631	X	18631	-0-	-0-	-0-	7	1	16865	3	Y	1460	1352	0			181
							153	4	1606	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 22 WELL #: 17SL RRCID -> 284119 COMPL. DATE 03/27/2018 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10852 - 15512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16306	X	14314	-0-	-1992	-0-	13752	3	562	9	Y	511	649	0	2	8	45
06	15780	X	15594	-0-	-186	-0-	15013	3	581	9	Y	528	508	0	27	5	38
07	19634	X	19634	-0-	-0-	-0-	18646	3	988	9	Y	898	860	0			76
08	15878	X	15878	-0-	-0-	-0-	15137	3	5	4	Y	669	678	0			67
							736	9									
09	27356	X	27356	-0-	-0-	-0-	26252	3	1104	9	Y	1004	996	0			75
10	20277	X	20277	-0-	-0-	-0-	19429	3	848	9	Y	771	771	0			75

LINDSAY 10-3E WELL #: 5H RRCID -> 284141 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 11509 PERF.11984 - 19026

05	25048	X	22733	-0-	-2315	-0-	333	1	20672	3	Y	1571	1569	0	3	8	26
							1728	9									
06	25324	X	25324	-0-	-0-	-0-	379	1	23219	3	Y	1569	1572	0			23
							1726	9									
07	25141	X	17056	-0-	-8085	-0-	313	1	15710	3	Y	939	944	0			18
							1033	9									
08	25141	X	18413	-0-	-6728	-0-	293	1	16864	3	Y	1142	1144	0			16
							1256	9									
09	25320	X	15883	-0-	-9437	-0-	271	1	14580	3	Y	938	937	0			17
							1032	9									
10	26164	X	17694	-0-	-8470	-0-	356	1	15849	3	Y	1354	1344	0			27
							1489	9									

LINDSAY 10-3G WELL #: 7H RRCID -> 284189 COMPL. DATE 07/06/2018 TOTAL DEPTH 11522 PERF.11949 - 19093

05	20925	X	18496	-0-	-2429	-0-	264	1	16430	3	Y	1638	1639	0	1	8	27
							1802	9									
06	21750	X	19380	-0-	-2370	-0-	282	1	17284	3	Y	1649	1652	0			24
							1814	9									
07	22475	X	18075	-0-	-4400	-0-	324	1	16244	3	Y	1370	1367	0			27
							1507	9									
08	22475	X	18707	-0-	-3768	-0-	290	1	16699	3	Y	1562	1567	0			22
							1718	9									
09	19560	X	13197	-0-	-6363	-0-	218	1	11729	3	Y	1136	1137	0			21
							1250	9									
10	20026	X	909	-0-	-19117	-0-	18	1	809	3	Y	72	92	0			1
							3	4	79	9							

WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 11H RRCID -> 284190 COMPL. DATE 03/25/2018 TOTAL DEPTH 11142 PERF.11229 - 17853

05	9964	X	9964	-0-	-0-	-0-	7872	3	1003	4	Y	990	987	0			144
							1089	9									
06	8470	X	8470	-0-	-0-	-0-	6913	3	612	4	Y	859	938	0			65
							945	9									
07	10757	X	8110	-0-	-2647	-0-	6574	3	506	4	Y	936	913	0			88
							1030	9									
08	10757	X	9043	-0-	-1714	-0-	7738	3	183	4	Y	1020	1040	0			68
							1122	9									
09	10410	X	8187	-0-	-2223	-0-	10	1	6912	3	Y	880	873	0			75
							297	4	968	9							
10	9951	X	8753	-0-	-1198	-0-	3	1	7653	3	Y	936	895	0			116
							67	4	1030	9							

LINDSAY 10-3A WELL #: 1SL RRCID -> 284210 COMPL. DATE 08/17/2018 TOTAL DEPTH 11534 PERF.11806 - 19106

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LINDSAY 10-3C WELL #: 3H RRCID -> 284211 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 11467 PERF.11957 - 19257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13609	X	12405	-0-		-1204	-0-	621	1	10278	3	Y	1369	1380	0	1	8	40
								1506	9									
06	14820	X	10114	-0-		-4706	-0-	736	1	8322	3	Y	960	959	0			41
								1056	9									
07	16830	X	16830	-0-		-0-	-0-	733	1	14141	3	Y	1778	1751	0			68
								1956	9									
08	16647	X	11179	-0-		-5468	-0-	429	1	9369	3	Y	1255	1290	0			33
								1381	9									
09	16110	X	8256	-0-		-7854	-0-	473	1	7027	3	Y	682	596	0			119
								6	4	750	9							
10	19180	X	19180	-0-		-0-	-0-	854	1	16677	3	Y	1499	1560	0			58
								1649	9									

LINDSAY 10-3F WELL #: 6H RRCID -> 284238 COMPL. DATE 07/07/2018 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11967 - 19049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16647	X	16151	-0-		-496	-0-	238	1	14759	3	Y	1049	1048	0	2	8	17
								1154	9									
06	15810	X	15347	-0-		-463	-0-	230	1	14085	3	Y	938	941	0			14
								1032	9									
07	16523	X	14772	-0-		-1751	-0-	270	1	13593	3	Y	826	824	0			16
								909	9									
08	16523	X	15404	-0-		-1119	-0-	247	1	14157	3	Y	909	912	0			13
								1000	9									
09	15990	X	14539	-0-		-1451	-0-	253	1	13592	3	Y	631	632	0			12
								694	9									
10	17318	X	17318	-0-		-0-	-0-	358	1	15972	3	Y	898	892	0			18
								988	9									

LINDSAY 10-3D WELL #: 4H RRCID -> 284257 COMPL. DATE 07/18/2018 TOTAL DEPTH 11568 PERF.12115 - 19415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14725	X	14575	-0-		-150	-0-	744	1	12301	3	Y	1391	1387	0	1	8	41
								1530	9									
06	14250	X	10718	-0-		-3532	-0-	766	1	8657	3	Y	1177	1168	0			50
								1295	9									
07	17586	X	17586	-0-		-0-	-0-	786	1	15170	3	Y	1482	1475	0			57
								1630	9									
08	17666	X	17666	-0-		-0-	-0-	703	1	15368	3	Y	1450	1468	0			39
								1595	9									
09	14130	X	13362	-0-		-768	-0-	752	1	11176	3	Y	1304	1116	0			227
								1434	9									
10	17577	X	17520	-0-		-57	-0-	758	1	14814	3	Y	1771	1930	0			68
								1948	9									

GEORGE 1 WELL #: 1H RRCID -> 284281 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11192 - 22200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22444	X	19513	-0-		-2931	-0-	18489	3	439	4	Y	532	498	0			156
								585	9									
06	23410	X	23410	-0-		-0-	-0-	1719	1	19748	3	Y	994	1079	0			71
								850	4	1093	9							
07	24831	X	20329	-0-		-4502	-0-	1659	1	17037	3	Y	924	926	0			69
								617	4	1016	9							
08	24831	X	18836	-0-		-5995	-0-	1551	1	16170	3	Y	844	835	0			78
								187	4	928	9							
09	24030	X	14692	-0-		-9338	-0-	1304	1	11490	3	Y	728	723	0			83
								1097	4	801	9							
10	24180	X	13852	-0-		-10328	-0-	1494	1	11228	3	Y	923	939	0			67
								115	4	1015	9							

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
05	19077	X	19077	-0-	-0-	-0-	316	1	16390	3	Y	2152	2136	0			69
							4	4	2367	9							
06	18376	X	18376	-0-	-0-	-0-	1119	1	14910	3	Y	2134	2130	0	15	8	58
							2347	9									
07	18572	X	18572	-0-	-0-	-0-	862	1	15264	3	Y	2067	2026	0	31	8	68
							172	4	2274	9							
08	19065	X	17033	-0-	-2032	-0-	1168	1	14047	3	Y	1653	1643	0	33	8	45
							1818	9									
09	18450	X	16934	-0-	-1516	-0-	639	1	13640	3	Y	1620	1487	0	114	8	64
							873	4	1782	9							
10	19065	X	16272	-0-	-2793	-0-	499	1	14416	3	Y	1234	1231	0	9	8	58
							1357	9									

HATTIE 3 WELL #: 1H RRCID -> 284595 COMPL. DATE 05/28/2018 TOTAL DEPTH 11099 PERF.11180 - 21580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7967	X	4975	-0-	-2992	-0-	4364	3	105	4	Y	460	451	0			42
							506	9									
06	7020	X	5194	-0-	-1826	-0-	365	1	4188	3	Y	419	447	0			14
							180	4	461	9							
07	7254	X	5406	-0-	-1848	-0-	423	1	4349	3	Y	424	404	0			34
							168	4	466	9							
08	6262	X	5283	-0-	-979	-0-	417	1	4344	3	Y	429	427	0			36
							50	4	472	9							
09	5190	X	4303	-0-	-887	-0-	374	1	3301	3	Y	433	436	0			33
							152	4	476	9							
10	5394	X	3902	-0-	-1492	-0-	391	1	2934	3	Y	497	511	0			19
							30	4	547	9							

WENDY STATE 18 WELL #: 1H RRCID -> 284637 COMPL. DATE 06/09/2018 TOTAL DEPTH 10947 PERF.11043 - 15699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16138	X	16138	-0-	-0-	-0-	14329	3	7	4	N	1638	1502	0			279
							1802	9									
06	15494	X	15494	-0-	-0-	-0-	729	1	13087	3	N	1525	1579	0			225
							1678	9									
07	12587	X	12587	-0-	-0-	-0-	370	1	10704	3	N	1375	1381	0			219
							1513	9									
08	13398	X	13398	-0-	-0-	-0-	663	1	11063	3	N	1513	1575	0			157
							8	4	1664	9							
09	16285	X	16285	-0-	-0-	-0-	506	1	13968	3	N	1618	1466	0			309
							31	4	1780	9							
*10	15006	X	15006	-0-	-0-	-0-	453	1	13105	3	N	1316	1444	0			181
							1448	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
*03	11594	X	6562	-0-	-5032	-0-	83	1	4732	3	Y	1588	1648	0			62
							1747	9									
*04	11220	X	7203	-0-	-4017	-0-	4844	3	513	4	Y	1678	1481	0			259
							1846	9									
*05	10478	X	7015	-0-	-3463	-0-	5503	3	163	4	Y	1226	1336	0			149
							1349	9									
*06	10140	X	5942	-0-	-4198	-0-	4259	3	436	4	Y	1134	1207	0	3	8	73
							1247	9									
07	10478	X	4356	-0-	-6122	-0-	29	1	3135	3	Y	1084	1013	0			144
							1192	9									
08	7440	X	2924	-0-	-4516	-0-	1864	3	1060	9	Y	964	1037	0	3	8	68
09	7200	X	2575	-0-	-4625	-0-	7	1	1550	3	Y	925	879	0	29	8	85
							1018	9									
10	7006	X	5410	-0-	-1596	-0-	3666	3	1744	9	Y	1585	1549	0	28	8	93

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

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
05	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	2888	3	624	4	Y	740	760	0	1	8	88
							814	9									
06	3990	X	2131	-0-	-1859	-0-	1735	3	13	4	Y	348	401	0			35
							383	9									
07	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	2436	3	91	4	Y	1614	1527	0			122
							1775	9									
08	7722	X	7722	-0-	-0-	-0-	5850	3	1872	9	Y	1702	1725	0			99
09	6030	X	5749	-0-	-281	-0-	4994	3	10	4	Y	677	691	0			85
							745	9									
10	9847	X	9847	-0-	-0-	-0-	8480	3	4	4	Y	1239	1247	0			77
							1363	9									

BIG HORN 56-1-19 WELL #: 3H RRCID -> 285171 COMPL. DATE 08/07/2018 TOTAL DEPTH 10472 PERF.10863 - 15662

05	9382	X	9382	-0-	-0-	-0-	8070	3	1312	9	Y	1193	1218	0	2	8	142
06	8885	X	8885	-0-	-0-	-0-	7540	3	1345	9	Y	1223	1243	0			122
07	10199	X	9726	-0-	-473	-0-	8734	3	992	9	Y	902	956	0			68
08	11525	X	11525	-0-	-0-	-0-	10008	3	1517	9	Y	1379	1367	0			80
09	10050	X	7782	-0-	-2268	-0-	6653	3	1129	9	Y	1026	978	0			128
10	13677	X	13677	-0-	-0-	-0-	12103	3	1574	9	Y	1431	1470	0			89

CBR 9-4D WELL #: 4H RRCID -> 285307 COMPL. DATE 09/18/2018 TOTAL DEPTH 10947 PERF.11276 - 21409

05	25880	X	25880	-0-	-0-	-0-	22767	3	13	4	Y	2818	2788	0	2	8	66
							3100	9									
06	35733	X	35733	-0-	-0-	-0-	32321	3	3412	9	Y	3102	3140	0			28
07	36189	X	36189	-0-	-0-	-0-	32644	3	3545	9	Y	3223	3223	0			28
08	28669	X	28669	-0-	-0-	-0-	26209	3	2460	9	Y	2236	2217	0			47
09	35730	X	29748	-0-	-5982	-0-	26513	3	3235	9	Y	2941	2958	0			30
10	36921	X	27988	-0-	-8933	-0-	24707	3	3	4	Y	2980	2916	0			94
							3278	9									

YMC 9 WELL #: 2H RRCID -> 285309 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 10881 PERF.11298 - 16014

05	29450	X	13071	-0-	-16379	-0-	11626	3	1445	9	Y	1314	1334	0			112
06	16590	X	3143	-0-	-13447	-0-	2789	3	3	4	Y	319	317	0			114
							351	9									
07	17174	X	-0-	-0-	-17174	-0-					Y	-0-					114
08	17174	X	9401	-0-	-7773	-0-	7538	3	1863	9	Y	1694	1634	0			174
09	16620	X	9197	-0-	-7423	-0-	7626	3	1571	9	Y	1428	1540	0			62
10	13082	X	6930	-0-	-6152	-0-	6204	3	726	9	Y	660	718	0			4

CBR 9-4E WELL #: 5H RRCID -> 285310 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 10782 PERF.11087 - 21191

05	26009	X	14943	-0-	-11066	-0-	13358	3	3	4	Y	1438	1452	0	2	8	34
							1582	9									
06	20000	X	20000	-0-	-0-	-0-	17997	3	2003	9	Y	1821	1838	0			17
07	18507	X	17623	-0-	-884	-0-	15870	3	1753	9	Y	1594	1597	0			14
08	18673	X	18673	-0-	-0-	-0-	17225	3	1448	9	Y	1316	1302	0			28
09	20010	X	19129	-0-	-881	-0-	17074	3	2055	9	Y	1868	1877	0			19
10	20677	X	15677	-0-	-5000	-0-	13968	3	1709	9	Y	1554	1524	0			49

CBR 9-4A WELL #: 1H RRCID -> 285318 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 10763 PERF.11036 - 21160

05	29078	X	21548	-0-	-7530	-0-	18164	3	3384	9	Y	3076	3071	0	2	8	32
06	27690	X	18112	-0-	-9578	-0-	16746	3	1366	9	Y	1242	1249	0			25
07	28613	X	20846	-0-	-7767	-0-	18463	3	2383	9	Y	2166	2144	0			47
08	22630	X	13825	-0-	-8805	-0-	12283	3	1542	9	Y	1402	1418	0			31
09	21450	X	16609	-0-	-4841	-0-	14706	3	1903	9	Y	1730	1702	0			59
10	21545	X	20794	-0-	-751	-0-	18405	3	2389	9	Y	2172	2181	0			50

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
05	21359	X	17106	-0-	-4253	-0-	15353	3	73	4	Y	1527	1527	0	2	8	36
							1680	9									
06	23546	X	23546	-0-	-0-	-0-	21383	3	45	4	Y	1925	1943	0			18
							2118	9									
07	19403	X	19403	-0-	-0-	-0-	17681	3	4	4	Y	1562	1567	0			13
							1718	9									
08	17112	X	12268	-0-	-4844	-0-	10948	3	3	4	Y	1197	1185	0			25
							1317	9									
09	23550	X	20114	-0-	-3436	-0-	18447	3	1667	9	Y	1515	1524	0			16
10	24335	X	20058	-0-	-4277	-0-	18201	3	1857	9	Y	1688	1651	0			53

CBR 9-4F WELL #: 6H RRCID -> 285371 COMPL. DATE 01/12/2019 TOTAL DEPTH 10973 PERF.11287 - 21395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26443	X	20256	-0-	-6187	-0-	17766	3	478	4	Y	1829	1831	0	3	8	43
							2012	9									
06	25590	X	24463	-0-	-1127	-0-	21890	3	2573	9	Y	2339	2361	0			21
07	26443	X	18894	-0-	-7549	-0-	17170	3	1724	9	Y	1567	1574	0			14
08	26038	X	26038	-0-	-0-	-0-	23933	3	2105	9	Y	1914	1887	0			41
09	27461	X	27461	-0-	-0-	-0-	24669	3	2792	9	Y	2538	2553	0			26
10	27247	X	27247	-0-	-0-	-0-	24627	3	2620	9	Y	2382	2333	0			75

CBR 9-4B WELL #: 2H RRCID -> 285493 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 10931 PERF.11426 - 21473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32891	X	23246	-0-	-9645	-0-	21120	3	2126	9	Y	1933	1939	0	2	8	20
06	30750	X	22554	-0-	-8196	-0-	20178	3	2376	9	Y	2160	2136	0			44
07	32178	X	32178	-0-	-0-	-0-	29320	3	2858	9	Y	2598	2586	0			56
08	28396	X	27302	-0-	-1094	-0-	24897	3	2405	9	Y	2186	2194	0			48
09	27480	X	24919	-0-	-2561	-0-	22577	3	2342	9	Y	2129	2105	0			72
10	32178	X	29102	-0-	-3076	-0-	26438	3	2664	9	Y	2422	2438	0			56

ROADRUNNER STATE 2 WELL #: 2H RRCID -> 285514 COMPL. DATE 04/14/2019 TOTAL DEPTH 10934 PERF.11236 - 20933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	37541	X	27653	-0-	-9888	-0-	810	1	23469	3	Y	2391	2368	0			194
							744	4	2630	9							
06	36330	X	27344	-0-	-8986	-0-	2536	1	20606	3	Y	2129	2212	0			111
							1860	4	2342	9							
07	29559	X	29559	-0-	-0-	-0-	3011	1	22862	3	Y	2096	2058	0			149
							1380	4	2306	9							
08	29419	X	28914	-0-	-505	-0-	3009	1	22970	3	Y	2219	2238	0			130
							494	4	2441	9							
09	28470	X	24720	-0-	-3750	-0-	2559	1	18655	3	Y	2024	1959	0			195
							1280	4	2226	9							
*10	29574	X	21480	-0-	-8094	-0-	2260	1	16980	3	Y	1652	1722	0	38	6	87
							423	4	1817	9							

ROADRUNNER STATE 2 WELL #: 3H RRCID -> 285516 COMPL. DATE 11/16/2018 TOTAL DEPTH 11118 PERF.11336 - 21010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18290	X	18074	-0-	-216	-0-	527	1	15286	3	Y	1731	1701	0			140
							357	4	1904	9							
06	18428	X	18428	-0-	-0-	-0-	1763	1	14325	3	Y	1566	1625	0			81
							617	4	1723	9							
07	19796	X	19796	-0-	-0-	-0-	2047	1	15530	3	Y	1506	1480	0			107
							562	4	1657	9							
08	18908	X	18908	-0-	-0-	-0-	1972	1	15054	3	Y	1552	1568	0			91
							175	4	1707	9							
09	18420	X	16875	-0-	-1545	-0-	1764	1	12861	3	Y	1505	1451	0			145
							594	4	1656	9							
*10	19809	X	14125	-0-	-5684	-0-	1421	1	10682	3	Y	1739	1752	0	40	6	92
							109	4	1913	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
PECOS STATE 39-46A WELL #: 1H RRCID -> 285530 COMPL. DATE 11/10/2018 TOTAL DEPTH 10672 PERF.11113 - 21330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22971	X	11861	-0-	-11110	-0-	10653	3	3	4	Y	1095	1112	0			63
							1205	9									
06	22855	X	22855	-0-	-0-	-0-	20366	3	2489	9	Y	2263	2259	0			67
07	22320	X	19835	-0-	-2485	-0-	17126	3	2709	9	Y	2463	2426	0			104
08	22320	X	22146	-0-	-174	-0-	19256	3	2890	9	Y	2627	2672	0			59
09	22860	X	22590	-0-	-270	-0-	19928	3	2662	9	Y	2420	2420	0			59
10	23622	X	23603	-0-	-19	-0-	20968	3	2635	9	Y	2395	2400	0			54

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
05	25017	X	10131	-0-	-14886	-0-	8989	3	29	4	Y	1012	1016	0	1	8	58
							1113	9									
06	26426	X	26426	-0-	-0-	-0-	23171	3	3255	9	Y	2959	2930	0			87
07	25017	X	22142	-0-	-2875	-0-	19787	3	2355	9	Y	2141	2138	0			90
08	24603	X	24603	-0-	-0-	-0-	22030	3	2573	9	Y	2339	2377	0			52
09	26430	X	25703	-0-	-727	-0-	23307	3	2396	9	Y	2178	2177	0			53
10	28501	X	28501	-0-	-0-	-0-	25795	3	2706	9	Y	2460	2457	0			56

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
05	4991	X	4154	-0-	-837	-0-	3476	3	6	4	Y	611	607	0	1	8	66
							672	9									
06	8033	X	8033	-0-	-0-	-0-	6991	3	1042	9	Y	947	966	0			47
07	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	5241	3	1052	9	Y	956	922	0			81
08	7580	X	7580	-0-	-0-	-0-	6367	3	1213	9	Y	1103	1096	0			88
09	8040	X	5258	-0-	-2782	-0-	4200	3	1058	9	Y	962	973	0			77
10	8308	X	4280	-0-	-4028	-0-	3405	3	875	9	Y	795	769	0			103

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
05	T. A.		8131	-0-	8131	18206	6892	3	1239	9	Y	1126	1062	0	2	8	65
06	27794	X	9588	-0-	-18206	-0-	8009	3	1579	9	Y	1435	1458	0			42
07	9545	X	9545	-0-	-0-	-0-	7789	3	1756	9	Y	1596	1571	0			67
08	10969	X	10969	-0-	-0-	-0-	9057	3	1912	9	Y	1738	1766	0			39
09	11241	X	11241	-0-	-0-	-0-	9492	3	1749	9	Y	1590	1590	0			39
10	9920	X	7463	-0-	-2457	-0-	6368	3	1095	9	Y	995	1011	0			23

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
05	22816	X	7779	-0-	-15037	-0-	6949	3	9	4	Y	746	749	0	1	8	43
							821	9									
06	20760	X	13529	-0-	-7231	-0-	11906	3	1623	9	Y	1475	1474	0			44
07	23250	X	9442	-0-	-13808	-0-	7821	3	1621	9	Y	1474	1456	0			62
08	23250	X	15831	-0-	-7419	-0-	14086	3	1745	9	Y	1586	1613	0			35
09	22500	X	21088	-0-	-1412	-0-	19465	3	1623	9	Y	1475	1474	0			36
10	22280	X	22280	-0-	-0-	-0-	20717	3	1563	9	Y	1421	1425	0			32

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
05	16523	X	13791	-0-	-2732	-0-	395	1	11433	3	Y	1448	1416	0			117
							370	4	1593	9							
06	15990	X	13604	-0-	-2386	-0-	1249	1	10152	3	Y	1379	1424	0			72
							686	4	1517	9							
07	15193	X	15193	-0-	-0-	-0-	1504	1	11423	3	Y	1620	1577	0			115
							484	4	1782	9							
08	14573	X	14573	-0-	-0-	-0-	1483	1	11321	3	Y	1479	1507	0			87
							142	4	1627	9							
09	13590	X	10314	-0-	-3276	-0-	1033	1	7523	3	Y	1268	1233	0			122
							363	4	1395	9							
*10	15190	X	10564	-0-	-4626	-0-	1036	1	7783	3	Y	1509	1517	0	35	6	79
							85	4	1660	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
05	14302	X	14302	-0-	-0-	-0-	1071	1	11367	3	Y	1691	1518	0	2	8	490
							4	4	1860	9							
06	14897	X	14897	-0-	-0-	-0-	1151	1	11913	3	Y	1661	1441	0	187	1	523
							6	4	1827	9							
07	12864	X	12864	-0-	-0-	-0-	1082	1	10349	3	Y	1296	1043	0	555	1	221
							7	4	1426	9							
08	14799	X	14799	-0-	-0-	-0-	1123	1	11671	3	Y	1822	1580	0			463
							1	4	2004	9							
09	15254	X	15254	-0-	-0-	-0-	485	1	12974	3	Y	1632	1463	0	357	1	275
							1795	9									
10	15461	X	15461	-0-	-0-	-0-	13794	3	1667	9	Y	1515	1045	0			745

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
05	19332	X	19332	-0-	-0-	-0-	247	1	17073	3	Y	1829	1018	0	374	1	792
							2012	9					2	8			
06	16293	X	16293	-0-	-0-	-0-	232	1	14470	3	Y	1446	765	0	1110	1	363
							1591	9									
07	17387	X	17387	-0-	-0-	-0-	267	1	15181	3	Y	1763	1003	0	745	1	378
							1939	9									
08	15217	X	15217	-0-	-0-	-0-	150	1	13502	3	Y	1422	1001	0	554	1	162
							1	4	1564	9			83	5			
09	7291	X	7291	-0-	-0-	-0-	143	1	6170	3	Y	889	900	0			151
							978	9									
10	6656	X	6656	-0-	-0-	-0-	6140	3	20	4	Y	451	472	0			130
							496	9									

PECOS 39 WELL #: 2H RRCID -> 285630 COMPL. DATE 11/22/2018 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10920 - 14632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9548	X	4081	-0-	-5467	-0-	3539	3	542	9	Y	493	518	0			53
06	11100	X	6021	-0-	-5079	-0-	4770	3	1251	9	Y	1137	1134	0			56
07	11470	X	4374	-0-	-7096	-0-	3585	3	789	9	Y	717	712	0			61
08	13423	X	7624	-0-	-5799	-0-	6768	3	856	9	Y	778	777	0			62
09	11640	X	10923	-0-	-717	-0-	10122	3	801	9	Y	728	732	0			58
10	11796	X	11796	-0-	-0-	-0-	10816	3	980	9	Y	891	834	0			115

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	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
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	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
05	3038	X	1893	-0-	-1145	-0-	1626	3	267	9	N	243					511
06	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3089	3	433	9	N	394	704	1			201
07	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	2895	3	411	9	N	374	373	1			202
08	2883	X	2710	-0-	-173	-0-	2401	3	309	9	N	281	361	1			122
09	3510	X	2838	-0-	-672	-0-	2499	3	339	9	N	308					430
10	3627	X	2029	-0-	-1598	-0-	1800	3	229	9	N	208	367	1			271

BUNIN 4 WELL #: 2H RRCID -> 285691 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10884 - 14700

05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					400
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					400
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					400
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					400
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					400
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					400

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/02/2024

CBR 18 WELL #: 3H RRCID -> 285706 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 10492 PERF.10713 - 14337

05	6665	X	2977	-0-	-3688	-0-	2798	3	179	9	N	163	135	1	1	8	569
06	6030	X	4103	-0-	-1927	-0-	3653	3	450	9	N	409	562	1			416
07	6231	X	2985	-0-	-3246	-0-	2665	3	320	9	N	291	378	1			329
08	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3207	3	405	9	N	368	380	1			317
09	6322	X	6322	-0-	-0-	-0-	5765	3	557	9	N	506	365	1	2	8	456
10	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	5403	3	579	9	N	526	723	1			259

BUNIN 4 WELL #: 7H RRCID -> 285711 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 10421 PERF.10765 - 13381

05	3751	X	601	-0-	-3150	-0-	136	1	393	3	Y	65					199
							72	9									
06	5370	X	2900	-0-	-2470	-0-	550	1	1942	3	Y	365	488	1			76
							6	4	402	9							
07	5549	X	1529	-0-	-4020	-0-	662	1	746	3	Y	110	99	1			87
							121	9									
08	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	749	1	4364	3	Y	661	571	1			177
							727	9									
09	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	498	1	4195	3	Y	978	614	1			541
							1076	9									
10	8090	X	8090	-0-	-0-	-0-	7181	3	909	9	Y	826	1215	1			152

BUNIN 4 WELL #: 8H RRCID -> 285712 COMPL. DATE 04/18/2016 TOTAL DEPTH 10379 PERF.10754 - 15080

05	3503	X	461	-0-	-3042	-0-	61	1	176	3	Y	204					576
							224	9									
06	5190	X	2053	-0-	-3137	-0-	262	1	927	3	Y	785	1198	1			163
							864	9									
07	5363	X	952	-0-	-4411	-0-	286	1	321	3	Y	314	230	1			247
							345	9									
08	5363	X	3033	-0-	-2330	-0-	207	1	1206	3	Y	1473	1326	1			394
							1620	9									
09	1980	X	211	-0-	-1769	-0-	7	1	63	3	Y	128	451	1			71
							141	9									
10	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	392	3	2555	9	Y	2323	1966	1			428

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

CBR 10 WELL #: 3H RRCID -> 285718 COMPL. DATE 05/22/2014 TOTAL DEPTH 10723 PERF.11088 - 14904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1071	X	1071	-0-	-0-	-0-	844	3	26	4	N	183	378	1	2	8	343
							201	9									
06	303	X	303	-0-	-0-	-0-	16	4	287	9	N	261	76	5			528
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	699	755	1			472
08	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	2315	3	956	9	N	869	1103	1			238
09	191	X	191	-0-	-0-	-0-	150	3	41	9	N	37					275
10	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	3312	3	1082	9	N	984	914	1	58	5	287

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
05	761	X	761	-0-	-0-	-0-	519	3	242	9	N	220	1	8			509
06	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	2322	3	795	9	N	723	928	1			304
07	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	4025	3	1093	9	N	994	749	1			549
08	8907	X	8907	-0-	-0-	-0-	7225	3	1682	9	N	1529	1850	1			228
09	1087	X	1087	-0-	-0-	-0-	838	3	249	9	N	226					454
10	7913	X	7913	-0-	-0-	-0-	239	1	6095	3	N	1435	1488	1			401
							1579	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
05	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					N	-0-					114
06	4080	X	1675	-0-	-2405	-0-	1301	3	169	4	N	186					300
							205	9									
07	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	4524	3	1047	9	N	952	747	1			505
08	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	4651	3	952	9	N	865	932	1			438
09	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	2434	3	889	9	N	808	895	1			351
10	5208	X	2229	-0-	-2979	-0-	1651	3	578	9	N	525	383	1			493

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					290
06	20545	X	20545	-0-	-0-	-0-	18006	3	2539	9	N	2308	2197	1			401
07	16715	X	16715	-0-	-0-	-0-	14119	3	2596	9	N	2360	2173	1			588
08	13976	X	13976	-0-	-0-	-0-	11752	3	3	4	N	2019	1989	1			618
							2221	9									
09	15003	X	15003	-0-	-0-	-0-	12454	3	2549	9	N	2317	2387	1			548
10	9169	X	9169	-0-	-0-	-0-	8206	3	963	9	N	875	945	1			478

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
05	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	946	1	2038	3	N	778	731	1	2	8	619
							82	4	856	9							
06	7785	X	7785	-0-	-0-	-0-	521	1	6678	3	N	533	703	1			449
							586	9									
07	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	828	1	3880	3	N	910	1121	1			238
							77	4	1001	9							
08	6614	X	6614	-0-	-0-	-0-	887	1	4483	3	N	1131	1118	1			251
							1244	9									
09	6409	X	6409	-0-	-0-	-0-	915	1	4392	3	N	1002	561	1			692
							1102	9									
10	5704	X	5290	-0-	-414	-0-	580	1	3699	3	N	919	1461	1			150
							1011	9									

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
05	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	4705	3	1113	9	N	1012	544	1	2	8	763
06	11658	X	11658	-0-	-0-	-0-	10875	3	783	9	N	712	854	1			621
07	11316	X	11316	-0-	-0-	-0-	9943	3	1373	9	N	1248	930	1			939
08	7777	X	7777	-0-	-0-	-0-	6472	3	1305	9	N	1186	1869	1			256
09	11010	X	2095	-0-	-8915	-0-	1578	3	517	9	N	470					726
10	11377	X	8621	-0-	-2756	-0-	6787	3	1834	9	N	1667	1904	1			489

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 2 WELL #: 2H RRCID -> 285724 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 11165 PERF.11661 - 15781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/12/2024

CBR 2 WELL #: 4H RRCID -> 285725 COMPL. DATE 11/07/2015 TOTAL DEPTH 11119 PERF.11609 - 15797

05	2175	X	2175	-0-	-0-	-0-	1658	3	517	9	N	470	1	8			797
06	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	3032	3	1057	9	N	961	1473	1			285
07	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	2990	3	1170	9	N	1064	1131	1			218
08	1939	X	1939	-0-	-0-	-0-	1397	3	542	9	N	493	371	1			340
09	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	110	1	3351	3	N	858	729	1			469
							944	9									
10	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	85	1	2003	3	N	292	377	1			384
							321	9									

CBR 16 WELL #: 2H RRCID -> 285728 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 10842 PERF.11288 - 15104

05	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	4680	3	1090	9	N	991	988	0	1	8	85
06	666	X	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-	85	0			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	3656	3	1023	9	N	930	834	0			96
09	6460	X	6460	-0-	-0-	-0-	5210	3	1250	9	N	1136	1183	0			49
10	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	2465	3	565	9	N	514	560	0			3

PECOS 39 PILOT WELL #: 1 RRCID -> 285744 COMPL. DATE 09/22/2018 TOTAL DEPTH 11077 PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	2711	3	443	9	N	403	354	1	1	8	547
06	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	2194	3	42	4	N	361	733	1			175
							397	9									
07	2059	X	2059	-0-	-0-	-0-	1732	3	327	9	N	297	355	1			117
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117

GEORGE 1 WELL #: 3H RRCID -> 285795 COMPL. DATE 05/14/2019 TOTAL DEPTH 10703 PERF.10879 - 21718

05	22413	X	12411	-0-	-10002	-0-	11491	3	407	4	Y	466	437	0			136
							513	9									
06	22740	X	21778	-0-	-962	-0-	1545	1	17751	3	Y	894	967	0			63
							1499	4	983	9							
07	23498	X	17751	-0-	-5747	-0-	1425	1	14637	3	Y	752	759	0			56
							862	4	827	9							
08	25327	X	22865	-0-	-2462	-0-	1882	1	19620	3	Y	869	844	0			81
							407	4	956	9							
09	21780	X	17271	-0-	-4509	-0-	1625	1	14331	3	Y	492	517	0			56
							774	4	541	9							
10	22506	X	17411	-0-	-5095	-0-	1934	1	14529	3	Y	579	593	0			42
							311	4	637	9							

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
05	43896	X	-0-	-0-	-43896	-0-					Y	-0-	33	0			-0-
06	41100	X	18266	-0-	-22834	-0-	1341	1	15410	3	Y	356	331	0			25
							1123	4	392	9							
07	38409	X	33377	-0-	-5032	-0-	2754	1	28281	3	Y	1050	997	0			78
							1187	4	1155	9							
08	36642	X	33487	-0-	-3155	-0-	2789	1	29090	3	Y	1056	1036	0			98
							446	4	1162	9							
09	29185	X	29185	-0-	-0-	-0-	2705	1	23843	3	Y	1119	1090	0			127
							1406	4	1231	9							
10	33387	X	26554	-0-	-6833	-0-	2905	1	21823	3	Y	1389	1415	0			101
							298	4	1528	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
05	32774	X	32774	-0-	-0-	-0-	30627	3	848	4	Y	1181	985	0			346
							1299	9									
06	31650	X	23372	-0-	-8278	-0-	1635	1	18785	3	Y	1569	1804	0			111
							1226	4	1726	9							
07	32705	X	25677	-0-	-7028	-0-	2064	1	21198	3	Y	1492	1492	0			111
							774	4	1641	9							
08	32767	X	22159	-0-	-10608	-0-	1772	1	18477	3	Y	1542	1510	0			143
							214	4	1696	9							
09	31710	X	18805	-0-	-12905	-0-	1704	1	15022	3	Y	1254	1255	0			142
							700	4	1379	9							
10	32767	X	15258	-0-	-17509	-0-	1613	1	12128	3	Y	1266	1316	0			92
							124	4	1393	9							

CBR 22 WELL #: 11H RRCID -> 285849 COMPL. DATE 03/16/2017 TOTAL DEPTH 10976 PERF.10826 - 15610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8545	X	8545	-0-	-0-	-0-	7667	3	8	4	Y	791	823	0	1	8	97
							870	9									
06	9330	X	6202	-0-	-3128	-0-	5347	3	855	9	Y	777	831	0			43
07	10788	X	-0-	-0-	-10788	-0-					Y	-0-					43
08	10788	X	3165	-0-	-7623	-0-	2736	3	7	4	Y	384	378	0			49
							422	9									
09	10440	X	-0-	-0-	-10440	-0-					Y	163	40	0			172
10	8556	X	-0-	-0-	-8556	-0-					Y	-0-	172	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
05	8683	X	8683	-0-	-0-	-0-	7836	3	847	9	Y	770	783	0	1	8	94
06	8760	X	7514	-0-	-1246	-0-	6648	3	866	9	Y	787	838	0			43
07	9517	X	-0-	-0-	-9517	-0-					Y	6					49
08	9517	X	3356	-0-	-6161	-0-	3083	3	3	4	Y	245	263	0			31
							270	9									
09	9210	X	-0-	-0-	-9210	-0-					Y	1	26	0			6
10	8680	X	5975	-0-	-2705	-0-	5009	3	966	9	Y	878	750	0			134

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
05	7409	X	-0-	-0-	-7409	-0-					Y	351	348	0	1	8	43
06	8789	X	8789	-0-	-0-	-0-	8425	3	364	9	Y	331	356	0			18
07	7595	X	-0-	-0-	-7595	-0-					Y	3					21
08	7595	X	1901	-0-	-5694	-0-	1817	3	16	4	Y	62	75	0			8
							68	9									
09	8790	X	-0-	-0-	-8790	-0-					Y	-0-	7	0			1
10	9083	X	4717	-0-	-4366	-0-	4444	3	273	9	Y	248	211	0			38

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
05	7215	X	7215	-0-	-0-	-0-	5707	3	8	4	N	1364	1103	1	4	8	526
							1500	9									
06	7655	X	7655	-0-	-0-	-0-	6076	3	1579	9	N	1435	1638	1			323
07	9454	X	9454	-0-	-0-	-0-	7905	3	1549	9	N	1408	1283	1			448
08	6975	X	6932	-0-	-43	-0-	5502	3	1430	9	N	1300	1652	1			96
09	6750	X	2488	-0-	-4262	-0-	1878	3	2	4	N	553					649
							608	9									
10	6975	X	6760	-0-	-215	-0-	5202	3	1558	9	N	1416	1657	1			408

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
05	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					Y	84	154	0			12
06	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	6173	3	559	9	Y	508	369	0	55	5	96
07	6448	X	5426	-0-	-1022	-0-	5033	3	393	9	Y	357	324	0			129
08	6448	X	3432	-0-	-3016	-0-	3081	3	2	4	Y	317	350	0			96
							349	9									
09	6720	X	-0-	-0-	-6720	-0-					Y	-0-					96
10	6944	X	6015	-0-	-929	-0-	5032	3	983	9	Y	894	886	0			104

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
05	11234	X	11234	-0-	-0-	-0-	9750	3	1484	9	Y	1349	1216	0	1	8	192
06	5940	X	5279	-0-	-661	-0-	4558	3	5	4	Y	651	649	0	71	5	123
							716	9									
07	7874	X	3820	-0-	-4054	-0-	3026	3	794	9	Y	722	583	0			262
08	11222	X	2149	-0-	-9073	-0-	2068	3	2	4	Y	72	312	0			22
							79	9									
09	10860	X	-0-	-0-	-10860	-0-					Y	-0-					22
10	11222	X	3526	-0-	-7696	-0-	3249	3	277	9	Y	252	245	0			29

TITAN STATE 16 WELL #: 1H RRCID -> 285901 COMPL. DATE 02/26/2017 TOTAL DEPTH 10971 PERF.11322 - 15970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUNIN 4 WELL #: 5H RRCID -> 285903 COMPL. DATE 02/17/2015 TOTAL DEPTH 10366 PERF.10791 - 14861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3162	X	21	-0-	-3141	-0-	4	3	17	9	N	15					805
06	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					N	6	370	1			441
07	2635	X	1928	-0-	-707	-0-	1585	3	343	9	N	312					753
08	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	2713	3	620	9	N	564	730	1			587
09	721	X	721	-0-	-0-	-0-	574	3	147	9	N	134					721
10	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					721

CBR 4 WELL #: 6H RRCID -> 285904 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 10922 PERF.11002 - 15680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9393	X	8220	-0-	-1173	-0-	7052	3	1168	9	N	1062	1124	1	1	8	400
06	9090	X	1253	-0-	-7837	-0-	1045	3	208	9	N	189	188	1			401
07	9393	X	5469	-0-	-3924	-0-	4772	3	697	9	N	634	913	1			122
08	9393	X	8174	-0-	-1219	-0-	7123	3	1051	9	N	955	529	1			548
09	7950	X	7003	-0-	-947	-0-	6135	3	868	9	N	789	945	1			392
10	8215	X	15	-0-	-8200	-0-	15	3			N	-0-					392

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

BUNIN 4 WELL #: 6H RRCID -> 285905 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 10396 PERF.10694 - 15020

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5394	X	597	-0-	-4797	-0-	145	1	421	3	Y	28					151
							31	9									
06	5220	X	2985	-0-	-2235	-0-	615	1	2169	3	Y	180	294	1			37
							3	4	198	9							
07	5394	X	580	-0-	-4814	-0-	250	1	282	3	Y	44	47	1			34
							48	9									
08	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-	813	1	4737	3	Y	642	504	1			172
							706	9									
09	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	351	1	2967	3	Y	985	612	1			545
							5	4	1084	9							
10	9206	X	9206	-0-	-0-	-0-	7962	3	1244	9	Y	1131	1467	1			209

CBR 22 WELL #: 13H RRCID -> 285936 COMPL. DATE 04/02/2017 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10936 - 15720

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		7875	-0-	7875	32850	7285	3	590	9	Y	536	551	0			66
06	40769	X	7919	-0-	-32850	-0-	6911	3	1008	9	Y	916	932	0			50
07	6448	X	-0-	-0-	-6448	-0-					Y	5					55
08	9610	X	4477	-0-	-5133	-0-	3710	3	8	4	Y	690	657	0			88
							759	9									
09	9300	X	-0-	-0-	-9300	-0-					Y	-0-	72	0			16
10	8184	X	3033	-0-	-5151	-0-	2616	3	417	9	Y	379	337	0			58

CBR 22 WELL #: 15H RRCID -> 285944 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 11203 PERF.10905 - 15690

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					Y	-0-	20	0			-0-
06	7110	X	-0-	-0-	-7110	-0-					Y	-0-					-0-
07	7347	X	357	-0-	-6990	-0-	241	3	116	9	Y	105	67	0			38
08	7347	X	2374	-0-	-4973	-0-	2142	3	232	9	Y	211	185	0			64
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
10	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	4694	3	853	9	Y	775	749	0			90

HATTIE 3 WELL #: 2H RRCID -> 286025 COMPL. DATE 02/05/2019 TOTAL DEPTH 10799 PERF.11107 - 21300

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	35495	X	33664	-0-	-1831	-0-	29514	3	792	4	Y	3053	3006	0			278
							3358	9									
06	36654	X	36654	-0-	-0-	-0-	2569	1	29513	3	Y	2784	2971	0			91
							1510	4	3062	9							
07	36549	X	36549	-0-	-0-	-0-	2875	1	29529	3	Y	2780	2647	0			224
							1087	4	3058	9							
08	36689	X	36689	-0-	-0-	-0-	2889	1	30133	3	Y	3016	2989	0			251
							349	4	3318	9							
09	36660	X	27236	-0-	-9424	-0-	2387	1	21039	3	Y	2578	2633	0			196
							974	4	2836	9							
10	37882	X	21516	-0-	-16366	-0-	2141	1	16084	3	Y	2842	2930	0			108
							165	4	3126	9							

FIVER STATE 18 WELL #: 1H RRCID -> 286084 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 10920 PERF.11306 - 15988

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18290	X	2841	-0-	-15449	-0-	2441	3	36	4	Y	331	472	0			48
							364	9									
06	17700	X	12700	-0-	-5000	-0-	574	1	10292	3	Y	1635	1453	0	12	8	218
							35	4	1799	9							
07	21044	X	21044	-0-	-0-	-0-	619	1	17877	3	Y	2260	2216	0	35	8	227
							62	4	2486	9							
08	19074	X	19074	-0-	-0-	-0-	973	1	16214	3	Y	1636	1717	0	35	8	111
							87	4	1800	9							
09	19642	X	19642	-0-	-0-	-0-	870	1	16834	3	Y	1762	1522	0	114	8	237
							1938	9									
10	21049	X	20413	-0-	-636	-0-	621	1	17987	3	Y	1641	1677	0	12	8	189
							1805	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
05	8763	X	8763	-0-	-0-	-0-	8154	3	609	9	N	554	370	1	1	8	421
06	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	6064	3	591	9	N	537	735	1			223
07	8559	X	8559	-0-	-0-	-0-	7707	3	7	4	N	768	734	1			257
							845	9									
08	8773	X	3571	-0-	-5202	-0-	3221	3	350	9	N	318	378	1			197
09	8927	X	8927	-0-	-0-	-0-	8051	3	876	9	N	796	364	1			629
10	8773	X	-0-	-0-	-8773	-0-					N	194	555	1			268

MAC STATE 20 WELL #: 1H RRCID -> 286127 COMPL. DATE 02/02/2017 TOTAL DEPTH 10966 PERF.11282 - 15930

05	17577	X	13124	-0-	-4453	-0-	11066	3	2058	9	Y	1871	1850	0			368
06	13106	X	13106	-0-	-0-	-0-	591	1	10636	3	Y	1708	1665	0	26	8	385
							1879	9									
07	15378	X	15378	-0-	-0-	-0-	440	1	12708	3	Y	2027	1781	0	60	8	571
							2230	9									
08	15251	X	15251	-0-	-0-	-0-	755	1	12580	3	Y	1742	1907	0	69	8	337
							1916	9									
09	19647	X	19647	-0-	-0-	-0-	594	1	16385	3	Y	2425	2008	0	273	8	481
							2668	9									
*10	16931	X	16931	-0-	-0-	-0-	495	1	14313	3	Y	1930	1995	0	22	8	394
							2123	9									

CBR 4 WELL #: 3H RRCID -> 286180 COMPL. DATE 06/20/2016 TOTAL DEPTH 10902 PERF.11028 - 15773

*03	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	4497	3	706	9	N	642	566	1			292
04	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	659	1	4324	3	N	780	489	1	1	8	582
							858	9									
05	8523	X	8523	-0-	-0-	-0-	937	1	6627	3	N	872	1134	1	1	8	319
							959	9									
06	1514	X	1514	-0-	-0-	-0-	238	1	1000	3	N	251	345	1			225
							276	9									
07	8996	X	8996	-0-	-0-	-0-	768	1	7428	3	N	727	374	1			578
							800	9									
08	6481	X	6481	-0-	-0-	-0-	605	1	5168	3	N	644	556	1			666
							708	9									
09	9359	X	9359	-0-	-0-	-0-	797	1	7630	3	N	847	1102	1			411
							932	9									
*10	8824	X	8824	-0-	-0-	-0-	7859	3	965	9	N	877	937	1			351

CBR 6 WELL #: 2H RRCID -> 286181 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 10545 PERF.11003 - 15123

*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	182	1			-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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 41-44H WELL #: 4HR RRCID -> 286212 COMPL. DATE 03/21/2019 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10711 - 20692

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18899	X	18899	-0-	-0-	-0-	17501	3	1398	9	Y	1271	1245	0	2	8	41
06	13710	X	11972	-0-	-1738	-0-	11440	3	532	9	Y	484	518	0			7
07	14167	X	12677	-0-	-1490	-0-	12038	3	5	4	Y	576	560	0			23
							634	9									
08	18910	X	4417	-0-	-14493	-0-	4202	3	215	9	Y	195	209	0			9
09	18300	X	12178	-0-	-6122	-0-	11457	3	721	9	Y	655	643	0			21
10	18910	X	17579	-0-	-1331	-0-	16912	3	667	9	Y	606	615	0			12

HATTIE 3 WELL #: 3H RRCID -> 286240 COMPL. DATE 07/06/2019 TOTAL DEPTH 10934 PERF.11203 - 21639

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	34379	X	24544	-0-	-9835	-0-	21155	3	652	4	Y	2488	2432	0			226
							2737	9									
06	28590	X	27443	-0-	-1147	-0-	1891	1	21724	3	Y	2400	2548	0			78
							1188	4	2640	9							
07	28197	X	28197	-0-	-0-	-0-	2225	1	22852	3	Y	1939	1861	0			156
							987	4	2133	9							
08	28103	X	28103	-0-	-0-	-0-	2198	1	22927	3	Y	2409	2365	0			200
							328	4	2650	9							
09	27450	X	22822	-0-	-4628	-0-	1999	1	17618	3	Y	2065	2108	0			157
							933	4	2272	9							
10	28365	X	20576	-0-	-7789	-0-	2081	1	15638	3	Y	2393	2459	0			91
							225	4	2632	9							

LINDSAY 2 WELL #: 3H RRCID -> 286271 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 11735 PERF.12180 - 16182

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/28/2024

CBR 28 WELL #: 3H RRCID -> 286282 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 10631 PERF.10976 - 14792

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	821	750	1	1	8	458
06	2357	X	2357	-0-	-0-	-0-	1151	3	1206	9	N	1096	1294	1			260
07	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	2004	3	1092	9	N	993	930	1			323
08	6758	X	6758	-0-	-0-	-0-	6669	3	89	9	N	81	352	1			52
09	47	X	47	-0-	-0-	-0-	46	3	1	9	N	1					53
10	2197	X	2197	-0-	-0-	-0-	1537	3	660	9	N	600	378	1			275

CBR 32 WELL #: 6H RRCID -> 286283 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 10429 PERF.10941 - 14943

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9238	X	9238	-0-	-0-	-0-	7931	3	1307	9	N	1188	1108	1	1	8	521
06	9029	X	9029	-0-	-0-	-0-	7777	3	1252	9	N	1138	1468	1			191
07	6944	X	3721	-0-	-3223	-0-	3212	3	509	9	N	463	374	1			280
08	6944	X	-0-	-0-	-6944	-0-					N	-0-					280
09	6720	X	5406	-0-	-1314	-0-	4405	3	1001	9	N	910	563	1			627
10	13930	X	13930	-0-	-0-	-0-	12526	3	1404	9	N	1276	1523	1			380

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
COVINGTON 46 WELL #: 2H RRCID -> 286298 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 9934 PERF.10422 - 14238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4619	X	3981	-0-	-638	-0-	3521	3	460	9	Y	418	412	0	1	8	23
06	4470	X	4106	-0-	-364	-0-	3668	3	438	9	Y	398	384	0			37
07	4619	X	3004	-0-	-1615	-0-	2684	3	320	9	Y	291	275	0			53
08	3999	X	3846	-0-	-153	-0-	3633	3	213	9	Y	194	160	0			87
09	4110	X	934	-0-	-3176	-0-	752	3	3	4	Y	163	157	0			93
							179	9									
10	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					Y	-0-	48	0			45

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
05	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					Y	291	271	0	1	8	178
06	3930	X	1951	-0-	-1979	-0-	1822	3	30	4	Y	90	221	0			47
							99	9									
07	4402	X	1906	-0-	-2496	-0-	1608	3	23	4	Y	250	78	0			219
							275	9									
08	2728	X	2577	-0-	-151	-0-	2257	3	5	4	Y	286	404	0			101
							315	9									
09	2370	X	2360	-0-	-10	-0-	106	1	1957	3	Y	230	210	0			121
							44	4	253	9							
10	2164	X	2164	-0-	-0-	-0-	96	1	1834	3	Y	203	289	0			35
							11	4	223	9							

CBR 22 WELL #: 17H RRCID -> 286300 COMPL. DATE 04/01/2017 TOTAL DEPTH 11045 PERF.11021 - 15805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11494	X	11494	-0-	-0-	-0-	10815	3	679	9	Y	617	576	0	1	8	88
06	7530	X	4649	-0-	-2881	-0-	4241	3	408	9	Y	371	349	0	40	5	70
07	8649	X	4770	-0-	-3879	-0-	4540	3	230	9	Y	209	203	0			76
08	11501	X	7703	-0-	-3798	-0-	7377	3	1	4	Y	295	281	0			90
							325	9									
09	11130	X	-0-	-0-	-11130	-0-					Y	-0-					90
10	11501	X	5858	-0-	-5643	-0-	5421	3	437	9	Y	397	441	0			46

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
05	2542	X	524	-0-	-2018	-0-	6	4	518	9	N	471	368	1	1	8	358
06	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	2022	3	479	9	N	435	371	1			422
07	2091	X	2091	-0-	-0-	-0-	1682	3	9	4	N	364	333	1			453
							400	9									
08	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	2676	3	2	4	N	522	738	1			237
							574	9									
09	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	2475	3	540	9	N	491	375	1			353
10	2573	X	556	-0-	-2017	-0-	355	3	201	9	N	183	368	1			168

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
05	8649	X	8118	-0-	-531	-0-	6629	3	4	4	N	1350	1513	1	1	8	331
							1485	9									
06	8370	X	7944	-0-	-426	-0-	6554	3	7	4	N	1257	1300	1			288
							1383	9									
07	8649	X	7519	-0-	-1130	-0-	6198	3	1321	9	N	1201	1305	1			184
08	9672	X	9672	-0-	-0-	-0-	8179	3	1493	9	N	1357	1303	1			238
09	7950	X	5804	-0-	-2146	-0-	4878	3	7	4	N	835	361	1			712
							919	9									
10	8215	X	6830	-0-	-1385	-0-	5552	3	10	4	N	1153	1138	1			727
							1268	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
05	8165	X	8165	-0-	-0-	-0-	814	1	6318	3	N	939	1291	1	1	8	106
							1033	9									
06	7653	X	7653	-0-	-0-	-0-	915	1	5818	3	N	836	377	1			565
							920	9									
07	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	643	1	4032	3	N	612	1111	1			66
							673	9									
08	6717	X	6717	-0-	-0-	-0-	826	1	5025	3	N	787	372	1			481
							866	9									
09	6618	X	6618	-0-	-0-	-0-	370	1	5339	3	N	826	739	1			568
							909	9									
10	3720	X	2244	-0-	-1476	-0-	1933	3	311	9	N	283	747	1			104

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
05	T. A.		3054	-0-	3054	6771	2581	3	473	9	Y	430	441	0			48
06	8762	X	1991	-0-	-6771	-0-	1608	3	383	9	Y	348	365	0			31
07	2883	X	160	-0-	-2723	-0-	120	3	40	9	Y	36	51	0			16
08	3069	X	1731	-0-	-1338	-0-	1305	3	426	9	Y	387	364	0			39
09	2970	X	110	-0-	-2860	-0-	75	3	35	9	Y	32	56	0			15
10	3069	X	2323	-0-	-746	-0-	1784	3	539	9	Y	490	453	0			52

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
05	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	2498	3	903	9	Y	821	730	0			91
06	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	4798	3	1053	9	Y	957	962	0			86
07	3348	X	1793	-0-	-1555	-0-	1518	3	275	9	Y	250	222	0			114
08	3410	X	383	-0-	-3027	-0-	318	3	65	9	Y	59	167	0			6
09	5790	X	-0-	-0-	-5790	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
10	5983	X	-0-	-0-	-5983	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	4464	X	709	-0-	-3755	-0-	606	3	2	4	Y	92	150	0			10
							101	9									
06	6360	X	3723	-0-	-2637	-0-	2986	3	79	4	Y	598	554	0			54
							658	9									
07	6572	X	23	-0-	-6549	-0-	23	3			Y	-0-	54	0			-0-
08	6572	X	4970	-0-	-1602	-0-	3995	3	3	4	Y	884	795	0			89
							972	9									
09	3720	X	2535	-0-	-1185	-0-	2217	3	318	9	Y	289	243	0			135
10	6978	X	6978	-0-	-0-	-0-	5798	3	1180	9	Y	1073	1095	0			113

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
05	6641	X	6641	-0-	-0-	-0-	915	1	4816	3	Y	827	738	1	1	8	606
							910	9									
06	6780	X	6263	-0-	-517	-0-	915	1	4576	3	Y	702	924	1			384
							772	9									
07	7006	X	4230	-0-	-2776	-0-	857	1	2782	3	Y	537	555	1			366
							591	9									
08	7006	X	6467	-0-	-539	-0-	946	1	4819	3	Y	638	746	1			258
							702	9									
09	6510	X	5480	-0-	-1030	-0-	458	1	4296	3	Y	660	188	1			730
							726	9									
10	6634	X	3561	-0-	-3073	-0-	2986	3	575	9	Y	523	1097	1			156

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
PECOS STATE 46 WELL #: 4H RRCID -> 286310 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 10401 PERF.11084 - 14900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	5183	3	741	9	Y	674	714	1	1	8	467
06	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	4479	3	804	9	Y	731	917	1			281
07	5611	X	3928	-0-	-1683	-0-	3530	3	2	4	Y	360	188	1			453
							396	9									
08	5952	X	4833	-0-	-1119	-0-	3914	3	919	9	Y	835	1108	1			180
09	5760	X	4152	-0-	-1608	-0-	3533	3	619	9	Y	563	363	1			380
10	5952	X	-0-	-0-	-5952	-0-					Y	-0-					380

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
05	25537	X	25537	-0-	-0-	-0-	22828	3	2709	9	Y	2463	2435	0	5	8	79
06	26276	X	26276	-0-	-0-	-0-	23509	3	2767	9	Y	2515	2556	0			38
07	25885	X	22071	-0-	-3814	-0-	19776	3	2295	9	Y	2086	2042	0			82
08	26505	X	25065	-0-	-1440	-0-	22626	3	2439	9	Y	2217	2202	0			97
09	26280	X	20494	-0-	-5786	-0-	18490	3	2004	9	Y	1822	1861	0			58
10	27156	X	21020	-0-	-6136	-0-	18798	3	2222	9	Y	2020	2039	0			39

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
05	21576	X	18981	-0-	-2595	-0-	17732	3	186	4	Y	966	885	0			271
							1063	9									
06	23561	X	23561	-0-	-0-	-0-	1187	1	21301	3	Y	944	1037	0			178
							35	4	1038	9							
07	23685	X	23685	-0-	-0-	-0-	755	1	21796	3	Y	1031	1065	0			144
							1134	9									
08	21762	X	19925	-0-	-1837	-0-	1071	1	17849	3	Y	803	823	0			124
							122	4	883	9							
09	23550	X	22495	-0-	-1055	-0-	742	1	20456	3	Y	971	890	0			205
							229	4	1068	9							
*10	25351	X	25351	-0-	-0-	-0-	806	1	23351	3	Y	1072	1107	0			170
							15	4	1179	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
05	26645	X	26645	-0-	-0-	-0-	24160	3	2485	9	Y	2259	2241	0	3	8	73
06	25394	X	25394	-0-	-0-	-0-	22952	3	2442	9	Y	2220	2259	0			34
07	25209	X	25209	-0-	-0-	-0-	22943	3	2266	9	Y	2060	2013	0			81
08	26660	X	9678	-0-	-16982	-0-	8763	3	915	9	Y	832	877	0			36
09	25800	X	21717	-0-	-4083	-0-	19621	3	50	4	Y	1860	1837	0			59
							2046	9									
10	26660	X	5024	-0-	-21636	-0-	4294	3	730	9	Y	664	710	0			13

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
*04	16509	X	16509	-0-	-0-	-0-	10963	3	5546	9	Y	5042	4872	0	2	8	295
05	18697	X	18697	-0-	-0-	-0-	13826	3	4871	9	Y	4428	4479	0	3	8	241
06	10200	X	8272	-0-	-1928	-0-	6182	3	2090	9	Y	1900	1966	0			175
*07	12276	X	2880	-0-	-9396	-0-	1985	3	3	4	Y	811	838	0			148
							892	9									
08	18817	X	5798	-0-	-13019	-0-	4233	3	1565	9	Y	1423	935	0			636
09	18210	X	3010	-0-	-15200	-0-	2539	3	471	9	Y	428	821	0			243
10	18693	X	-0-	-0-	-18693	-0-					Y	-0-	126	0			117

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
05	4464	X	4161	-0-	-303	-0-	3531	3	630	9	Y	573	561	0			336
06	4800	X	4029	-0-	-771	-0-	171	1	3070	3	Y	710	851	0	7	8	188
							7	4	781	9							
07	4960	X	3568	-0-	-1392	-0-	94	1	2694	3	Y	709	712	0	5	8	180
							780	9									
08	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	244	1	4068	3	Y	708	577	0	12	8	299
							779	9									
09	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	124	1	3428	3	Y	1013	1036	0	32	8	244
							1114	9									
*10	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	132	1	3833	3	Y	599	738	0	2	8	103
							659	9									

LINDSAY 16 WELL #: 6H RRCID -> 286379 COMPL. DATE 07/10/2016 TOTAL DEPTH 12175 PERF.12562 - 16964

05	19029	X	19029	-0-	-0-	-0-	923	1	17160	3	Y	725	651	0	5	8	384
							148	4	798	9							
06	12156	X	12156	-0-	-0-	-0-	703	1	11218	3	Y	165	368	0			181
							53	4	182	9							
07	2635	X	110	-0-	-2525	-0-	41	1	69	9	Y	63	95	0			149
08	19034	X	580	-0-	-18454	-0-	580	1			Y	-0-					149
09	18420	X	397	-0-	-18023	-0-	397	1			Y	-0-	4	0			145
10	19034	X	127	-0-	-18907	-0-	123	3	4	4	Y	-0-	2	0			143

CY 41 WELL #: 1H RRCID -> 286382 COMPL. DATE 01/12/2019 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10886 - 15593

05	13640	X	2039	-0-	-11601	-0-	1722	3	317	9	N	288	323	0			159
06	13200	X	5277	-0-	-7923	-0-	4380	3	897	9	N	815	827	0			147
07	13640	X	13261	-0-	-379	-0-	11130	3	2131	9	N	1937	1958	0			126
08	13330	X	2894	-0-	-10436	-0-	2432	3	4	4	N	416	467	0			75
							458	9									
09	12900	X	10882	-0-	-2018	-0-	9075	3	1807	9	N	1643	1385	0			333
10	13268	X	11871	-0-	-1397	-0-	10011	3	1860	9	N	1691	1938	0			86

GOLDEN 68 WELL #: 2H RRCID -> 286384 COMPL. DATE 01/01/2017 TOTAL DEPTH 11242 PERF.11602 - 20950

05	21731	X	15049	-0-	-6682	-0-	11315	3	36	4	N	3362	3467	1			871
							3698	9									
06	35190	X	6794	-0-	-28396	-0-	4621	3	66	4	N	1915	2096	1			690
							2107	9									
07	36363	X	15959	-0-	-20404	-0-	11507	3	61	4	N	3992	3726	1			956
							4391	9									
08	36363	X	23023	-0-	-13340	-0-	17993	3	5030	9	N	4573	4246	1			1283
09	20550	X	20383	-0-	-167	-0-	15561	3	346	4	N	4069	4481	1			871
							4476	9									
10	23592	X	23592	-0-	-0-	-0-	18332	3	90	4	N	4700	4634	1			937
							5170	9									

HATTIE 3 WELL #: 451H RRCID -> 286425 COMPL. DATE 07/03/2019 TOTAL DEPTH 11811 PERF.11776 - 22376

05	27311	X	27041	-0-	-270	-0-	25083	3	592	4	Y	1242	1218	0			113
							1366	9									
06	35891	X	35891	-0-	-0-	-0-	2641	1	30340	3	Y	1454	1520	0			47
							1311	4	1599	9							
07	28625	X	28625	-0-	-0-	-0-	2349	1	24117	3	Y	1167	1120	0			94
							875	4	1284	9							
08	27246	X	27246	-0-	-0-	-0-	2242	1	23388	3	Y	1221	1213	0			102
							273	4	1343	9							
09	35880	X	21603	-0-	-14277	-0-	2008	1	17707	3	Y	973	1001	0			74
							818	4	1070	9							
10	37076	X	19223	-0-	-17853	-0-	2083	1	15654	3	Y	1205	1233	0			46
							160	4	1326	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 41-44B WELL #: 2H RRCID -> 286451 COMPL. DATE 01/15/2019 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10907 - 20813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18852	X	18852	-0-	-0-	-0-	16671	3	2181	9	Y	1983	1970	0	2	8	64
06	19440	X	17630	-0-	-1810	-0-	15371	3	2259	9	Y	2054	2087	0			31
07	20460	X	16358	-0-	-4102	-0-	14348	3	2010	9	Y	1827	1786	0			72
08	20460	X	18567	-0-	-1893	-0-	16281	3	2286	9	Y	2078	2059	0			91
09	19800	X	15341	-0-	-4459	-0-	13538	3	1803	9	Y	1639	1678	0			52
10	18848	X	12362	-0-	-6486	-0-	10902	3	1460	9	Y	1327	1353	0			26

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
05	23250	X	15166	-0-	-8084	-0-	12927	3	440	4	Y	1635	1607	0			149
							1799	9									
06	22500	X	15914	-0-	-6586	-0-	1091	1	12538	3	Y	1475	1576	0			48
							662	4	1623	9							
07	23250	X	17065	-0-	-6185	-0-	1314	1	13498	3	Y	1512	1438	0			122
							590	4	1663	9							
08	17236	X	16646	-0-	-590	-0-	1280	1	13345	3	Y	1634	1620	0			136
							224	4	1797	9							
09	16360	X	16360	-0-	-0-	-0-	1441	1	12701	3	Y	1413	1442	0			107
							664	4	1554	9							
10	17050	X	16197	-0-	-853	-0-	1676	1	12588	3	Y	1587	1634	0			60
							187	4	1746	9							

CBR 44A WELL #: 1H RRCID -> 286507 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 10273 PERF.10768 - 14770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11532	X	9083	-0-	-2449	-0-	7951	3	1132	9	N	1029	1116	1	1	8	742
06	10680	X	8135	-0-	-2545	-0-	7148	3	987	9	N	897	1287	1			352
07	11036	X	9397	-0-	-1639	-0-	8196	3	3	4	N	1089	911	1			530
							1198	9									
08	11036	X	10161	-0-	-875	-0-	8949	3	1212	9	N	1102	1489	1			143
09	9750	X	6855	-0-	-2895	-0-	5899	3	956	9	N	869	355	1			657
10	9393	X	8026	-0-	-1367	-0-	7026	3	1000	9	N	909	941	1			625

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
05	10261	X	7035	-0-	-3226	-0-	6110	3	925	9	N	841	551	1	1	8	379
06	9930	X	9556	-0-	-374	-0-	8268	3	1288	9	N	1171	936	1			614
07	10261	X	29	-0-	-10232	-0-	28	3	1	9	N	1	551	1			64
08	7812	X	-0-	-0-	-7812	-0-					N	-0-					64
09	9570	X	3990	-0-	-5580	-0-	3275	3	311	4	N	367					431
							404	9									
10	9889	X	7030	-0-	-2859	-0-	5774	3	14	4	N	1129	1126	1			434
							1242	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
05	17360	X	16411	-0-	-949	-0-	316	1	14756	3	Y	1202	1193	0			13
							17	4	1322	9							
*06	28710	X	23935	-0-	-4775	-0-	21659	3	30	4	Y	2042	2035	0			20
							2246	9									
07	30413	X	30413	-0-	-0-	-0-	28133	3	29	4	Y	2046	2036	0			30
							2251	9									
08	37355	X	23374	-0-	-13981	-0-	21164	3	47	4	Y	1966	1950	0			46
							2163	9									
09	28560	X	26321	-0-	-2239	-0-	24375	3	1946	9	Y	1769	1776	0			39
10	30411	X	24068	-0-	-6343	-0-	21946	3	2122	9	Y	1929	1936	0			32

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

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
05	8063	X	8063	-0-	-0-	-0-	6007	3	675	4	Y	1255	1290	0	2	8	40
							1381	9									
06	32581	X	32581	-0-	-0-	-0-	29227	3	32	4	Y	3020	3014	0			46
							3322	9									
07	19080	X	19080	-0-	-0-	-0-	16744	3	2	4	Y	2122	2084	0			84
							2334	9									
08	43152	X	38984	-0-	-4168	-0-	35670	3	3314	9	Y	3013	2965	0			132
09	41760	X	23081	-0-	-18679	-0-	20515	3	203	4	Y	2148	2212	0			68
							2363	9									
10	33666	X	29705	-0-	-3961	-0-	26458	3	3247	9	Y	2952	2962	0			58

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
05	28373	X	28373	-0-	-0-	-0-	25481	3	2892	9	Y	2629	2607	0	4	8	84
06	28890	X	27258	-0-	-1632	-0-	24656	3	2602	9	Y	2365	2413	0			36
07	31713	X	17933	-0-	-13780	-0-	15972	3	1961	9	Y	1783	1749	0			70
08	31775	X	22134	-0-	-9641	-0-	19989	3	2145	9	Y	1950	1935	0			85
09	30750	X	10476	-0-	-20274	-0-	9329	3	1147	9	Y	1043	1095	0			33
10	28365	X	7755	-0-	-20610	-0-	6588	3	1167	9	Y	1061	1073	0			21

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
05	16063	X	16063	-0-	-0-	-0-	15160	3	120	4	Y	712	707	0	2	8	23
							783	9									
06	22276	X	22276	-0-	-0-	-0-	21393	3	883	9	Y	803	814	0			12
07	20608	X	20608	-0-	-0-	-0-	19772	3	836	9	Y	760	742	0			30
08	18411	X	18411	-0-	-0-	-0-	17610	3	801	9	Y	728	726	0			32
09	22290	X	17273	-0-	-5017	-0-	16503	3	92	4	Y	616	628	0			20
							678	9									
10	23386	X	23386	-0-	-0-	-0-	22445	3	941	9	Y	855	858	0			17

LINDSAY 9 WELL #: 1H RRCID -> 286551 COMPL. DATE 09/26/2015 TOTAL DEPTH 11446 PERF.12635 - 15893

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/12/2024

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
05	21452	X	13278	-0-	-8174	-0-	257	1	11979	3	Y	908	910	0			10
							43	4	999	9							
*06	12715	X	12715	-0-	-0-	-0-	11476	3	23	4	Y	1105	1104	0			11
							1216	9									
07	16878	X	16878	-0-	-0-	-0-	15705	3	1173	9	Y	1066	1061	0			16
08	13342	X	13342	-0-	-0-	-0-	12430	3	6	4	Y	824	821	0			19
							906	9									
09	14445	X	14445	-0-	-0-	-0-	14219	3	5	4	Y	201	216	0			4
							221	9									
*10	17087	X	17087	-0-	-0-	-0-	16035	3	1052	9	Y	956	944	0			16

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
05	7465	X	7465	-0-	-0-	-0-	6498	3	967	9	N	879	383	1	2	8	819
06	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	2515	3	274	9	N	249	751	1			317
07	1443	X	1443	-0-	-0-	-0-	1270	3	173	9	N	157					474
08	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	2265	3	358	9	N	325	375	1			424
09	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	2183	3	246	9	N	224	377	1			271
10	1140	X	1140	-0-	-0-	-0-	848	3	292	9	N	265	191	1			345

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10268	X	10268	-0-	-0-	-0-	1509	1	7003	3	Y	1555	1528	0			147
							45	4	1711	9							
06	10236	X	10236	-0-	-0-	-0-	1704	1	6656	3	Y	1694	1697	0	14	8	130
							13	4	1863	9							
07	11149	X	11149	-0-	-0-	-0-	1596	1	7381	3	Y	1853	1809	0	29	8	145
							134	4	2038	9							
08	11070	X	11070	-0-	-0-	-0-	1811	1	7215	3	Y	1854	1837	0	35	8	127
							5	4	2039	9							
09	10893	X	10893	-0-	-0-	-0-	969	1	7835	3	Y	1899	1753	0	102	8	171
							2089	9									
*10	11568	X	11568	-0-	-0-	-0-	311	1	9005	3	Y	2047	2067	0	12	8	139
							2252	9									

TITAN STATE 16 WELL #: 421H RRCID -> 286682 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 10847 PERF.11231 - 15595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6514	X	6514	-0-	-0-	-0-	925	1	4294	3	Y	1112	1088	0			105
							72	4	1223	9							
06	6864	X	6864	-0-	-0-	-0-	1141	1	4461	3	Y	1147	1155	0	9	8	88
							1262	9									
07	7431	X	7431	-0-	-0-	-0-	1073	1	4966	3	Y	1156	1136	0	18	8	90
							120	4	1272	9							
08	7556	X	7556	-0-	-0-	-0-	1231	1	4895	3	Y	1204	1189	0	22	8	83
							106	4	1324	9							
09	7555	X	7555	-0-	-0-	-0-	685	1	5539	3	Y	1170	1083	0	65	8	105
							44	4	1287	9							
*10	7604	X	7604	-0-	-0-	-0-	207	1	5997	3	Y	1273	1284	0	8	8	86
							1400	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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	371	1	1721	3	Y	762	744	0			72
							764	4	838	9							
06	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	623	1	2426	3	Y	804	808	0	6	8	62
							884	9									
07	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	671	1	3108	3	Y	832	818	0	11	8	65
							132	4	915	9							
08	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	645	1	2566	3	Y	871	863	0	13	8	60
							831	4	958	9							
09	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	394	1	3184	3	Y	865	808	0	38	8	79
							722	4	952	9							
*10	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	143	1	4140	3	Y	930	942	0	4	8	63
							163	4	1023	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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8059	X	8059	-0-	-0-	-0-	1727	1	4237	3	N	1286	1302	0			226
							680	4	1415	9							
06	9658	X	9658	-0-	-0-	-0-	2286	1	5511	3	N	1457	1521	0	15	8	147
							258	4	1603	9							
07	10230	X	10230	-0-	-0-	-0-	2148	1	6265	3	N	1496	1383	0	29	8	231
							171	4	1646	9							
08	9705	X	9705	-0-	-0-	-0-	2296	1	5388	3	N	1356	1318	0	31	8	238
							529	4	1492	9							
09	12431	X	12431	-0-	-0-	-0-	2886	1	7612	3	N	1679	1505	0	121	8	291
							86	4	1847	9							
*10	13521	X	13521	-0-	-0-	-0-	3353	1	8379	3	N	1619	1697	0	12	8	201
							8	4	1781	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
ROBINSON 5 WELL #: 7H RRCID -> 286686 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 10924 PERF.11302 - 15675

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
05	8587	X	3404	-0-		-5183	-0-	2339	3	14	4	N	955	1307	1	1	8	87
								1051	9									
06	8310	X	3960	-0-		-4350	-0-	2730	3	5	4	N	1114	741	1			460
								1225	9									
07	8587	X	6498	-0-		-2089	-0-	4996	3	1502	9	N	1365	1483	1			342
08	8067	X	8067	-0-		-0-	-0-	6696	3	1371	9	N	1246	1121	1			467
09	5940	X	3270	-0-		-2670	-0-	2608	3	14	4	N	589	377	1			679
								648	9									
10	6510	X	5382	-0-		-1128	-0-	381	1	3886	3	N	947	943	1			683
								73	4	1042	9							

WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 1H RRCID -> 286687 COMPL. DATE 01/15/2015 TOTAL DEPTH 11297 PERF.11600 - 15760

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
05	6381	X	6381	-0-		-0-	-0-	4605	3	826	4	Y	864	867	0			125
								950	9									
06	6298	X	6298	-0-		-0-	-0-	5040	3	446	4	Y	738	808	0			55
								812	9									
07	6505	X	6505	-0-		-0-	-0-	5003	3	347	4	Y	1050	1006	0			99
								1155	9									
08	6997	X	6997	-0-		-0-	-0-	5739	3	125	4	Y	1030	1060	0			69
								1133	9									
09	6300	X	5849	-0-		-451	-0-	7	1	4763	3	Y	825	824	0			70
								171	4	908	9							
10	6510	X	6233	-0-		-277	-0-	2	1	5150	3	Y	927	882	0			115
								61	4	1020	9							

MONROE STATE 32 WELL #: 1H RRCID -> 286689 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 10976 PERF.11120 - 15520

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
05	18569	X	9234	-0-		-9335	-0-	1029	1	7318	3	Y	796	789	0			135
								11	4	876	9							
06	11475	X	11475	-0-		-0-	-0-	1375	1	9302	3	Y	699	692	0			142
								29	4	769	9							
07	11532	X	9115	-0-		-2417	-0-	1272	1	7028	3	Y	737	736	0			143
								4	4	811	9							
08	9238	X	8971	-0-		-267	-0-	1434	1	6745	3	Y	720	635	0			228
								792	9									
09	11490	X	7518	-0-		-3972	-0-	777	1	5856	3	Y	747	863	0			112
								63	4	822	9							
10	11873	X	8517	-0-		-3356	-0-	255	1	7393	3	Y	777	757	0			132
								14	4	855	9							

CBR 18 WELL #: 5H RRCID -> 286690 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10950 - 15276

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
05	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	5					188
06	667	X	667	-0-		-0-	-0-	499	3	168	9	N	153					341
07	6880	X	6880	-0-		-0-	-0-	5252	3	68	4	N	1418	1463	1			296
								1560	9									
08	7800	X	7800	-0-		-0-	-0-	6547	3	4	4	N	1135	1084	1			347
								1249	9									
*09	5640	X	5640	-0-		-0-	-0-	26	1	4718	3	N	813	721	1			439
								2	4	894	9							
10	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	125					564

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LINDSAY 2 WELL #: 4H RRCID -> 286691 COMPL. DATE 04/06/2016 TOTAL DEPTH 11755 PERF.12144 - 16470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8072	X	8072	-0-	-0-	-0-	6645	3	2	4	Y	1295	1203	0	2	8	494
							1425	9									
06	8430	X	7868	-0-	-562	-0-	6687	3	4	4	Y	1070	1292	0			272
							1177	9									
07	11377	X	3918	-0-	-7459	-0-	2654	3	1264	9	Y	1149	1327	0			94
08	11752	X	11752	-0-	-0-	-0-	9852	3	1900	9	Y	1727	1308	0			513
09	11010	X	8086	-0-	-2924	-0-	6616	3	1470	9	Y	1336	1135	0			714
10	8122	X	1002	-0-	-7120	-0-	7	1	879	3	Y	105	582	0			237
							116	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
05	22557	X	22557	-0-	-0-	-0-	17651	3	2570	4	Y	2124	2198	0			308
							2336	9									
06	22549	X	22549	-0-	-0-	-0-	18103	3	1604	4	Y	2584	2698	0			194
							2842	9									
07	21890	X	21890	-0-	-0-	-0-	17654	3	1399	4	Y	2579	2529	0			244
							2837	9									
08	23192	X	23192	-0-	-0-	-0-	19207	3	1041	4	Y	2676	2740	0			180
							2944	9									
09	17223	X	17223	-0-	-0-	-0-	21	1	14338	3	Y	2053	2059	0			174
							606	4	2258	9							
10	23451	X	23451	-0-	-0-	-0-	8	1	19880	3	Y	2967	2773	0			368
							299	4	3264	9							

WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 5SL RRCID -> 286722 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 10813 PERF.11020 - 17470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD				EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-

LINDSAY 10-15J-55-1 WELL #: 414H RRCID -> 286727 COMPL. DATE 02/19/2019 TOTAL DEPTH 11434 PERF.11992 - 18976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15996	X	8093	-0-	-7903	-0-	160	1	7488	3	Y	381	393	0	1	8	4
							26	4	419	9							
*06	15480	X	15310	-0-	-170	-0-	14016	3	7	4	Y	1170	1163	0			11
							1287	9									
07	19866	X	19866	-0-	-0-	-0-	18701	3	8	4	Y	1052	1048	0			15
							1157	9									
08	14146	X	14146	-0-	-0-	-0-	13283	3	9	4	Y	776	773	0			18
							854	9									
09	15300	X	14027	-0-	-1273	-0-	13148	3	879	9	Y	799	799	0			18
10	19871	X	16006	-0-	-3865	-0-	14939	3	1067	9	Y	970	972	0			16

CBR 33-28D-56-1 WELL #: 402H RRCID -> 286758 COMPL. DATE 05/30/2019 TOTAL DEPTH 10448 PERF.10671 - 20975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12315	X	12315	-0-	-0-	-0-	10677	3	50	4	Y	1444	1461	0	2	8	13
							1588	9									
06	11785	X	11785	-0-	-0-	-0-	10300	3	81	4	Y	1276	1272	0			17
							1404	9									
07	11904	X	10887	-0-	-1017	-0-	9805	3	4	4	Y	980	982	0			15
							1078	9									
08	12307	X	11090	-0-	-1217	-0-	9992	3	1098	9	Y	998	1005	0			8
09	11910	X	10706	-0-	-1204	-0-	9367	3	189	4	Y	1045	1040	0			13
							1150	9									
10	12307	X	9952	-0-	-2355	-0-	8549	3	1403	9	Y	1275	1270	0			18

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 33-28F-56-1 WELL #: 431H RRCID -> 286765 COMPL. DATE 10/08/2019 TOTAL DEPTH 10963 PERF.11120 - 21422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	72013	X	62805	-0-	-9208	-0-	58027	3	2	4	Y	4342	4412	0	7	8	39
							4776	9									
06	64320	X	43507	-0-	-20813	-0-	40002	3	3505	9	Y	3186	3184	0			41
07	67177	X	43615	-0-	-23562	-0-	39983	3	3632	9	Y	3302	3293	0			50
08	67177	X	65596	-0-	-1581	-0-	61260	3	4336	9	Y	3942	3960	0			32
09	65010	X	57560	-0-	-7450	-0-	53938	3	3622	9	Y	3293	3283	0	1	8	41
10	62806	X	48749	-0-	-14057	-0-	45717	3	3032	9	Y	2756	2757	0			40

CBR 33-28C-56-1 WELL #: 412H RRCID -> 286821 COMPL. DATE 06/05/2019 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10706 - 21012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20305	X	18154	-0-	-2151	-0-	16116	3	41	4	Y	1815	1842	0	2	8	16
							1997	9									
06	20999	X	20999	-0-	-0-	-0-	19118	3	12	4	Y	1699	1693	0			22
							1869	9									
07	22600	X	22600	-0-	-0-	-0-	20450	3	12	4	Y	1944	1937	0			29
							2138	9									
08	18166	X	15358	-0-	-2808	-0-	13770	3	8	4	Y	1436	1453	0			12
							1580	9									
09	21000	X	13740	-0-	-7260	-0-	12541	3	1199	9	Y	1090	1088	0			14
10	22599	X	14867	-0-	-7732	-0-	13464	3	1403	9	Y	1275	1271	0			18

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
05	23684	X	18875	-0-	-4809	-0-	15798	3	2	4	Y	2795	2828	0	4	8	25
							3075	9									
06	22920	X	19852	-0-	-3068	-0-	16897	3	2955	9	Y	2686	2676	0			35
07	23684	X	18761	-0-	-4923	-0-	16043	3	2718	9	Y	2471	2469	0			37
08	20150	X	15974	-0-	-4176	-0-	13458	3	2516	9	Y	2287	2305	0			19
09	19860	X	11580	-0-	-8280	-0-	9376	3	2204	9	Y	2004	1998	0			25
10	20522	X	11205	-0-	-9317	-0-	9720	3	1485	9	Y	1350	1355	0			20

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
05	7099	X	7099	-0-	-0-	-0-	6151	3	948	9	Y	862	748	1	1	8	620
06	6750	X	6175	-0-	-575	-0-	5321	3	854	9	Y	776	1088	1			308
07	6975	X	6547	-0-	-428	-0-	5661	3	886	9	Y	805	917	1			196
08	7099	X	5549	-0-	-1550	-0-	5108	3	5	4	Y	396	367	1			225
							436	9									
09	6870	X	3623	-0-	-3247	-0-	3080	3	88	4	Y	414	360	1			279
							455	9									
10	7099	X	3408	-0-	-3691	-0-	3020	3	388	9	Y	353	368	1			264

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
05	7803	X	7803	-0-	-0-	-0-	6877	3	926	9	Y	842	738	1	1	8	527
06	8702	X	8702	-0-	-0-	-0-	7793	3	909	9	Y	826	1187	1			166
07	8020	X	8020	-0-	-0-	-0-	7153	3	867	9	Y	788	733	1			221
08	8949	X	8949	-0-	-0-	-0-	8036	3	913	9	Y	830	749	1			302
09	8280	X	6853	-0-	-1427	-0-	6113	3	740	9	Y	673	555	1			420
10	8556	X	7033	-0-	-1523	-0-	6518	3	515	9	Y	468	377	1			511

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
05	7998	X	7214	-0-	-784	-0-	6172	3	5	4	Y	943	1098	1	1	8	166
							1037	9									
06	7350	X	5771	-0-	-1579	-0-	4730	3	1041	9	Y	946	926	1			186
07	7595	X	-0-	-0-	-7595	-0-					Y	691	487	1			390
*08	7595	X	584	-0-	-7011	-0-	5	4	579	9	Y	526	527	1			389
09	7170	X	4493	-0-	-2677	-0-	3609	3	74	4	Y	736	720	1			405
							810	9									
10	7006	X	5251	-0-	-1755	-0-	4784	3	3	4	Y	422	382	1			445
							464	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
05	25978	X	21918	-0-	-4060	-0-	20711	3	41	4	Y	1060	997	1	1	8	502
							1166	9									
06	13470	X	10273	-0-	-3197	-0-	9446	3	827	9	Y	752	1018	1			236
07	34255	X	10267	-0-	-23988	-0-	9067	3	1200	9	Y	1091	923	1			404
08	34255	X	1243	-0-	-33012	-0-	415	3	828	9	Y	753	1002	1			155
09	33150	X	1709	-0-	-31441	-0-	895	3	814	9	Y	740	577	1			318
10	21917	X	2238	-0-	-19679	-0-	784	3	1454	9	Y	1322	1422	1			218

CBR 33-28B-56-1 WELL #: 422H RRCID -> 286892 COMPL. DATE 07/10/2019 TOTAL DEPTH 10817 PERF.11031 - 21237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27807	X	27416	-0-	-391	-0-	23829	3	3	4	Y	3258	3309	0	2	8	29
							3584	9									
06	31331	X	31331	-0-	-0-	-0-	27789	3	3542	9	Y	3220	3207	0			42
07	35757	X	35757	-0-	-0-	-0-	31687	3	4070	9	Y	3700	3686	0			56
08	28055	X	27070	-0-	-985	-0-	24193	3	2877	9	Y	2615	2650	0			21
09	31320	X	26781	-0-	-4539	-0-	24095	3	2686	9	Y	2442	2433	0			30
10	35743	X	25678	-0-	-10065	-0-	23255	3	2423	9	Y	2203	2201	0			32

CBR 18-19F WELL #: 6H RRCID -> 286923 COMPL. DATE 09/13/2019 TOTAL DEPTH 10506 PERF.10937 - 21134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18662	X	8589	-0-	-10073	-0-	7212	3	4	4	Y	1248	1283	0	2	8	50
							1373	9									
06	14250	X	13971	-0-	-279	-0-	11594	3	9	4	Y	2153	2156	0			47
							2368	9									
07	16775	X	16775	-0-	-0-	-0-	14181	3	2594	9	Y	2358	2358	0			47
08	14725	X	9756	-0-	-4969	-0-	7635	3	9	4	Y	1920	1940	0			27
							2112	9									
09	13980	X	11849	-0-	-2131	-0-	9043	3	2806	9	Y	2551	2516	0			62
10	16771	X	12045	-0-	-4726	-0-	9112	3	14	4	Y	2654	2656	0			60
							2919	9									

MEDICINE BOW 56-1-23 WELL #: 1H RRCID -> 286940 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11405 - 15377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	4796	3	1527	9	N	1388	1118	1	2	8	479
06	7602	X	7602	-0-	-0-	-0-	5550	3	2052	9	N	1865	2024	1			320
07	7471	X	6936	-0-	-535	-0-	5217	3	1719	9	N	1563	1287	1			596
08	11773	X	11773	-0-	-0-	-0-	9516	3	2257	9	N	2052	2558	1			90
09	7860	X	7210	-0-	-650	-0-	5550	3	1660	9	N	1509	1243	1			356
10	10080	X	10080	-0-	-0-	-0-	8068	3	2012	9	N	1829	1805	1			380

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
GEORGE 1 WELL #: 451H RRCID -> 286968 COMPL. DATE 05/05/2019 TOTAL DEPTH 11716 PERF.11758 - 13866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9951	X	2385	-0-	-7566	-0-	1631	3	141	4	Y	557	487	0			163
							613	9									
06	9630	X	8118	-0-	-1512	-0-	519	1	5956	3	Y	604	724	0			43
							979	4	664	9							
07	10137	X	8929	-0-	-1208	-0-	674	1	6928	3	Y	560	561	0			42
							711	4	616	9							
08	10137	X	8832	-0-	-1305	-0-	701	1	7315	3	Y	581	569	0			54
							177	4	639	9							
09	9810	X	6612	-0-	-3198	-0-	572	1	5039	3	Y	654	634	0			74
							282	4	719	9							
10	8928	X	4571	-0-	-4357	-0-	459	1	3446	3	Y	568	601	0			41
							41	4	625	9							

CBR 18-19H WELL #: 8H RRCID -> 286995 COMPL. DATE 09/09/2019 TOTAL DEPTH 10466 PERF.10759 - 21043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12462	X	4056	-0-	-8406	-0-	3256	3	2	4	Y	725	842	0	2	8	29
							798	9									
06	11114	X	11114	-0-	-0-	-0-	9144	3	1970	9	Y	1791	1781	0			39
07	11622	X	11622	-0-	-0-	-0-	9696	3	1926	9	Y	1751	1755	0			35
08	12731	X	12731	-0-	-0-	-0-	10737	3	1994	9	Y	1813	1822	0			26
09	13390	X	13390	-0-	-0-	-0-	11674	3	1716	9	Y	1560	1548	0			38
10	17976	X	17976	-0-	-0-	-0-	15816	3	2160	9	Y	1964	1958	0			44

CBR 18-19I WELL #: 9H RRCID -> 286996 COMPL. DATE 05/08/2019 TOTAL DEPTH 10678 PERF.11102 - 21202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9920	X	6464	-0-	-3456	-0-	5426	3	1038	9	Y	944	910	0	2	8	38
06	13081	X	13081	-0-	-0-	-0-	10935	3	2146	9	Y	1951	1946	0			43
07	12066	X	12066	-0-	-0-	-0-	10223	3	6	4	Y	1670	1680	0			33
							1837	9									
08	12370	X	12370	-0-	-0-	-0-	10696	3	2	4	Y	1520	1532	0			21
							1672	9									
09	13988	X	13988	-0-	-0-	-0-	12349	3	8	4	Y	1483	1468	0			36
							1631	9									
10	15924	X	15924	-0-	-0-	-0-	13742	3	2	4	Y	1982	1973	0			45
							2180	9									

MAISIE STATE 10 WELL #: 1H RRCID -> 287007 COMPL. DATE 05/19/2016 TOTAL DEPTH 11582 PERF.11800 - 16150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	1671	-0-	-1429	63994	1384	3	287	9	Y	261	278	0			95
06	3000	N	779	-0-	-2221	61773	32	1	554	3	Y	175	256	0			14
							193	9									
07	3100	N	877	-0-	-2223	59550	24	1	680	3	Y	157	138	0			33
							173	9									
*08	60362	X	812	-0-	-59550	-0-	43	1	702	3	Y	61	85	0			9
							67	9									
09	1890	X	940	-0-	-950	-0-	29	1	803	3	Y	98	73	0			34
							108	9									
10	1674	X	1197	-0-	-477	-0-	35	1	1039	3	Y	112	131	0			15
							123	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 18-19G WELL #: 7H RRCID -> 287014 COMPL. DATE 07/26/2019 TOTAL DEPTH 10672 PERF.10926 - 21238

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19716	X	5885	-0-	-13831	-0-	5020	3	865	9	Y	786	811	0	2	8	32
06	11913	X	11913	-0-	-0-	-0-	9929	3	1984	9	Y	1804	1797	0			39
07	9917	X	9917	-0-	-0-	-0-	8227	3	1690	9	Y	1536	1545	0			30
08	13160	X	13160	-0-	-0-	-0-	11390	3	22	4	Y	1589	1597	0			22
							1748	9									
09	14282	X	14282	-0-	-0-	-0-	12185	3	30	4	Y	1879	1855	0			46
							2067	9									
10	18206	X	18206	-0-	-0-	-0-	15796	3	81	4	Y	2117	2115	0			48
							2329	9									

PECOS 39 WELL #: 423H RRCID -> 287426 COMPL. DATE 07/24/2019 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10893 - 15766

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10757	X	6340	-0-	-4417	-0-	346	1	5334	3	Y	598	614	0	1	8	18
							2	4	658	9							
06	10410	X	8855	-0-	-1555	-0-	341	1	7596	3	Y	808	773	0			53
							29	4	889	9							
07	10757	X	10081	-0-	-676	-0-	387	1	8554	3	Y	1030	1038	0			45
							7	4	1133	9							
08	10292	X	9610	-0-	-682	-0-	358	1	8445	3	Y	734	745	0			34
							807	9									
09	9780	X	8252	-0-	-1528	-0-	299	1	7229	3	Y	656	628	0			62
							2	4	722	9							
10	10075	X	5598	-0-	-4477	-0-	268	1	4884	3	Y	405	447	0			20
							446	9									

PECOS 39 WELL #: 404H RRCID -> 287427 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10640 - 15513

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20398	X	15948	-0-	-4450	-0-	907	1	13993	3	Y	953	977	0	1	8	29
							1048	9									
06	21894	X	21894	-0-	-0-	-0-	887	1	19781	3	Y	1109	1065	0			73
							6	4	1220	9							
07	20398	X	16718	-0-	-3680	-0-	670	1	14803	3	Y	1132	1156	0			49
							1245	9									
08	17484	X	16733	-0-	-751	-0-	628	1	14848	3	Y	1143	1138	0			54
							1257	9									
09	21900	X	14603	-0-	-7297	-0-	541	1	13072	3	Y	900	869	0			85
							990	9									
10	22630	X	22180	-0-	-450	-0-	1105	1	20132	3	Y	838	881	0			42
							21	4	922	9							

PECOS STATE 39-46F-56-1 WELL #: 405H RRCID -> 287428 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 10311 PERF.10366 - 20700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15190	X	2250	-0-	-12940	-0-	117	1	1830	3	Y	275	309	0	1	8	8
							303	9									
06	11490	X	1834	-0-	-9656	-0-	59	1	1430	3	Y	309	297	0			20
							5	4	340	9							
07	8649	X	6207	-0-	-2442	-0-	238	1	5346	3	Y	566	561	0			25
							623	9									
08	8649	X	6542	-0-	-2107	-0-	230	1	5389	3	Y	837	823	0			39
							2	4	921	9							
09	7590	X	4981	-0-	-2609	-0-	171	1	4208	3	Y	547	534	0			52
							602	9									
10	6200	X	2961	-0-	-3239	-0-	146	1	2705	3	Y	36	86	0			2
							70	4	40	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
PECOS STATE 39-46G-56-1 WELL #: 424H RRCID -> 287430 COMPL. DATE 10/22/2019 TOTAL DEPTH 10619 PERF.10949 - 20987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20212	X	12779	-0-		-7433	-0-	663	1	10411	3	Y	1550	1601	0	5	8	47
								1705	9									
06	20736	X	20736	-0-		-0-	-0-	721	1	17337	3	Y	2427	2313	0			161
								8	4	2670	9							
07	21235	X	19694	-0-		-1541	-0-	723	1	16197	3	Y	2522	2574	0			109
								2774	9									
08	22021	X	22021	-0-		-0-	-0-	784	1	18333	3	Y	2640	2625	0			124
								2904	9									
09	20730	X	19484	-0-		-1246	-0-	667	1	16357	3	Y	2236	2149	0			211
								2460	9									
10	23301	X	23301	-0-		-0-	-0-	1050	1	19442	3	Y	2526	2610	0			127
								30	4	2779	9							

PECOS STATE 39-46E-56-1 WELL #: 415H RRCID -> 287444 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10736 - 20861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23653	X	15940	-0-		-7713	-0-	847	1	13278	3	Y	1650	1706	0	1	8	50
								1815	9									
06	22470	X	22230	-0-		-240	-0-	779	1	18741	3	Y	2461	2348	0			163
								3	4	2707	9							
07	23653	X	23129	-0-		-524	-0-	862	1	19332	3	Y	2668	2715	0			116
								2935	9									
08	24283	X	24283	-0-		-0-	-0-	880	1	20596	3	Y	2552	2548	0			120
								2807	9									
09	23190	X	18779	-0-		-4411	-0-	645	1	15843	3	Y	2083	2006	0			197
								2291	9									
10	23126	X	15000	-0-		-8126	-0-	683	1	12647	3	Y	1518	1639	0			76
								1670	9									

LINDSAY 10-15M-55-1 WELL #: 415H RRCID -> 287720 COMPL. DATE 09/01/2019 TOTAL DEPTH 11456 PERF.11784 - 19101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10571	X	10547	-0-		-24	-0-	142	1	9272	3	Y	1030	1018	0	2	8	32
								1133	9									
06	9940	X	9940	-0-		-0-	-0-	8815	3	1125	9	Y	1023	1023	0			32
07	12400	X	12060	-0-		-340	-0-	10743	3	16	4	Y	1183	1163	0			52
								1301	9									
08	12400	X	10711	-0-		-1689	-0-	9655	3	1056	9	Y	960	993	0			19
09	12389	X	12389	-0-		-0-	-0-	11125	3	3	4	Y	1146	1129	0			36
								1261	9									
10	12867	X	12867	-0-		-0-	-0-	11659	3	1208	9	Y	1098	1114	0			20

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24924	X	20161	-0-		-4763	-0-	274	1	17936	3	Y	1745	1727	0	3	8	54
								31	4	1920	9							
06	24120	X	20003	-0-		-4117	-0-	17982	3	68	4	Y	1775	1773	0			56
								1953	9									
07	24924	X	22531	-0-		-2393	-0-	20048	3	128	4	Y	2141	2103	0			94
								2355	9									
08	24118	X	16480	-0-		-7638	-0-	14345	3	125	4	Y	1827	1884	0			37
								2010	9									
09	23340	X	3127	-0-		-20213	-0-	3028	3	99	9	Y	90	124	0			3
10	22537	X	20802	-0-		-1735	-0-	19203	3	6	4	Y	1448	1425	0			26
								1593	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LINDSAY 10-15P-55-1 WELL #: 416H RRCID -> 287730 COMPL. DATE 01/17/2020 TOTAL DEPTH 11452 PERF.11719 - 19072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17360	X	16402	-0-	-958	-0-	213	1	13955	3	Y	2031	2003	0	2	8	63
							2234	9									
06	14130	X	13742	-0-	-388	-0-	11978	3	3	4	Y	1601	1614	0			50
							1761	9									
07	14601	X	11900	-0-	-2701	-0-	10369	3	1531	9	Y	1392	1381	0			61
08	16399	X	9432	-0-	-6967	-0-	8068	3	1364	9	Y	1240	1276	0			25
09	15870	X	7314	-0-	-8556	-0-	6232	3	1082	9	Y	984	978	0			31
10	19238	X	19238	-0-	-0-	-0-	16807	3	2431	9	Y	2210	2201	0			40

LINDSAY 10-15Q-55-1 WELL #: 404H RRCID -> 287731 COMPL. DATE 01/22/2020 TOTAL DEPTH 11259 PERF.11369 - 18969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13826	X	10196	-0-	-3630	-0-	140	1	9153	3	Y	821	818	0			25
							903	9									
06	13380	X	13215	-0-	-165	-0-	11690	3	1525	9	Y	1386	1367	0			44
07	19807	X	19807	-0-	-0-	-0-	17897	3	1910	9	Y	1736	1704	0			76
08	17883	X	17883	-0-	-0-	-0-	16203	3	1680	9	Y	1527	1572	0			31
09	14317	X	14317	-0-	-0-	-0-	13280	3	1037	9	Y	943	944	0			30
10	19809	X	3843	-0-	-15966	-0-	3430	3	413	9	Y	375	398	0			7

LINDSAY 15 WELL #: 425H RRCID -> 287732 COMPL. DATE 09/03/2019 TOTAL DEPTH 11591 PERF.11822 - 16490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13671	X	12322	-0-	-1349	-0-	175	1	11446	3	Y	633	627	0	1	8	20
							5	4	696	9							
06	12960	X	9382	-0-	-3578	-0-	8809	3	573	9	Y	521	525	0			16
07	13485	X	12441	-0-	-1044	-0-	11694	3	747	9	Y	679	665	0			30
08	13485	X	8647	-0-	-4838	-0-	8096	3	551	9	Y	501	521	0			10
09	13050	X	-0-	-0-	-13050	-0-					Y	-0-	10	0			-0-
10	12431	X	2233	-0-	-10198	-0-	1866	3	294	4	Y	66	65	0			1
							73	9									

LINDSAY 15 WELL #: 426H RRCID -> 287921 COMPL. DATE 09/04/2019 TOTAL DEPTH 11629 PERF.11893 - 16467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8560	X	8560	-0-	-0-	-0-	115	1	7532	3	Y	830	822	0			26
							913	9									
06	9180	X	8739	-0-	-441	-0-	7847	3	892	9	Y	811	811	0			26
07	9903	X	9903	-0-	-0-	-0-	8863	3	4	4	Y	942	927	0			41
							1036	9									
08	9486	X	8909	-0-	-577	-0-	7926	3	983	9	Y	894	917	0			18
09	8730	X	6943	-0-	-1787	-0-	6237	3	706	9	Y	642	640	0			20
10	9889	X	9811	-0-	-78	-0-	8829	3	982	9	Y	893	897	0			16

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
05	31585	X	31585	-0-	-0-	-0-	27036	3	4549	9	Y	4135	4157	0	3	8	127
06	26490	X	16020	-0-	-10470	-0-	14237	3	1783	9	Y	1621	1567	0			181
07	27373	X	19104	-0-	-8269	-0-	16368	3	2	4	Y	2485	2546	0			120
							2734	9									
08	33356	X	11885	-0-	-21471	-0-	9637	3	2248	9	Y	2044	2102	0			62
09	31590	X	11909	-0-	-19681	-0-	9860	3	2049	9	Y	1863	1883	0			42
10	31589	X	20762	-0-	-10827	-0-	16945	3	3817	9	Y	3470	3426	0			86

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

CBR 41-44I-56-1 WELL #: 423H RRCID -> 288116 COMPL. DATE 10/02/2019 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10844 - 21224

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21886	X	21381	-0-	-505	-0-	20587	3	794	9	Y	722	723	0	1	8	22
06	21180	X	7135	-0-	-14045	-0-	6383	3	348	4	Y	367	348	0			41
							404	9									
07	21886	X	9816	-0-	-12070	-0-	9465	3	351	9	Y	319	345	0			15
08	21390	X	17930	-0-	-3460	-0-	17557	3	373	9	Y	339	344	0			10
09	20700	X	19086	-0-	-1614	-0-	18830	3	57	4	Y	181	187	0			4
							199	9									
10	21390	X	13413	-0-	-7977	-0-	13015	3	398	9	Y	362	357	0			9

CBR 41-44K-56-1 WELL #: 404H RRCID -> 288117 COMPL. DATE 10/05/2019 TOTAL DEPTH 10186 PERF.10529 - 20880

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16249	X	16249	-0-	-0-	-0-	13259	3	2990	9	Y	2718	2736	0	4	8	83
06	12690	X	6233	-0-	-6457	-0-	4614	3	27	4	Y	1447	1369	0			161
							1592	9									
07	13113	X	5342	-0-	-7771	-0-	3261	3	2081	9	Y	1892	1961	0			92
08	15810	X	10525	-0-	-5285	-0-	7313	3	3212	9	Y	2920	2924	0			88
09	15300	X	12878	-0-	-2422	-0-	9879	3	2999	9	Y	2726	2753	0			61
10	15810	X	9210	-0-	-6600	-0-	7013	3	2197	9	Y	1997	2009	0			49

CBR 35-38-56-1 WELL #: 402H RRCID -> 288126 COMPL. DATE 10/28/2019 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10618 - 18384

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17014	X	17014	-0-	-0-	-0-	14792	3	2222	9	Y	2020	1998	0	2	8	86
06	16380	X	15399	-0-	-981	-0-	13441	3	1958	9	Y	1780	1805	0			61
07	16926	X	15231	-0-	-1695	-0-	14009	3	1222	9	Y	1111	1126	0			46
08	16775	X	16775	-0-	-0-	-0-	14598	3	2177	9	Y	1979	1968	0			57
09	16866	X	16866	-0-	-0-	-0-	14547	3	2319	9	Y	2108	2127	0			38
10	17497	X	17497	-0-	-0-	-0-	15344	3	2153	9	Y	1957	1963	0			32

CBR 35-38-56-1 WELL #: 411H RRCID -> 288127 COMPL. DATE 11/01/2019 TOTAL DEPTH 10716 PERF.11052 - 18453

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14049	X	14049	-0-	-0-	-0-	12659	3	1390	9	Y	1264	1250	0	2	8	54
06	13230	X	12996	-0-	-234	-0-	11667	3	1329	9	Y	1208	1221	0			41
07	13671	X	13558	-0-	-113	-0-	12217	3	1341	9	Y	1219	1209	0			51
08	15531	X	13258	-0-	-2273	-0-	11724	3	292	4	Y	1129	1148	0			32
							1242	9									
09	15030	X	13743	-0-	-1287	-0-	12337	3	1406	9	Y	1278	1287	0			23
10	24217	X	24217	-0-	-0-	-0-	22889	3	1328	9	Y	1207	1210	0			20

CBR 35-38-56-1 WELL #: 412H RRCID -> 288128 COMPL. DATE 10/31/2019 TOTAL DEPTH 10677 PERF.10711 - 18485

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18073	X	14469	-0-	-3604	-0-	12474	3	5	4	Y	1809	1788	0	2	8	77
							1990	9									
06	16170	X	13679	-0-	-2491	-0-	11900	3	1779	9	Y	1617	1639	0			55
07	16337	X	13723	-0-	-2614	-0-	11970	3	1753	9	Y	1594	1583	0			66
08	15345	X	14248	-0-	-1097	-0-	12380	3	2	4	Y	1696	1713	0			49
							1866	9									
09	15091	X	15091	-0-	-0-	-0-	12892	3	9	4	Y	1991	2004	0			36
							2190	9									
10	15989	X	15989	-0-	-0-	-0-	13805	3	2184	9	Y	1985	1988	0			33

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 35-38-56-1 WELL #: 421H RRCID -> 288129 COMPL. DATE 11/02/2019 TOTAL DEPTH 10887 PERF.11253 - 18714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18484	X	18484	-0-	-0-	-0-	13759	3	7	4	Y	4289	4230	0	2	8	183
							4718	9									
06	16803	X	16803	-0-	-0-	-0-	12370	3	4433	9	Y	4030	4076	0			137
07	15596	X	15596	-0-	-0-	-0-	11748	3	3848	9	Y	3498	3490	0			145
08	17546	X	16381	-0-	-1165	-0-	12583	3	1	4	Y	3452	3498	0			99
							3797	9									
09	16980	X	14493	-0-	-2487	-0-	11858	3	2635	9	Y	2395	2451	0			43
10	17546	X	15969	-0-	-1577	-0-	13111	3	2858	9	Y	2598	2598	0			43

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
05	16368	X	15496	-0-	-872	-0-	13769	3	1727	9	Y	1570	1552	0	2	8	67
06	15840	X	14052	-0-	-1788	-0-	12488	3	1564	9	Y	1422	1441	0			48
07	16368	X	14714	-0-	-1654	-0-	13082	3	1632	9	Y	1484	1470	0			62
08	16616	X	15708	-0-	-908	-0-	14078	3	1630	9	Y	1482	1502	0			42
09	15090	X	11390	-0-	-3700	-0-	10142	3	12	4	Y	1124	1146	0			20
							1236	9									
10	16520	X	16520	-0-	-0-	-0-	14819	3	1701	9	Y	1546	1540	0			26

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
05	17058	X	17058	-0-	-0-	-0-	14681	3	3	4	Y	2158	2127	0	5	8	92
							2374	9									
06	16823	X	16823	-0-	-0-	-0-	14623	3	2200	9	Y	2000	2024	0			68
07	16752	X	16752	-0-	-0-	-0-	14693	3	2059	9	Y	1872	1862	0			78
08	18019	X	18019	-0-	-0-	-0-	15700	3	2319	9	Y	2108	2126	0			60
09	19359	X	19359	-0-	-0-	-0-	16781	3	2578	9	Y	2344	2362	0			42
10	23131	X	23131	-0-	-0-	-0-	20435	3	2696	9	Y	2451	2452	0			41

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
05	17639	X	16445	-0-	-1194	-0-	14615	3	1830	9	Y	1664	1677	0	2	8	51
06	17070	X	9841	-0-	-7229	-0-	8767	3	70	4	Y	913	862	0			102
							1004	9									
07	17639	X	12307	-0-	-5332	-0-	10725	3	6	4	Y	1433	1466	0			69
							1576	9									
08	18352	X	14654	-0-	-3698	-0-	13665	3	989	9	Y	899	941	0			27
09	17310	X	15431	-0-	-1879	-0-	13058	3	2373	9	Y	2157	2136	0			48
10	16430	X	12246	-0-	-4184	-0-	10747	3	3	4	Y	1360	1374	0			34
							1496	9									

CY 41 WELL #: 416H RRCID -> 288265 COMPL. DATE 10/01/2019 TOTAL DEPTH 10398 PERF.10867 - 15791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17854	X	17854	-0-	-0-	-0-	16504	3	1350	9	Y	1227	1233	0	2	8	38
06	15360	X	11849	-0-	-3511	-0-	11044	3	805	9	Y	732	688	0			82
07	15872	X	13432	-0-	-2440	-0-	12502	3	3	4	Y	843	884	0			41
							927	9									
08	17856	X	16917	-0-	-939	-0-	15309	3	1608	9	Y	1462	1459	0			44
09	18386	X	18386	-0-	-0-	-0-	17178	3	1208	9	Y	1098	1117	0			25
10	17856	X	10443	-0-	-7413	-0-	9455	3	988	9	Y	898	901	0			22

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
FIVER STATE 18-27A-54-4 WELL #: 411H RRCID -> 288270 COMPL. DATE 11/10/2019 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10963 - 20959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25575	X	25250	-0-		-325		-0-	1226	1	19063	3	Y	3817	3785	0			121
									762	4	4199	9							
06	26520	X	22097	-0-		-4423		-0-	2076	1	16289	3	Y	3279	3248	0	18	8	134
									125	4	3607	9							
07	27404	X	14540	-0-		-12864		-0-	1274	1	10713	3	Y	2278	2289	0	27	8	96
									47	4	2506	9							
08	27404	X	25203	-0-		-2201		-0-	2418	1	18454	3	Y	3775	3694	0	58	8	119
									178	4	4153	9							
09	25823	X	25823	-0-		-0-		-0-	2163	1	19560	3	Y	3682	3429	0	170	8	202
									50	4	4050	9							
*10	26483	X	26483	-0-		-0-		-0-	2249	1	20666	3	Y	3240	3335	0	17	8	90
									4	4	3564	9							

FIVER STATE 18-27B-54-4 WELL #: 421H RRCID -> 288300 COMPL. DATE 11/12/2019 TOTAL DEPTH 10656 PERF.11094 - 21090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10254	X	10254	-0-		-0-		-0-	498	1	7753	3	Y	1323	1313	0			42
									548	4	1455	9							
06	8687	X	8687	-0-		-0-		-0-	850	1	6668	3	Y	1056	1051	0	4	8	43
									7	4	1162	9							
07	10602	X	5584	-0-		-5018		-0-	506	1	4246	3	Y	753	759	0	5	8	32
									4	4	828	9							
08	10602	X	9596	-0-		-1006		-0-	961	1	7343	3	Y	1136	1121	0	11	8	36
									42	4	1250	9							
09	10260	X	9325	-0-		-935		-0-	788	1	7121	3	Y	1083	1028	0	31	8	60
									225	4	1191	9							
*10	10663	X	10663	-0-		-0-		-0-	920	1	8455	3	Y	1136	1161	0	3	8	32
									38	4	1250	9							

BOOMER 33-56-1 WELL #: 413H RRCID -> 288446 COMPL. DATE 12/28/2019 TOTAL DEPTH 10572 PERF.10886 - 15915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9263	X	9263	-0-		-0-		-0-	7901	3	33	4	Y	1208	1235	0	2	8	11
									1329	9									
06	11842	X	11842	-0-		-0-		-0-	10742	3	18	4	Y	984	982	0			13
									1082	9									
07	11532	X	11532	-0-		-0-		-0-	10043	3	1489	9	Y	1354	1347	0			20
08	12123	X	12123	-0-		-0-		-0-	10681	3	1442	9	Y	1311	1320	0			11
09	11850	X	10377	-0-		-1473		-0-	9412	3	54	4	Y	828	829	0			10
									911	9									
10	12245	X	10258	-0-		-1987		-0-	9184	3	1074	9	Y	976	972	0			14

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	33573	X	25703	-0-		-7870		-0-	21915	3	8	4	Y	3436	3429	0	3	8	36
									3780	9									
06	30600	X	26840	-0-		-3760		-0-	22993	3	3847	9	Y	3497	3499	0			34
07	29295	X	28813	-0-		-482		-0-	24959	3	3854	9	Y	3504	3507	0			31
08	29331	X	29331	-0-		-0-		-0-	25188	3	4143	9	Y	3766	3760	0			37
09	26460	X	26094	-0-		-366		-0-	22598	3	3496	9	Y	3178	3195	0			20
10	27342	X	26687	-0-		-655		-0-	23201	3	3486	9	Y	3169	3155	0			34

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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. 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
05	20150	X	18245	-0-		-1905	-0-	15697	3	3	4	Y	2314	2355	0	2	8	21
								2545	9									
06	19825	X	19825	-0-		-0-	-0-	17335	3	2490	9	Y	2264	2256	0			29
07	20657	X	20657	-0-		-0-	-0-	18022	3	2635	9	Y	2395	2388	0			36
08	20460	X	20335	-0-		-125	-0-	18056	3	2279	9	Y	2072	2091	0			17
09	19830	X	14015	-0-		-5815	-0-	12578	3	1437	9	Y	1306	1307	0			16
10	20646	X	13167	-0-		-7479	-0-	11759	3	1408	9	Y	1280	1277	0			19

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. 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
05	30721	X	23098	-0-		-7623	-0-	19727	3	30	4	Y	3037	3031	0	3	8	32
								3341	9									
06	26430	X	23550	-0-		-2880	-0-	20239	3	3311	9	Y	3010	3013	0			29
07	26505	X	22872	-0-		-3633	-0-	19659	3	3213	9	Y	2921	2924	0			26
08	24986	X	23097	-0-		-1889	-0-	19689	3	3408	9	Y	3098	3093	0			31
09	24180	X	21781	-0-		-2399	-0-	18639	3	74	4	Y	2789	2802	0			18
								3068	9									
10	24335	X	21940	-0-		-2395	-0-	18878	3	3062	9	Y	2784	2773	0			29

CBR 22 WELL #: 10H RRCID -> 288900 COMPL. DATE 03/15/2017 TOTAL DEPTH 10906 PERF.10896 - 15680

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
05	8256	X	8256	-0-		-0-	-0-	7153	3	1103	9	Y	1003	1020	0	1	8	123
06	7710	X	6487	-0-		-1223	-0-	5373	3	61	4	Y	957	1027	0			53
								1053	9									
07	10013	X	-0-	-0-		-10013	-0-					Y	1					54
08	10013	X	2208	-0-		-7805	-0-	2004	3	4	4	Y	182	213	0			23
								200	9									
09	9690	X	-0-	-0-		-9690	-0-					Y	-0-	19	0			4
10	8246	X	-0-	-0-		-8246	-0-					Y	-0-	4	0			-0-

LINDSAY 3-10I-55-1 WELL #: 425H RRCID -> 288902 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 11691 PERF.11937 - 19511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
05	18977	X	18977	-0-		-0-	-0-	263	1	17159	3	Y	1414	1424	0	1	8	24
								1555	9									
06	17266	X	17266	-0-		-0-	-0-	233	1	15144	3	Y	1717	1716	0			25
								1889	9									
07	17914	X	17914	-0-		-0-	-0-	291	1	15828	3	Y	1632	1627	0			30
								1795	9									
08	18972	X	17495	-0-		-1477	-0-	244	1	15516	3	Y	1577	1553	0			54
								1735	9									
09	18360	X	16541	-0-		-1819	-0-	271	1	14811	3	Y	1326	1330	0			50
								1459	9									
10	18972	X	17120	-0-		-1852	-0-	285	1	15053	3	Y	1620	1648	0			22
								1782	9									

LINDSAY 3-10H-55-1 WELL #: 414H RRCID -> 288903 COMPL. DATE 02/26/2020 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11742 - 18945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15228	X	15228	-0-		-0-	-0-	198	1	12933	3	Y	1894	1901	0	2	8	32
								14	4	2083	9							
06	14160	X	9958	-0-		-4202	-0-	130	1	8410	3	Y	1289	1303	0			18
								1418	9									
07	15559	X	15559	-0-		-0-	-0-	241	1	13098	3	Y	2018	1999	0			37
								2220	9									
08	15557	X	15557	-0-		-0-	-0-	209	1	13302	3	Y	1860	1833	0			64
								2046	9									
09	14730	X	13897	-0-		-833	-0-	217	1	11863	3	Y	1558	1563	0			59
								103	4	1714	9							
10	15562	X	15143	-0-		-419	-0-	249	1	13141	3	Y	1594	1631	0			22
								1753	9									

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29729	X	19767	-0-		-9962	-0-		268	1	17513	3	Y	1805	1814	0	3	8	31
									1986	9									
06	20790	X	16364	-0-		-4426	-0-		223	1	14474	3	Y	1515	1524	0			22
									1667	9									
07	20305	X	19014	-0-		-1291	-0-		303	1	16452	3	Y	2054	2038	0			38
									2259	9									
08	20057	X	19400	-0-		-657	-0-		263	1	16715	3	Y	2202	2164	0			76
									2422	9									
09	19410	X	14240	-0-		-5170	-0-		228	1	12472	3	Y	1400	1423	0			53
									1540	9									
10	19778	X	18004	-0-		-1774	-0-		295	1	15550	3	Y	1963	1989	0			27
									2159	9									

LINDSAY 10-3I WELL #: 2SR RRCID -> 288958 COMPL. DATE 08/12/2018 TOTAL DEPTH 11643 PERF.12808 - 18862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15593	X	13248	-0-		-2345	-0-		183	1	11363	3	Y	1547	1546	0	2	8	26
									1702	9									
06	14880	X	14701	-0-		-179	-0-		209	1	12778	3	Y	1558	1561	0			23
									1714	9									
07	15252	X	11262	-0-		-3990	-0-		195	1	9800	3	Y	1152	1152	0			23
									1267	9									
08	15252	X	13777	-0-		-1475	-0-		207	1	11894	3	Y	1524	1525	0			22
									1676	9									
09	14700	X	10267	-0-		-4433	-0-		163	1	8766	3	Y	1216	1216	0			22
									1338	9									
10	15190	X	8314	-0-		-6876	-0-		156	1	6960	3	Y	1089	1090	0			21
									1198	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13922	X	13922	-0-		-0-	-0-		179	1	11691	3	Y	1857	1860	0	1	8	32
									9	4	2043	9							
06	12690	X	10655	-0-		-2035	-0-		142	1	9195	3	Y	1170	1185	0			17
									31	4	1287	9							
07	13733	X	11629	-0-		-2104	-0-		181	1	9853	3	Y	1450	1440	0			27
									1595	9									
08	13919	X	11787	-0-		-2132	-0-		156	1	9880	3	Y	1592	1564	0			55
									1751	9									
09	13470	X	9520	-0-		-3950	-0-		140	1	7687	3	Y	1449	1449	0			55
									99	4	1594	9							
10	13919	X	10354	-0-		-3565	-0-		161	1	8522	3	Y	1519	1553	0			21
									1671	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15916	X	15916	-0-		-0-	-0-		210	1	13725	3	Y	1801	1807	0	2	8	31
									1981	9									
06	12779	X	12779	-0-		-0-	-0-		162	1	10523	3	Y	1901	1905	0			27
									3	4	2091	9							
07	15482	X	15482	-0-		-0-	-0-		232	1	12606	3	Y	2404	2386	0			45
									2644	9									
08	16018	X	16018	-0-		-0-	-0-		199	1	12651	3	Y	2880	2826	0			99
									3168	9									
09	15390	X	13714	-0-		-1676	-0-		196	1	10710	3	Y	2548	2551	0			96
									5	4	2803	9							
10	15955	X	15955	-0-		-0-	-0-		250	1	13206	3	Y	2272	2337	0			31
									2499	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 18-19K-56-1 WELL #: 415H RRCID -> 289039 COMPL. DATE 02/10/2020 TOTAL DEPTH 10368 PERF.10654 - 21044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	25947	X	19998	-0-	-5949	-0-	788	1	16018	3	Y	2779	2898	0	2	8	82
							135	4	3057	9							
01	25947	X	-0-	-0-	-25947	-0-					Y	-0-	82	0			-0-
02	24563	X	16537	-0-	-8026	-0-	703	1	13084	3	Y	2500	2409	0			91
							2750	9									
03	22940	X	21467	-0-	-1473	-0-	933	1	17164	3	Y	3021	3016	0			96
							47	4	3323	9							
04	22200	X	20256	-0-	-1944	-0-	724	1	16998	3	Y	2298	2301	0	3	8	90
							6	4	2528	9							
05	20500	X	20500	-0-	-0-	-0-	665	1	16929	3	Y	2642	2630	0	4	8	98
							2906	9									
06	22320	X	22320	-0-	-0-	-0-	795	1	18316	3	Y	2917	2930	0			85
							3209	9									
07	22926	X	22926	-0-	-0-	-0-	858	1	18901	3	Y	2879	2875	0			89
							3167	9									
08	DLQ G-10		23820	-0-	23820	23820	901	1	19887	3	Y	2756	2759	0			86
							3032	9									
09	DLQ G-10		22723	-0-	22723	46543	495	1	19279	3	Y	2681	2636	0			131
							2949	9									
10	68105	X	21562	-0-	-46543	-0-	19377	3	2185	9	Y	1986	2026	0			91

CBR 18-19L-56-1 WELL #: 426H RRCID -> 289040 COMPL. DATE 02/09/2020 TOTAL DEPTH 10661 PERF.10935 - 21318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28458	X	20967	-0-	-7491	-0-	18034	3	2933	9	Y	2666	2664	0	3	8	7
06	20343	X	20343	-0-	-0-	-0-	17486	3	2857	9	Y	2597	2587	0			17
07	23436	X	20051	-0-	-3385	-0-	17433	3	2618	9	Y	2380	2380	0			17
08	23436	X	18739	-0-	-4697	-0-	16363	3	2376	9	Y	2160	2157	0			20
09	22680	X	12325	-0-	-10355	-0-	10521	3	1804	9	Y	1640	1653	0			7
10	21018	X	17072	-0-	-3946	-0-	14693	3	2379	9	Y	2163	2163	0			7

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
05	68138	X	22351	-0-	-45787	-0-	19118	3	3233	9	Y	2939	2934	0	5	8	7
06	22340	X	22340	-0-	-0-	-0-	19606	3	5	4	Y	2481	2472	0			16
							2729	9									
07	22940	X	20894	-0-	-2046	-0-	18125	3	7	4	Y	2511	2509	0			18
							2762	9									
08	22940	X	21816	-0-	-1124	-0-	19076	3	37	4	Y	2457	2452	0			23
							2703	9									
09	22350	X	17119	-0-	-5231	-0-	14563	3	23	4	Y	2303	2316	0			10
							2533	9									
10	23095	X	7153	-0-	-15942	-0-	6084	3	1069	9	Y	972	979	0			3

CBR 40-56-1 WELL #: 411H RRCID -> 289115 COMPL. DATE 01/27/2020 TOTAL DEPTH 10549 PERF.10648 - 15486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	273	1	4403	3	N	884	842	0	1	8	203
							3	4	972	9							
06	9927	X	9927	-0-	-0-	-0-	446	1	7834	3	N	1497	1526	0			174
							1647	9									
07	10211	X	10211	-0-	-0-	-0-	441	1	8157	3	N	1466	1374	0			266
							1613	9									
08	11319	X	11319	-0-	-0-	-0-	468	1	9054	3	N	1634	1670	0			230
							1797	9									
09	8273	X	8273	-0-	-0-	-0-	333	1	6776	3	N	1058	1190	0			98
							1164	9									
10	1585	X	1585	-0-	-0-	-0-	15	1	1326	3	N	222	244	0			76
							244	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 18-19J-56-1 WELL #: 425H RRCID -> 289117 COMPL. DATE 02/12/2020 TOTAL DEPTH 10611 PERF.10858 - 21248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	23684	X	19920	-0-	-3764	-0-	774	1	15744	3	Y	3043	3140	0	2	8	90
							55	4	3347	9							
*01	23126	X	17358	-0-	-5768	-0-	1679	1	12208	3	Y	3107	2934	0	2	8	261
							53	4	3418	9							
02	20300	X	16451	-0-	-3849	-0-	668	1	12425	3	Y	3049	3199	0			111
							4	4	3354	9							
03	20739	X	19434	-0-	-1305	-0-	817	1	15043	3	Y	3247	3255	0			103
							2	4	3572	9							
04	28440	X	28440	-0-	-0-	-0-	969	1	22735	3	Y	4305	4237	0	2	8	169
							4736	9									
05	33140	X	33140	-0-	-0-	-0-	1073	1	27339	3	Y	4298	4304	0	3	8	160
							4728	9									
06	26026	X	26026	-0-	-0-	-0-	917	1	21136	3	Y	3612	3667	0			105
							3973	9									
07	24539	X	24539	-0-	-0-	-0-	904	1	19900	3	Y	3395	3395	0			105
							3735	9									
08	DLQ G-10		23533	-0-	23533	23533	868	1	19165	3	Y	3182	3187	0			100
							3500	9									
09	DLQ G-10		17346	-0-	17346	40879	361	1	14052	3	Y	2666	2635	0			131
							2933	9									
10	56396	X	15517	-0-	-40879	-0-	12167	3	3350	9	Y	3045	3036	0			140

LINDSAY 3-10L-55-1 WELL #: 426H RRCID -> 289179 COMPL. DATE 02/23/2020 TOTAL DEPTH 11725 PERF.12140 - 19361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20894	X	10265	-0-	-10629	-0-	135	1	8813	3	Y	1197	1235	0	1	8	21
							1317	9									
06	20220	X	15327	-0-	-4893	-0-	196	1	12712	3	Y	2199	2189	0			31
							2419	9									
07	20894	X	7115	-0-	-13779	-0-	107	1	5810	3	Y	1089	1100	0			20
							1198	9									
08	20863	X	731	-0-	-20132	-0-	8	1	540	3	Y	166	180	0			6
							183	9									
09	20190	X	-0-	-0-	-20190	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
10	15841	X	-0-	-0-	-15841	-0-					Y	-0-					-0-

CBR 6-7I-56-1 WELL #: 454H RRCID -> 289180 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 11536 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CBR 6-7J-56-1 WELL #: 455H RRCID -> 289181 COMPL. DATE 04/16/2020 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11755 - 22154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	87079	X	81257	-0-	-5822	-0-	76312	3	4945	9	Y	4495	4490	0	7	8	34
06	78780	X	55038	-0-	-23742	-0-	51662	3	3376	9	Y	3069	3046	0			57
07	81406	X	65561	-0-	-15845	-0-	61614	3	3947	9	Y	3588	3567	0			78
08	81406	X	79265	-0-	-2141	-0-	74803	3	4462	9	Y	4056	4075	0			59
09	78630	X	70806	-0-	-7824	-0-	66279	3	333	4	Y	3813	3822	0	1	8	49
							4194	9									
10	81251	X	77179	-0-	-4072	-0-	72535	3	4644	9	Y	4222	4220	0			51

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
05	79887	X	76127	-0-	-3760	-0-	71435	3	4692	9	Y	4265	4259	0	7	8	32
06	72210	X	51899	-0-	-20311	-0-	49086	3	2813	9	Y	2557	2542	0			47
07	75299	X	58742	-0-	-16557	-0-	55279	3	3463	9	Y	3148	3127	0			68
08	76136	X	74800	-0-	-1336	-0-	70656	3	4144	9	Y	3767	3780	0			55
09	73680	X	64173	-0-	-9507	-0-	60505	3	80	4	Y	3262	3274	0	1	8	42
							3588	9									
10	76136	X	65491	-0-	-10645	-0-	61769	3	3722	9	Y	3384	3385	0			41

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
05	30194	X	-0-	-0-	-30194	-0-					Y	-0-					35
06	29220	X	22356	-0-	-6864	-0-	19484	3	20	4	Y	2593	2583	0			45
							2852	9									
07	30194	X	26724	-0-	-3470	-0-	23425	3	3299	9	Y	2999	2996	0			48
08	26870	X	26870	-0-	-0-	-0-	23148	3	3722	9	Y	3384	3376	0			56
09	23224	X	23224	-0-	-0-	-0-	20422	3	2802	9	Y	2547	2562	0			41
10	26722	X	22066	-0-	-4656	-0-	19472	3	2594	9	Y	2358	2346	0			53

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
05	45043	X	25631	-0-	-19412	-0-	22858	3	2773	9	Y	2521	2484	0	4	8	119
06	43590	X	29473	-0-	-14117	-0-	25504	3	3969	9	Y	3608	3587	0			140
07	45043	X	27414	-0-	-17629	-0-	23914	3	3500	9	Y	3182	3236	0			86
08	32147	X	31955	-0-	-192	-0-	27362	3	4593	9	Y	4175	4221	0			40
09	29460	X	28725	-0-	-735	-0-	25322	3	3403	9	Y	3094	3011	0			123
10	30442	X	25780	-0-	-4662	-0-	23188	3	2592	9	Y	2356	2420	0			59

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
05	35929	X	24873	-0-	-11056	-0-	21496	3	3377	9	Y	3070	3043	0	2	8	145
06	36990	X	31773	-0-	-5217	-0-	27562	3	4211	9	Y	3828	3824	0			149
07	38223	X	32090	-0-	-6133	-0-	27297	3	4793	9	Y	4357	4388	0			118
08	40114	X	34257	-0-	-5857	-0-	29386	3	4871	9	Y	4428	4503	0			43
09	31770	X	29684	-0-	-2086	-0-	25264	3	4420	9	Y	4018	3902	0			159
10	32829	X	29378	-0-	-3451	-0-	24850	3	4528	9	Y	4116	4171	0			104

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
05	18011	X	13290	-0-	-4721	-0-	11328	3	1962	9	Y	1784	1767	0	4	8	84
06	18360	X	11817	-0-	-6543	-0-	10229	3	3	4	Y	1441	1469	0			56
							1585	9									
07	18972	X	9745	-0-	-9227	-0-	8136	3	1609	9	Y	1463	1479	0			40
08	18972	X	12602	-0-	-6370	-0-	10724	3	1878	9	Y	1707	1731	0			16
09	14460	X	11276	-0-	-3184	-0-	9323	3	1953	9	Y	1775	1721	0			70
10	13299	X	10613	-0-	-2686	-0-	8846	3	1767	9	Y	1606	1636	0			40

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
05	69037	X	34678	-0-	-34359	-0-	1117	1	32956	3	Y	550	550	0	3	8	18
							605	9									
06	70350	X	35592	-0-	-34758	-0-	1230	1	33868	3	Y	440	440	0			18
							10	4	484	9							
07	72695	X	35582	-0-	-37113	-0-	1623	1	32730	3	Y	1109	1029	0			98
							9	4	1220	9							
08	72695	X	45921	-0-	-26774	-0-	1195	1	43562	3	Y	805	863	0			40
							278	4	886	9							
09	57122	X	57122	-0-	-0-	-0-	1283	1	54761	3	Y	980	991	0	1	8	28
							1078	9									
10	38189	X	38189	-0-	-0-	-0-	1489	1	36006	3	Y	631	642	0			17
							694	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 35-38-56-1A WELL #: 403H RRCID -> 289517 COMPL. DATE 12/09/2020 TOTAL DEPTH 10553 PERF.10998 - 18443

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16337	X	15130	-0-	-1207	-0-	12787	3	2343	9	Y	2130	2250	0	3	8	62
06	22796	X	22796	-0-	-0-	-0-	19278	3	3518	9	Y	3198	3184	0			76
07	27139	X	27139	-0-	-0-	-0-	23347	3	3792	9	Y	3447	3375	0			148
08	24237	X	24237	-0-	-0-	-0-	21006	3	3231	9	Y	2937	3021	0			64
09	25299	X	25299	-0-	-0-	-0-	22014	3	36	4	Y	2954	2955	0			63
							3249	9									
10	27125	X	27044	-0-	-81	-0-	23697	3	3347	9	Y	3043	3045	0			61

CBR 35-38-56-1A WELL #: 404H RRCID -> 289522 COMPL. DATE 12/12/2020 TOTAL DEPTH 10834 PERF.10801 - 18295

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31403	X	30881	-0-	-522	-0-	27847	3	65	4	Y	2699	2684	0	5	8	83
							2969	9									
06	30390	X	29540	-0-	-850	-0-	26735	3	2805	9	Y	2550	2540	0			93
07	31403	X	29676	-0-	-1727	-0-	26856	3	2820	9	Y	2564	2581	0			76
08	31372	X	26502	-0-	-4870	-0-	23975	3	2527	9	Y	2297	2320	0			53
09	30360	X	25766	-0-	-4594	-0-	23323	3	37	4	Y	2187	2189	0			51
							2406	9									
10	30876	X	27175	-0-	-3701	-0-	24630	3	2545	9	Y	2314	2310	0			55

CBR 35-38-56-1A WELL #: 423H RRCID -> 289540 COMPL. DATE 01/20/2024 TOTAL DEPTH 10832 PERF.11249 - 18742

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12344	X	12344	-0-	-0-	-0-	10014	3	2330	9	Y	2118	2184	0	1	8	61
06	12551	X	12551	-0-	-0-	-0-	10140	3	2411	9	Y	2192	2201	0			52
07	13297	X	13297	-0-	-0-	-0-	10699	3	2598	9	Y	2362	2313	0			101
08	12245	X	12019	-0-	-226	-0-	9780	3	2239	9	Y	2035	2092	0			44
09	12443	X	12443	-0-	-0-	-0-	10203	3	2240	9	Y	2036	2037	0			43
10	13346	X	13346	-0-	-0-	-0-	11100	3	2246	9	Y	2042	2044	0			41

CBR 35-38-56-1A WELL #: 413H RRCID -> 289543 COMPL. DATE 12/10/2020 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10984 - 18477

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19220	X	15658	-0-	-3562	-0-	12886	3	2772	9	Y	2520	2593	0	1	8	73
06	16800	X	15793	-0-	-1007	-0-	13135	3	2658	9	Y	2416	2431	0			58
07	16895	X	15321	-0-	-1574	-0-	12686	3	2635	9	Y	2395	2350	0			103
08	16895	X	12681	-0-	-4214	-0-	10546	3	2135	9	Y	1941	2002	0			42
09	16020	X	13530	-0-	-2490	-0-	11186	3	2344	9	Y	2131	2128	0			45
10	16306	X	14091	-0-	-2215	-0-	11714	3	2377	9	Y	2161	2163	0			43

CBR 33-28J-56-1 WELL #: 403H RRCID -> 289599 COMPL. DATE 02/24/2022 TOTAL DEPTH 10546 PERF.10756 - 20934

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	33201	X	28506	-0-	-4695	-0-	24147	3	34	4	Y	3932	3926	0	3	8	41
							4325	9									
06	31590	X	28614	-0-	-2976	-0-	24681	3	3933	9	Y	3575	3582	0			34
07	32643	X	29797	-0-	-2846	-0-	24888	3	68	4	Y	4401	4396	0			39
							4841	9									
08	38663	X	38663	-0-	-0-	-0-	32784	3	690	4	Y	4717	4709	0			47
							5189	9									
09	38171	X	38171	-0-	-0-	-0-	33044	3	68	4	Y	4599	4616	0	1	8	29
							5059	9									
10	39171	X	39171	-0-	-0-	-0-	33722	3	5449	9	Y	4954	4931	0			52

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27869	X	27845	-0-	-24	-0-	23113	3	32	4	Y	4273	4270	0	4	8	45
							4700	9									
06	30580	X	30580	-0-	-0-	-0-	26026	3	4554	9	Y	4140	4145	0			40
07	28923	X	23615	-0-	-5308	-0-	19592	3	4023	9	Y	3657	3665	0			32
08	28923	X	25415	-0-	-3508	-0-	20678	3	4737	9	Y	4306	4295	0			43
09	28680	X	27399	-0-	-1281	-0-	22540	3	78	4	Y	4346	4360	0	1	8	28
							4781	9									
10	29636	X	23859	-0-	-5777	-0-	19444	3	4415	9	Y	4014	4000	0			42

PECOS 39 WELL #: 406H RRCID -> 289604 COMPL. DATE 12/11/2020 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10825 - 15865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
06	26550	X	23862	-0-	-2688	-0-	20663	3	3199	9	Y	2908	2894	0			50
07	27435	X	23505	-0-	-3930	-0-	20084	3	3421	9	Y	3110	3110	0			50
08	27435	X	22533	-0-	-4902	-0-	20219	3	2314	9	Y	2104	2119	0			35
09	23850	X	22559	-0-	-1291	-0-	19811	3	2748	9	Y	2498	2492	0			41
10	24645	X	22123	-0-	-2522	-0-	19538	3	2585	9	Y	2350	2339	0			52

CBR 33-28I-56-1 WELL #: 425H RRCID -> 289615 COMPL. DATE 02/18/2022 TOTAL DEPTH 10800 PERF.11055 - 21322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	39432	X	33067	-0-	-6365	-0-	27995	3	5072	9	Y	4611	4601	0	3	8	48
06	37710	X	28314	-0-	-9396	-0-	23638	3	4676	9	Y	4251	4258	0			41
07	37169	X	30822	-0-	-6347	-0-	26020	3	4802	9	Y	4365	4368	0			38
08	35836	X	35436	-0-	-400	-0-	30359	3	5077	9	Y	4615	4607	0			46
09	34680	X	33259	-0-	-1421	-0-	28515	3	4744	9	Y	4313	4332	0			27
10	33077	X	32620	-0-	-457	-0-	28124	3	4496	9	Y	4087	4071	0			43

CBR 35-38-56-1A WELL #: 424H RRCID -> 289616 COMPL. DATE 12/12/2020 TOTAL DEPTH 10789 PERF.11112 - 18605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18166	X	16897	-0-	-1269	-0-	14133	3	2764	9	Y	2513	2500	0	2	8	77
06	17040	X	15859	-0-	-1181	-0-	13267	3	2592	9	Y	2356	2347	0			86
07	18011	X	16608	-0-	-1403	-0-	13910	3	2698	9	Y	2453	2467	0			72
08	16430	X	14825	-0-	-1605	-0-	12480	3	2345	9	Y	2132	2155	0			49
09	15900	X	14878	-0-	-1022	-0-	12494	3	2384	9	Y	2167	2165	0			51
10	16430	X	15669	-0-	-761	-0-	13204	3	2465	9	Y	2241	2239	0			53

CBR 35-38-56-1A WELL #: 414H RRCID -> 289642 COMPL. DATE 12/12/2020 TOTAL DEPTH 10647 PERF.10982 - 18475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25482	X	24710	-0-	-772	-0-	21320	3	3390	9	Y	3082	3063	0	3	8	95
06	24660	X	23814	-0-	-846	-0-	20569	3	3245	9	Y	2950	2937	0			108
07	25482	X	22544	-0-	-2938	-0-	19220	3	3324	9	Y	3022	3041	0			89
08	27590	X	19025	-0-	-8565	-0-	16229	3	2796	9	Y	2542	2572	0			59
09	25860	X	20049	-0-	-5811	-0-	17061	3	2988	9	Y	2716	2712	0			63
10	24707	X	19913	-0-	-4794	-0-	17036	3	2877	9	Y	2615	2616	0			62

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17427	X	17427	-0-	-0-	-0-	15204	3	2223	9	Y	2021	2012	0	6	8	21
06	19950	X	17459	-0-	-2491	-0-	14837	3	2622	9	Y	2384	2382	0			23
07	20615	X	15133	-0-	-5482	-0-	13156	3	1977	9	Y	1797	1804	0			16
08	20615	X	15560	-0-	-5055	-0-	13231	3	2329	9	Y	2117	2112	0			21
09	17490	X	16603	-0-	-887	-0-	14036	3	2567	9	Y	2334	2340	0			15
10	18042	X	17405	-0-	-637	-0-	15086	3	2319	9	Y	2108	2101	0			22

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LINDSAY 10-15U-55-1 WELL #: 442H RRCID -> 289657 COMPL. DATE 12/25/2020 TOTAL DEPTH 12034 PERF.12086 - 19749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	91078	X	81214	-0-	-9864	-0-	1154	1	75574	3	Y	4078	4021	0	7	8	126
							4486	9									
06	81360	X	31385	-0-	-49975	-0-	29414	3	24	4	Y	1770	1840	0			56
							1947	9									
07	84072	X	53203	-0-	-30869	-0-	49595	3	3608	9	Y	3280	3192	0			144
08	84072	X	81085	-0-	-2987	-0-	77320	3	3765	9	Y	3423	3498	0			69
09	82163	X	82163	-0-	-0-	-0-	77933	3	4230	9	Y	3845	3792	0	1	8	121
10	81220	X	19861	-0-	-61359	-0-	18793	3	1068	9	Y	971	1074	0			18

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
05	9610	X	9224	-0-	-386	-0-	8118	3	560	4	Y	496	495	0	5	8	7
							546	9									
06	11520	X	11520	-0-	-0-	-0-	10160	3	1360	9	Y	1236	1218	0			25
07	12033	X	12033	-0-	-0-	-0-	10313	3	1720	9	Y	1564	1563	0			26
08	12821	X	12821	-0-	-0-	-0-	11511	3	1310	9	Y	1191	1198	0			19
09	15728	X	15728	-0-	-0-	-0-	14474	3	1254	9	Y	1140	1118	0			41
10	16129	X	16129	-0-	-0-	-0-	14354	3	1775	9	Y	1614	1622	0			33

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
05	14074	X	14033	-0-	-41	-0-	11359	3	903	4	Y	1610	1603	0	4	8	23
							1771	9									
06	19941	X	19941	-0-	-0-	-0-	17466	3	2475	9	Y	2250	2227	0			46
07	24772	X	24772	-0-	-0-	-0-	21992	3	2780	9	Y	2527	2531	0			42
08	23497	X	23497	-0-	-0-	-0-	20793	3	2704	9	Y	2458	2461	0			39
09	26106	X	26106	-0-	-0-	-0-	23220	3	2886	9	Y	2624	2570	0			93
10	24769	X	19280	-0-	-5489	-0-	17373	3	1907	9	Y	1734	1792	0			35

CBR 9-4K-56-1 WELL #: 431H RRCID -> 290034 COMPL. DATE 09/10/2020 TOTAL DEPTH 11351 PERF.11700 - 22086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	134819	X	88244	-0-	-46575	-0-	80718	3	994	4	Y	5938	5933	0	4	8	85
							6532	9									
06	125640	X	89241	-0-	-36399	-0-	83192	3	6049	9	Y	5499	5471	0			113
07	144863	X	54922	-0-	-89941	-0-	51346	3	3576	9	Y	3251	3310	0			54
08	148955	X	141834	-0-	-7121	-0-	133996	3	7838	9	Y	7125	7065	0			114
09	144150	X	109324	-0-	-34826	-0-	102530	3	6794	9	Y	6176	6069	0	1	8	220
10	144148	X	144148	-0-	-0-	-0-	136010	3	8138	9	Y	7398	7467	0			151

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
05	60512	X	48171	-0-	-12341	-0-	45766	3	759	4	Y	1496	1482	0	4	8	21
							1646	9									
06	77520	X	48972	-0-	-28548	-0-	48334	3	638	9	Y	580	589	0			12
07	82979	X	82979	-0-	-0-	-0-	79258	3	180	4	Y	3219	3177	0			54
							3541	9									
08	80104	X	58337	-0-	-21767	-0-	56696	3	1641	9	Y	1492	1522	0			24
09	48960	X	11229	-0-	-37731	-0-	11228	3	1	9	Y	1	25	0			-0-
10	82987	X	67845	-0-	-15142	-0-	67049	3	796	9	Y	724	709	0			15

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LINDSAY 9-4B-55-1 WELL #: 401H RRCID -> 290063 COMPL. DATE 02/06/2022 TOTAL DEPTH 11257 PERF.11566 - 21947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	40143	X	40143	-0-	-0-	-0-	32182	3	51	4	Y	7191	7207	0	7	8	86
							7910	9									
06	38670	X	38173	-0-	-497	-0-	30626	3	7547	9	Y	6861	6887	0			60
07	39959	X	35483	-0-	-4476	-0-	28247	3	7236	9	Y	6578	6554	0			84
08	40641	X	31842	-0-	-8799	-0-	24894	3	6948	9	Y	6316	6340	0			60
09	55980	X	34906	-0-	-21074	-0-	27668	3	7238	9	Y	6580	6530	0	1	8	109
10	40145	X	15660	-0-	-24485	-0-	12193	3	3	4	Y	3149	3171	0			87
							3464	9									

LINDSAY 2 WELL #: 441H RRCID -> 290065 COMPL. DATE 09/06/2020 TOTAL DEPTH 12169 PERF.12351 - 17047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	54994	X	28710	-0-	-26284	-0-	27758	3	952	9	Y	865	859	0	2	8	12
06	48510	X	36631	-0-	-11879	-0-	35182	3	1449	9	Y	1317	1311	0			18
07	52142	X	43405	-0-	-8737	-0-	42149	3	3	4	Y	1139	1131	0			26
							1253	9									
08	52142	X	43739	-0-	-8403	-0-	42449	3	1290	9	Y	1173	1164	0			35
09	50460	X	45959	-0-	-4501	-0-	44388	3	1571	9	Y	1428	1411	0			52
10	43400	X	43222	-0-	-178	-0-	41505	3	1717	9	Y	1561	1571	0			42

HERC STATE 6-15-54-4E WELL #: 434H RRCID -> 290089 COMPL. DATE 10/08/2020 TOTAL DEPTH 10930 PERF.11299 - 21610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	37634	X	34826	-0-	-2808	-0-	30618	3	4208	9	Y	3825	3824	0			174
06	39330	X	34820	-0-	-4510	-0-	1622	1	29126	3	Y	3702	3669	0	25	8	182
							4072	9									
07	40641	X	39183	-0-	-1458	-0-	1167	1	33698	3	Y	3925	3863	0	60	8	184
							4318	9									
08	40641	X	36820	-0-	-3821	-0-	1852	1	30878	3	Y	3718	3629	0	85	8	188
							4090	9									
09	35340	X	35020	-0-	-320	-0-	1033	1	28537	3	Y	3820	3553	0	275	8	180
							1248	4	4202	9							
10	39184	X	37065	-0-	-2119	-0-	1089	1	31505	3	Y	3684	3652	0	39	8	173
							419	4	4052	9							

HERC STATE 6-15-54-4D WELL #: 413H RRCID -> 290107 COMPL. DATE 10/08/2020 TOTAL DEPTH 10702 PERF.11094 - 21404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	37417	X	32817	-0-	-4600	-0-	27677	3	5140	9	Y	4673	4666	0			213
06	34200	X	31627	-0-	-2573	-0-	1416	1	25422	3	Y	4354	4338	0	14	8	215
							4789	9									
07	35340	X	33249	-0-	-2091	-0-	944	1	27278	3	Y	4570	4537	0	32	8	216
							5027	9									
08	35340	X	33190	-0-	-2150	-0-	1606	1	26787	3	Y	4324	4271	0	48	8	221
							41	4	4756	9							
09	31770	X	30706	-0-	-1064	-0-	918	1	25352	3	Y	4033	3889	0	169	8	196
							4436	9									
*10	34505	X	34505	-0-	-0-	-0-	984	1	28475	3	Y	4495	4448	0	32	8	211
							101	4	4945	9							

HERC STATE 6-15-54-4B WELL #: 433H RRCID -> 290108 COMPL. DATE 10/06/2020 TOTAL DEPTH 10915 PERF.11434 - 21737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	35030	X	29585	-0-	-5445	-0-	485	1	25144	3	Y	3586	3561	0			115
							11	4	3945	9							
06	33900	X	29403	-0-	-4497	-0-	1780	1	23705	3	Y	3562	3560	0	19	8	98
							3918	9									
07	35030	X	30427	-0-	-4603	-0-	1412	1	25027	3	Y	3473	3419	0	37	8	115
							168	4	3820	9							
08	31217	X	28768	-0-	-2449	-0-	1843	1	22192	3	Y	3282	3268	0	40	8	89
							1123	4	3610	9							
09	29400	X	28361	-0-	-1039	-0-	1096	1	23372	3	Y	3341	3141	0	153	8	136
							218	4	3675	9							
10	30442	X	22236	-0-	-8206	-0-	642	1	18581	3	Y	2373	2385	0	12	8	112
							403	4	2610	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

HERC STATE 6-15-54-4C WELL #: 421H RRCID -> 290110 COMPL. DATE 10/06/2020 TOTAL DEPTH 10816 PERF.11397 - 21652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15872	X	14573	-0-	-1299	-0-	235	1	12202	3	Y	1942	1932	0			62
							2136	9									
06	15630	X	13862	-0-	-1768	-0-	820	1	10919	3	Y	1930	1932	0	7	8	53
							2123	9									
07	16151	X	14447	-0-	-1704	-0-	660	1	11694	3	Y	1903	1879	0	14	8	63
							2093	9									
08	15872	X	14673	-0-	-1199	-0-	958	1	11529	3	Y	1987	1978	0	18	8	54
							2186	9									
09	14430	X	14321	-0-	-109	-0-	545	1	11627	3	Y	1954	1874	0	53	8	81
							2149	9									
10	14570	X	10852	-0-	-3718	-0-	308	1	8915	3	Y	1481	1488	0	4	8	70
							1629	9									

HERC STATE 6-15-54-4A WELL #: 412H RRCID -> 290125 COMPL. DATE 10/06/2020 TOTAL DEPTH 10743 PERF.11275 - 21569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	33356	X	28548	-0-	-4808	-0-	438	1	22716	3	Y	3743	3723	0			120
							1277	4	4117	9							
06	32280	X	31289	-0-	-991	-0-	1851	1	24635	3	Y	4166	4151	0	21	8	114
							220	4	4583	9							
07	33356	X	31306	-0-	-2050	-0-	1410	1	25000	3	Y	4011	3951	0	41	8	133
							484	4	4412	9							
08	31217	X	30572	-0-	-645	-0-	1928	1	23199	3	Y	3796	3777	0	49	8	103
							1269	4	4176	9							
09	31290	X	30224	-0-	-1066	-0-	1087	1	23211	3	Y	3826	3614	0	159	8	156
							1717	4	4209	9							
10	32333	X	24386	-0-	-7947	-0-	680	1	19649	3	Y	3286	3271	0	15	8	156
							442	4	3615	9							

LINDSAY 2 WELL #: 442H RRCID -> 290330 COMPL. DATE 12/22/2020 TOTAL DEPTH 12293 PERF.12490 - 17266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	50375	X	48238	-0-	-2137	-0-	45424	3	2814	9	N	2558	2579	0	5	8	129
06	48000	X	32909	-0-	-15091	-0-	30916	3	1993	9	N	1812	1861	0			80
07	49600	X	26555	-0-	-23045	-0-	24735	3	14	4	N	1642	1630	0			92
							1806	9									
08	49600	X	36093	-0-	-13507	-0-	33465	3	2628	9	N	2389	2377	0			104
09	46680	X	44609	-0-	-2071	-0-	42033	3	2576	9	N	2342	2323	0			123
10	48236	X	34938	-0-	-13298	-0-	32732	3	2206	9	N	2005	2026	0			102

MAHOGANY 13-24-56-1B WELL #: 411H RRCID -> 290363 COMPL. DATE 10/29/2021 TOTAL DEPTH 11148 PERF.11298 - 21324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	34162	X	28422	-0-	-5740	-0-	23413	3	5009	9	Y	4554	4542	0	3	8	54
06	34080	X	29360	-0-	-4720	-0-	24379	3	4981	9	Y	4528	4523	0			59
07	35216	X	30681	-0-	-4535	-0-	25609	3	5072	9	Y	4611	4603	0			67
08	35216	X	27971	-0-	-7245	-0-	23424	3	4547	9	Y	4134	4150	0			51
09	29489	X	29489	-0-	-0-	-0-	24731	3	4758	9	Y	4325	4314	0			62
10	30690	X	30168	-0-	-522	-0-	25321	3	4847	9	Y	4406	4421	0			47

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
05	31682	X	25014	-0-	-6668	-0-	21821	3	3193	9	Y	2903	2897	0			35
06	29730	X	25852	-0-	-3878	-0-	22526	3	3326	9	Y	3024	3019	0			40
07	30721	X	29128	-0-	-1593	-0-	25489	3	3639	9	Y	3308	3300	0			48
08	30721	X	27751	-0-	-2970	-0-	24360	3	3391	9	Y	3083	3093	0			38
09	26734	X	26734	-0-	-0-	-0-	23516	3	3218	9	Y	2925	2921	0			42
10	29140	X	28344	-0-	-796	-0-	25042	3	3302	9	Y	3002	3012	0			32

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
MAHOGANY 13-24-56-1A WELL #: 421H RRCID -> 290420 COMPL. DATE 10/27/2021 TOTAL DEPTH 11316 PERF.11570 - 21571

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	33604	X	28110	-0-	-5494	-0-	23923	3	4187	9	Y	3806	3796	0	2	8	45
06	32520	X	28706	-0-	-3814	-0-	24462	3	5	4	Y	3854	3849	0			50
							4239	9									
07	33604	X	28431	-0-	-5173	-0-	24252	3	4179	9	Y	3799	3794	0			55
08	33263	X	25774	-0-	-7489	-0-	22075	3	3699	9	Y	3363	3377	0			41
09	29430	X	29404	-0-	-26	-0-	25129	3	4275	9	Y	3886	3871	0			56
10	30966	X	30966	-0-	-0-	-0-	26751	3	4215	9	Y	3832	3847	0			41

CBR 24-56-1G WELL #: 424H RRCID -> 290423 COMPL. DATE 05/20/2021 TOTAL DEPTH 11255 PERF.11813 - 16286

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16771	X	16424	-0-	-347	-0-	13442	3	2982	9	Y	2711	2696	0	2	8	51
06	16230	X	14164	-0-	-2066	-0-	12299	3	3	4	Y	1693	1726	0			18
							1862	9									
07	16771	X	15660	-0-	-1111	-0-	12959	3	2701	9	Y	2455	2419	0			54
08	15190	X	15055	-0-	-135	-0-	12525	3	2530	9	Y	2300	2320	0			34
09	14700	X	14624	-0-	-76	-0-	12226	3	2	4	Y	2178	2175	0			37
							2396	9									
10	15204	X	15204	-0-	-0-	-0-	12667	3	2537	9	Y	2306	2314	0			29

MAHOGANY 13-24-56-1E WELL #: 423H RRCID -> 290432 COMPL. DATE 10/06/2021 TOTAL DEPTH 11306 PERF.11469 - 21581

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	34038	X	28550	-0-	-5488	-0-	24946	3	3604	9	Y	3276	3250	0	3	8	61
06	32940	X	27700	-0-	-5240	-0-	24200	3	3500	9	Y	3182	3209	0			34
07	33914	X	29088	-0-	-4826	-0-	25330	3	3758	9	Y	3416	3375	0			75
08	32457	X	28934	-0-	-3523	-0-	24998	3	3936	9	Y	3578	3600	0			53
09	28710	X	27175	-0-	-1535	-0-	23538	3	3637	9	Y	3306	3302	0			57
10	29078	X	26567	-0-	-2511	-0-	23017	3	3550	9	Y	3227	3243	0			41

MAHOGANY 13-24-56-1F WELL #: 413H RRCID -> 290433 COMPL. DATE 10/09/2021 TOTAL DEPTH 11075 PERF.11430 - 21404

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	37820	X	36352	-0-	-1468	-0-	30883	3	5469	9	Y	4972	4938	0	4	8	93
06	38160	X	30364	-0-	-7796	-0-	25672	3	4692	9	Y	4265	4313	0			45
07	39432	X	33592	-0-	-5840	-0-	28330	3	5262	9	Y	4784	4724	0			105
08	39432	X	36703	-0-	-2729	-0-	31552	3	5151	9	Y	4683	4719	0			69
09	35850	X	34469	-0-	-1381	-0-	29593	3	4876	9	Y	4433	4426	0			76
10	36363	X	31934	-0-	-4429	-0-	27591	3	4343	9	Y	3948	3974	0			50

MAHOGANY 13-24-56-1D WELL #: 412H RRCID -> 290442 COMPL. DATE 10/14/2021 TOTAL DEPTH 11094 PERF.11274 - 21263

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	34813	X	33001	-0-	-1812	-0-	27529	3	458	4	Y	4558	4532	0	4	8	85
							5014	9									
06	34980	X	31836	-0-	-3144	-0-	26822	3	44	4	Y	4518	4555	0			48
							4970	9									
07	36146	X	31876	-0-	-4270	-0-	26771	3	5105	9	Y	4641	4587	0			102
08	34906	X	31814	-0-	-3092	-0-	27011	3	4803	9	Y	4366	4404	0			64
09	33780	X	30940	-0-	-2840	-0-	26277	3	11	4	Y	4229	4220	0			73
							4652	9									
10	33015	X	28983	-0-	-4032	-0-	24729	3	4254	9	Y	3867	3891	0			49

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
FIVER STATE 18-27C-54-4 WELL #: 412H RRCID -> 290550 COMPL. DATE 04/08/2021 TOTAL DEPTH 10622 PERF.10962 - 20961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28520	X	28470	-0-		-50	-0-	1504	1	23387	3	Y	2658	2644	0			84
								655	4	2924	9							
06	30780	X	25416	-0-		-5364	-0-	2551	1	20026	3	Y	2398	2371	0	13	8	98
								201	4	2638	9							
07	32488	X	20741	-0-		-11747	-0-	1933	1	16243	3	Y	1961	1955	0	21	8	83
								408	4	2157	9							
08	32488	X	30230	-0-		-2258	-0-	3089	1	23571	3	Y	2787	2746	0	36	8	88
								504	4	3066	9							
09	31440	X	28073	-0-		-3367	-0-	2449	1	22137	3	Y	2610	2441	0	114	8	143
								616	4	2871	9							
*10	29228	X	29228	-0-		-0-	-0-	2587	1	23772	3	Y	2521	2582	0	12	8	70
								96	4	2773	9							

FIVER STATE 18-27D-54-4 WELL #: 432H RRCID -> 290555 COMPL. DATE 04/07/2021 TOTAL DEPTH 10846 PERF.10976 - 21124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	33697	X	28284	-0-		-5413	-0-	1477	1	22968	3	Y	3485	3453	0			110
								5	4	3834	9							
06	31590	X	23891	-0-		-7699	-0-	2354	1	18494	3	Y	2766	2751	0	12	8	113
								3043	9									
07	32643	X	19190	-0-		-13453	-0-	1757	1	14748	3	Y	2441	2430	0	21	8	103
								2685	9									
08	29047	X	27948	-0-		-1099	-0-	2804	1	21389	3	Y	3371	3329	0	38	8	107
								47	4	3708	9							
09	27360	X	27289	-0-		-71	-0-	2401	1	21703	3	Y	2865	2700	0	114	8	158
								33	4	3152	9							
*10	28642	X	28642	-0-		-0-	-0-	2521	1	23163	3	Y	2689	2760	0	12	8	75
								2958	9									

FIVER STATE 18-27E-54-4 WELL #: 401H RRCID -> 290556 COMPL. DATE 04/07/2021 TOTAL DEPTH 10461 PERF.10847 - 21169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	37851	X	36971	-0-		-880	-0-	1911	1	29729	3	Y	4703	4645	0			149
								158	4	5173	9							
06	36300	X	33854	-0-		-2446	-0-	3301	1	25921	3	Y	4092	4044	0	30	8	167
								131	4	4501	9							
07	37510	X	23462	-0-		-14048	-0-	2157	1	18112	3	Y	2877	2879	0	44	8	121
								28	4	3165	9							
08	36983	X	34924	-0-		-2059	-0-	3433	1	26196	3	Y	4651	4540	0	86	8	146
								179	4	5116	9							
09	35790	X	35500	-0-		-290	-0-	3002	1	27144	3	Y	4643	4251	0	288	8	250
								247	4	5107	9							
*10	40779	X	40779	-0-		-0-	-0-	3511	1	32254	3	Y	4522	4615	0	31	8	126
								40	4	4974	9							

FIVER STATE 18-27G-54-4 WELL #: 433H RRCID -> 290585 COMPL. DATE 04/05/2021 TOTAL DEPTH 10836 PERF.11198 - 21547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	38688	X	35800	-0-		-2888	-0-	1922	1	29899	3	Y	3562	3557	0			258
								61	4	3918	9							
06	37440	X	33664	-0-		-3776	-0-	3388	1	26595	3	Y	3278	3311	0	19	8	206
								75	4	3606	9							
07	38688	X	35738	-0-		-2950	-0-	3404	1	28597	3	Y	3397	3328	0	40	8	235
								3737	9									
08	37975	X	33182	-0-		-4793	-0-	3438	1	26225	3	Y	3009	2952	0	42	8	250
								209	4	3310	9							
09	34800	X	33121	-0-		-1679	-0-	2917	1	26373	3	Y	3288	3095	0	169	8	274
								214	4	3617	9							
*10	36393	X	36393	-0-		-0-	-0-	3240	1	29755	3	Y	3089	3148	0	17	8	198
								3398	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
05	26908	X	25747	-0-	-1161	-0-	1361	1	21160	3	Y	2913	2900	0			211
							22	4	3204	9							
06	26040	X	24357	-0-	-1683	-0-	2393	1	18793	3	Y	2853	2861	0	24	8	179
							33	4	3138	9							
07	26226	X	26226	-0-	-0-	-0-	2450	1	20573	3	Y	2912	2841	0	49	8	201
							3203	9									
08	25761	X	21448	-0-	-4313	-0-	2194	1	16736	3	Y	2242	2212	0	46	8	185
							52	4	2466	9							
09	24930	X	20116	-0-	-4814	-0-	1757	1	15880	3	Y	2208	2037	0	178	8	178
							50	4	2429	9							
10	26226	X	18271	-0-	-7955	-0-	1621	1	14894	3	Y	1596	1654	0	18	8	102
							1756	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
05	27776	X	25349	-0-	-2427	-0-	1322	1	20563	3	Y	3003	2993	0			218
							161	4	3303	9							
06	26880	X	24082	-0-	-2798	-0-	2379	1	18685	3	Y	2669	2705	0	14	8	168
							82	4	2936	9							
07	26877	X	24976	-0-	-1901	-0-	2342	1	19679	3	Y	2686	2640	0	28	8	186
							2955	9									
08	26536	X	23185	-0-	-3351	-0-	2356	1	17985	3	Y	2479	2429	0	30	8	206
							117	4	2727	9							
09	24540	X	23654	-0-	-886	-0-	2025	1	18309	3	Y	2725	2586	0	116	8	229
							322	4	2998	9							
*10	27838	X	27838	-0-	-0-	-0-	2448	1	22508	3	Y	2604	2652	0	14	8	167
							18	4	2864	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
05	27249	X	25644	-0-	-1605	-0-	21975	3	3669	9	Y	3335	3310	0	5	8	59
06	26850	X	8887	-0-	-17963	-0-	7627	3	1260	9	Y	1145	1186	0			18
07	28675	X	1269	-0-	-27406	-0-	952	3	317	9	Y	288	300	0			6
08	28675	X	18841	-0-	-9834	-0-	15865	3	2976	9	Y	2705	2645	0			66
09	27750	X	20005	-0-	-7745	-0-	16879	3	3126	9	Y	2842	2836	0			72
10	25637	X	22097	-0-	-3540	-0-	18682	3	13	4	Y	3093	3111	0			54
							3402	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
05	37724	X	37724	-0-	-0-	-0-	31583	3	6141	9	Y	5583	5530	0	4	8	99
06	38984	X	38984	-0-	-0-	-0-	33107	3	5877	9	Y	5343	5357	0			85
07	36528	X	36528	-0-	-0-	-0-	31337	3	9	4	Y	4711	4704	0			92
							5182	9									
08	37727	X	33870	-0-	-3857	-0-	28891	3	105	4	Y	4431	4416	0			107
							4874	9									
09	36510	X	31714	-0-	-4796	-0-	27235	3	4479	9	Y	4072	4076	0			103
10	39153	X	33766	-0-	-5387	-0-	28758	3	170	4	Y	4398	4424	0			77
							4838	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

LINDSAY 9-4F-55-1 WELL #: 422H RRCID -> 291034 COMPL. DATE 11/24/2021 TOTAL DEPTH 11532 PERF.12037 - 22425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27864	X	27864	-0-	-0-	-0-	24647	3	9	4	Y	2916	2920	0	3	8	35
							3208	9									
06	29010	X	27932	-0-	-1078	-0-	24712	3	3220	9	Y	2927	2936	0			26
07	29977	X	24960	-0-	-5017	-0-	22116	3	4	4	Y	2582	2575	0			33
							2840	9									
08	29977	X	24036	-0-	-5941	-0-	21278	3	6	4	Y	2502	2511	0			24
							2752	9									
09	42300	X	23579	-0-	-18721	-0-	20884	3	77	4	Y	2380	2365	0			39
							2618	9									
10	28861	X	17518	-0-	-11343	-0-	15956	3	1562	9	Y	1420	1420	0			39

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
05	25172	X	23988	-0-	-1184	-0-	20679	3	3309	9	Y	3008	2980	0	2	8	53
06	24360	X	23095	-0-	-1265	-0-	20217	3	2878	9	Y	2616	2628	0			41
07	25172	X	21033	-0-	-4139	-0-	18250	3	2783	9	Y	2530	2521	0			50
08	23994	X	18968	-0-	-5026	-0-	16161	3	2807	9	Y	2552	2540	0			62
09	23220	X	21369	-0-	-1851	-0-	18357	3	3012	9	Y	2738	2731	0			69
10	23994	X	21993	-0-	-2001	-0-	18885	3	47	4	Y	2783	2803	0			49
							3061	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
05	40081	X	40081	-0-	-0-	-0-	35778	3	190	4	Y	3739	3748	0	4	8	45
							4113	9									
06	38730	X	33765	-0-	-4965	-0-	30161	3	21	4	Y	3257	3274	0			28
							3583	9									
07	40021	X	33181	-0-	-6840	-0-	29734	3	3	4	Y	3131	3119	0			40
							3444	9									
08	40083	X	31297	-0-	-8786	-0-	27928	3	3369	9	Y	3063	3074	0			29
09	51300	X	31199	-0-	-20101	-0-	27961	3	3238	9	Y	2944	2924	0			49
10	40083	X	17626	-0-	-22457	-0-	15997	3	11	4	Y	1471	1479	0			41
							1618	9									

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
05	140627	X	140627	-0-	-0-	-0-	132136	3	399	4	Y	7356	7324	0	24	8	75
							8092	9									
06	124615	X	124615	-0-	-0-	-0-	117460	3	17	4	Y	6489	6490	0			74
							7138	9									
07	103664	X	92096	-0-	-11568	-0-	86168	3	5928	9	Y	5389	5305	0			158
08	140306	X	105665	-0-	-34641	-0-	99377	3	6288	9	Y	5716	5793	0			81
09	135780	X	129165	-0-	-6615	-0-	122038	3	34	4	Y	6448	6467	0	1	8	61
							7093	9									
10	140306	X	90636	-0-	-49670	-0-	85478	3	5158	9	Y	4689	4700	0			50

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
05	135932	X	135932	-0-	-0-	-0-	127811	3	8121	9	Y	7383	7361	0	12	8	75
06	123513	X	123513	-0-	-0-	-0-	116134	3	5	4	Y	6704	6702	0			77
							7374	9									
07	108097	X	72639	-0-	-35458	-0-	68259	3	4380	9	Y	3982	3942	0			117
08	135935	X	113137	-0-	-22798	-0-	106501	3	6636	9	Y	6033	6065	0			85
09	131550	X	110916	-0-	-20634	-0-	104477	3	66	4	Y	5794	5823	0	1	8	55
							6373	9									
10	135935	X	112303	-0-	-23632	-0-	105756	3	6547	9	Y	5952	5943	0			64

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
05	34534	X	29199	-0-	-5335	-0-	24656	3	131	4	Y	4011	4007	0	2	8	93
							4412	9									
06	33030	X	31058	-0-	-1972	-0-	26410	3	4648	9	Y	4225	4176	0			142
07	34131	X	21990	-0-	-12141	-0-	18614	3	3376	9	Y	3069	2988	0			223
08	34131	X	17505	-0-	-16626	-0-	14818	3	2687	9	Y	2443	2620	0			46
09	31050	X	13045	-0-	-18005	-0-	11032	3	34	4	Y	1799	1801	0			44
							1979	9									
10	32085	X	11428	-0-	-20657	-0-	9819	3	1609	9	Y	1463	1465	0			42

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
05	48298	X	41090	-0-	-7208	-0-	35260	3	5830	9	Y	5300	5293	0	7	8	123
06	45030	X	44530	-0-	-500	-0-	38352	3	6178	9	Y	5616	5550	0			189
07	46531	X	35984	-0-	-10547	-0-	31599	3	4385	9	Y	3986	3885	0			290
08	46531	X	30177	-0-	-16354	-0-	26258	3	3919	9	Y	3563	3785	0			68
09	44520	X	22875	-0-	-21645	-0-	20040	3	2835	9	Y	2577	2581	0	1	8	63
10	46004	X	17222	-0-	-28782	-0-	14773	3	2449	9	Y	2226	2226	0			63

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
05	40347	X	40347	-0-	-0-	-0-	522	1	32261	3	Y	6863	6823	0			176
							15	4	7549	9							
06	38679	X	38679	-0-	-0-	-0-	2170	1	29469	3	Y	6360	6360	0			176
							44	4	6996	9							
07	39001	X	39001	-0-	-0-	-0-	1618	1	30380	3	Y	6366	6367	0			175
							7003	9									
08	41168	X	38795	-0-	-2373	-0-	2361	1	29625	3	Y	6190	6221	0			144
							6809	9									
09	39840	X	30725	-0-	-9115	-0-	1187	1	24256	3	Y	4802	4671	0			275
							5282	9									
10	40362	X	37420	-0-	-2942	-0-	1038	1	30028	3	Y	5776	5903	0			148
							6354	9									

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
05	52521	X	52521	-0-	-0-	-0-	729	1	45076	3	Y	6105	6103	0			157
							6716	9									
06	49830	X	48201	-0-	-1629	-0-	2880	1	39137	3	Y	5622	5623	0			156
							6184	9									
07	53537	X	50343	-0-	-3194	-0-	2232	1	41879	3	Y	5665	5665	0			156
							6232	9									
08	55645	X	48645	-0-	-7000	-0-	3152	1	39586	3	Y	5370	5401	0			125
							5907	9									
09	53850	X	47579	-0-	-6271	-0-	1960	1	40052	3	Y	5061	4896	0			290
							5567	9									
10	52514	X	47373	-0-	-5141	-0-	1395	1	40339	3	Y	5126	5284	0			132
							5639	9									

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
05	45384	X	40026	-0-	-5358	-0-	1573	1	34361	3	Y	3720	3710	0			104
							4092	9									
06	43200	X	39787	-0-	-3413	-0-	3219	1	32516	3	Y	3684	3651	0			137
							4052	9									
07	43028	X	38604	-0-	-4424	-0-	2477	1	32047	3	Y	3709	3700	0			146
							4080	9									
08	41416	X	38455	-0-	-2961	-0-	3224	1	31416	3	Y	3466	3503	0			109
							2	4	3813	9							
09	39780	X	34301	-0-	-5479	-0-	1416	1	29359	3	Y	3181	3118	0			172
							27	4	3499	9							
10	41106	X	35780	-0-	-5326	-0-	1078	1	31175	3	Y	3127	3221	0			78
							87	4	3440	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
FIVER STATE 18-27I-54-4 WELL #: 414H RRCID -> 291602 COMPL. DATE 03/02/2022 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10896 - 21259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26979	X	26979	-0-		-0-		-0-	947	1	20681	3	Y	4150	4132	0			116
									786	4	4565	9							
06	25740	X	25274	-0-		-466		-0-	1877	1	18969	3	Y	3914	3885	0			145
									123	4	4305	9							
07	27093	X	27093	-0-		-0-		-0-	1601	1	20722	3	Y	4240	4218	0			167
									106	4	4664	9							
08	26257	X	25717	-0-		-540		-0-	1982	1	19296	3	Y	3831	3878	0			120
									225	4	4214	9							
09	25410	X	20766	-0-		-4644		-0-	781	1	16174	3	Y	3281	3223	0			178
									202	4	3609	9							
10	26257	X	25134	-0-		-1123		-0-	707	1	20439	3	Y	3612	3700	0			90
									15	4	3973	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20485	X	20485	-0-		-0-		-0-	263	1	16280	3	Y	3483	3472	0			89
									111	4	3831	9							
06	19530	X	18275	-0-		-1255		-0-	1011	1	13743	3	Y	3113	3116	0			86
									97	4	3424	9							
07	20181	X	10991	-0-		-9190		-0-	428	1	8029	3	Y	2053	2082	0			57
									276	4	2258	9							
08	20925	X	19463	-0-		-1462		-0-	1133	1	14221	3	Y	3006	2993	0			70
									802	4	3307	9							
09	20250	X	19561	-0-		-689		-0-	756	1	15431	3	Y	3061	2956	0			175
									7	4	3367	9							
*10	20961	X	20961	-0-		-0-		-0-	590	1	17073	3	Y	2998	3096	0			77
									3298	9									

HERC STATE 6-15-54-4G WELL #: 435H RRCID -> 291604 COMPL. DATE 12/23/2021 TOTAL DEPTH 10990 PERF.11169 - 21511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	52390	X	48140	-0-		-4250		-0-	1747	1	38161	3	Y	7484	7461	0			208
									8232	9									
06	48480	X	43999	-0-		-4481		-0-	3288	1	33233	3	Y	6798	6754	0			252
									7478	9									
07	50096	X	37059	-0-		-13037		-0-	2195	1	28416	3	Y	5862	5883	0			231
									6448	9									
08	47399	X	46309	-0-		-1090		-0-	3555	1	34640	3	Y	7368	7367	0			232
									9	4	8105	9							
09	45870	X	42804	-0-		-3066		-0-	1618	1	33571	3	Y	6920	6777	0			375
									3	4	7612	9							
10	47399	X	44206	-0-		-3193		-0-	1223	1	35395	3	Y	6898	7101	0			172
									7588	9									

HERC STATE 6-15-54-4H WELL #: 414H RRCID -> 291607 COMPL. DATE 01/01/2022 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10862 - 21156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	33325	X	31783	-0-		-1542		-0-	1112	1	24284	3	Y	3811	3793	0			106
									2195	4	4192	9							
06	29940	X	28557	-0-		-1383		-0-	2220	1	22433	3	Y	3451	3429	0			128
									108	4	3796	9							
07	30938	X	30902	-0-		-36		-0-	1926	1	24937	3	Y	3575	3562	0			141
									106	4	3933	9							
08	31558	X	29245	-0-		-2313		-0-	2372	1	23117	3	Y	3195	3236	0			100
									241	4	3515	9							
09	30540	X	25004	-0-		-5536		-0-	979	1	20305	3	Y	2759	2710	0			149
									685	4	3035	9							
10	31558	X	25215	-0-		-6343		-0-	744	1	21510	3	Y	2472	2559	0			62
									242	4	2719	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
05	36115	X	30953	-0-	-5162	-0-	1162	1	25380	3	Y	3831	3825	0		107
							197	4	4214	9						
06	33270	X	31396	-0-	-1874	-0-	2445	1	24700	3	Y	3824	3789	0		142
							45	4	4206	9						
07	37051	X	37051	-0-	-0-	-0-	2316	1	29967	3	Y	4295	4268	0		169
							43	4	4725	9						
08	35925	X	35925	-0-	-0-	-0-	2924	1	28484	3	Y	3936	3981	0		124
							187	4	4330	9						
09	32640	X	32227	-0-	-413	-0-	1280	1	26535	3	Y	3530	3463	0		191
							529	4	3883	9						
*10	35479	X	35479	-0-	-0-	-0-	1051	1	30395	3	Y	3598	3699	0		90
							75	4	3958	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
05	40579	X	37952	-0-	-2627	-0-	1450	1	31669	3	Y	4318	4303	0		120
							83	4	4750	9						
06	39270	X	38090	-0-	-1180	-0-	3016	1	30475	3	Y	4178	4143	0		155
							3	4	4596	9						
07	40741	X	40741	-0-	-0-	-0-	2570	1	33254	3	Y	4470	4449	0		176
							4917	9								
08	40498	X	40498	-0-	-0-	-0-	3346	1	32592	3	Y	4070	4118	0		128
							83	4	4477	9						
09	37500	X	34162	-0-	-3338	-0-	1382	1	28644	3	Y	3703	3631	0		200
							63	4	4073	9						
*10	40708	X	40708	-0-	-0-	-0-	1215	1	35148	3	Y	3950	4052	0		98
							4345	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
05	35030	X	11471	-0-	-23559	-0-	425	1	9275	3	Y	1602	1658	0		45
							9	4	1762	9						
06	33720	X	32761	-0-	-959	-0-	2553	1	25784	3	Y	4018	3914	0		149
							4	4	4420	9						
07	34854	X	34854	-0-	-0-	-0-	2163	1	28006	3	Y	4259	4240	0		168
							4685	9								
08	34962	X	34962	-0-	-0-	-0-	2844	1	27709	3	Y	3952	3996	0		124
							62	4	4347	9						
09	32760	X	30981	-0-	-1779	-0-	1250	1	25902	3	Y	3477	3413	0		188
							4	4	3825	9						
*10	35115	X	35115	-0-	-0-	-0-	1036	1	29964	3	Y	3710	3806	0		92
							34	4	4081	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
05	16957	X	16295	-0-	-662	-0-	13667	3	2628	9	Y	2389	2381	0	1 8	10
06	16410	X	16406	-0-	-4	-0-	14243	3	232	4	Y	1755	1761	0		4
							1931	9								
07	16740	X	13539	-0-	-3201	-0-	11381	3	2158	9	Y	1962	1961	0		5
08	16740	X	14542	-0-	-2198	-0-	12443	3	2099	9	Y	1908	1902	0		11
09	16410	X	12029	-0-	-4381	-0-	10288	3	1741	9	Y	1583	1585	0		9
10	16957	X	8867	-0-	-8090	-0-	7205	3	19	4	Y	1494	1502	0		1
							1643	9								

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
05	27595	X	27595	-0-	-0-	-0-	21556	3	8	4	Y	5483	5457	0	6	8	24
							6031	9									
06	25156	X	25156	-0-	-0-	-0-	21468	3	199	4	Y	3172	3189	0			7
							3489	9									
07	23467	X	21593	-0-	-1874	-0-	17974	3	3619	9	Y	3290	3289	0			8
08	27590	X	22095	-0-	-5495	-0-	18544	3	3551	9	Y	3228	3217	0			19
09	26700	X	11708	-0-	-14992	-0-	8841	3	2867	9	Y	2606	2611	0			14
10	27590	X	19811	-0-	-7779	-0-	16597	3	16	4	Y	2907	2919	0			2
							3198	9									

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
05	22506	X	20467	-0-	-2039	-0-	16539	3	3928	9	Y	3571	3558	0	2	8	15
06	21780	X	18296	-0-	-3484	-0-	15617	3	236	4	Y	2221	2231	0			5
							2443	9									
07	21142	X	15717	-0-	-5425	-0-	13132	3	2585	9	Y	2350	2349	0			6
08	21142	X	14764	-0-	-6378	-0-	12398	3	2366	9	Y	2151	2144	0			13
09	19800	X	14986	-0-	-4814	-0-	12900	3	2086	9	Y	1896	1899	0			10
10	20460	X	13181	-0-	-7279	-0-	10724	3	30	4	Y	2206	2215	0			1
							2427	9									

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
05	51770	X	41361	-0-	-10409	-0-	36270	3	5091	9	Y	4628	4596	0	3	8	67
06	46200	X	43081	-0-	-3119	-0-	37801	3	5280	9	Y	4800	4809	0			58
07	47341	X	47341	-0-	-0-	-0-	42241	3	5100	9	Y	4636	4645	0			49
08	46190	X	40500	-0-	-5690	-0-	36232	3	4268	9	Y	3880	3877	0			52
09	44700	X	44307	-0-	-393	-0-	39204	3	5103	9	Y	4639	4615	0			76
10	47337	X	35794	-0-	-11543	-0-	31923	3	3871	9	Y	3519	3511	0			84

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
05	45694	X	36004	-0-	-9690	-0-	30515	3	5489	9	Y	4990	5011	0	5	8	18
06	40530	X	29549	-0-	-10981	-0-	24534	3	5015	9	Y	4559	4557	0			20
07	41881	X	36158	-0-	-5723	-0-	30749	3	5409	9	Y	4917	4898	0			39
08	38843	X	38295	-0-	-548	-0-	32794	3	5501	9	Y	5001	5023	0			17
09	34830	X	28934	-0-	-5896	-0-	24581	3	4353	9	Y	3957	3955	0			19
10	36146	X	28003	-0-	-8143	-0-	23892	3	4111	9	Y	3737	3730	0			26

CBR 8-56-1 WELL #: 425H RRCID -> 292149 COMPL. DATE 03/16/2022 TOTAL DEPTH 10860 PERF.11012 - 16100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

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
05	37975	X	29796	-0-	-8179	-0-	24779	3	4	4	Y	4557	4468	0	8	8	181
							5013	9									
06	41100	X	33234	-0-	-7866	-0-	28379	3	17	4	Y	4398	4441	0			138
							4838	9									
07	42470	X	34670	-0-	-7800	-0-	29705	3	4965	9	Y	4514	4478	0			174
08	42470	X	29069	-0-	-13401	-0-	24595	3	4474	9	Y	4067	4135	0			106
09	36660	X	34482	-0-	-2178	-0-	29298	3	5184	9	Y	4713	4597	0	1	8	221
10	37107	X	37107	-0-	-0-	-0-	31781	3	5326	9	Y	4842	4905	0			158

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
05	114638	X	105270	-0-	-9368	-0-	100679	3	4591	9	Y	4174	4082	0	11	8	166
06	128250	X	71686	-0-	-56564	-0-	68350	3	3336	9	Y	3033	3104	0			95
07	132525	X	53991	-0-	-78534	-0-	50984	3	3007	9	Y	2734	2723	0			106
08	132525	X	105083	-0-	-27442	-0-	100556	3	4527	9	Y	4115	4114	0			107
09	113550	X	94297	-0-	-19253	-0-	90071	3	4226	9	Y	3842	3768	0	1	8	180
10	105276	X	98301	-0-	-6975	-0-	94051	3	4250	9	Y	3864	3918	0			126

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
05	45756	X	39021	-0-	-6735	-0-	32497	3	6524	9	Y	5931	5887	0	6	8	85
06	44280	X	40558	-0-	-3722	-0-	33796	3	6762	9	Y	6147	6158	0			74
07	45756	X	40823	-0-	-4933	-0-	34796	3	6027	9	Y	5479	5495	0			58
08	40579	X	30500	-0-	-10079	-0-	25708	3	4792	9	Y	4356	4355	0			59
09	39270	X	36801	-0-	-2469	-0-	30820	3	5981	9	Y	5437	5406	0	1	8	89
10	40579	X	27125	-0-	-13454	-0-	22598	3	4527	9	Y	4115	4106	0			98

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
05	51088	X	41449	-0-	-9639	-0-	35234	3	6215	9	Y	5650	5680	0	4	8	21
06	48001	X	48001	-0-	-0-	-0-	42058	3	5943	9	Y	5403	5401	0			23
07	48670	X	40590	-0-	-8080	-0-	34796	3	5794	9	Y	5267	5248	0			42
08	47089	X	41853	-0-	-5236	-0-	35730	3	6123	9	Y	5566	5589	0			19
09	48000	X	34163	-0-	-13837	-0-	28862	3	5301	9	Y	4819	4815	0			23
10	49600	X	32520	-0-	-17080	-0-	27799	3	4721	9	Y	4292	4285	0			30

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
05	33883	X	30185	-0-	-3698	-0-	24660	3	5525	9	Y	5023	5042	0	5	8	19
06	32790	X	30080	-0-	-2710	-0-	24906	3	5174	9	Y	4704	4703	0			20
07	33883	X	30684	-0-	-3199	-0-	25032	3	5652	9	Y	5138	5117	0			41
08	33063	X	33063	-0-	-0-	-0-	27368	3	5695	9	Y	5177	5200	0			18
09	30090	X	25495	-0-	-4595	-0-	20750	3	4745	9	Y	4314	4311	0			21
10	31093	X	24554	-0-	-6539	-0-	20180	3	4374	9	Y	3976	3969	0			28

HERC STATE 6-15J-54-4 WELL #: 441H RRCID -> 292307 COMPL. DATE 02/04/2023 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
05	86111	X	86111	-0-	-0-	-0-	1443	1	74834	3	Y	7929	7867	0			254
							1112	4	8722	9							
06	84598	X	84598	-0-	-0-	-0-	5339	1	71074	3	Y	7307	7360	0			201
							147	4	8038	9							
07	87327	X	67846	-0-	-19481	-0-	3205	1	56825	3	Y	6535	6518	0			218
							627	4	7189	9							
08	87327	X	68095	-0-	-19232	-0-	4607	1	55496	3	Y	6503	6542	0			179
							839	4	7153	9							
09	84600	X	81585	-0-	-3015	-0-	3256	1	69457	3	Y	7350	7216	0			313
							787	4	8085	9							
10	87420	X	42696	-0-	-44724	-0-	1266	1	36673	3	Y	4154	4269	0			198
							188	4	4569	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

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
05	69874	X	60312	-0-	-9562	-0-	57298	3	3014	9	Y	2740	2777	0	8	8	46
06	67620	X	44973	-0-	-22647	-0-	42573	3	2400	9	Y	2182	2147	0			81
07	65317	X	51094	-0-	-14223	-0-	48301	3	2793	9	Y	2539	2563	0			57
08	65317	X	63295	-0-	-2022	-0-	60218	3	3077	9	Y	2797	2811	0			43
09	62940	X	58285	-0-	-4655	-0-	55306	3	2979	9	Y	2708	2693	0	1	8	57
10	60326	X	60304	-0-	-22	-0-	57484	3	2820	9	Y	2564	2558	0			63

LINDSAY 3-10P-55-1 WELL #: 443H RRCID -> 293067 COMPL. DATE 12/14/2022 TOTAL DEPTH 12141 PERF.12167 - 19662

05	69006	X	60951	-0-	-8055	-0-	880	1	57508	3	Y	2330	2340	0	5	8	40
							2563	9									
06	66780	X	41227	-0-	-25553	-0-	596	1	38735	3	Y	1724	1739	0			25
							1896	9									
07	69006	X	44029	-0-	-24977	-0-	755	1	41001	3	Y	1942	1931	0			36
							137	4	2136	9							
08	65627	X	63222	-0-	-2405	-0-	937	1	59532	3	Y	2369	2324	0			81
							147	4	2606	9							
09	63510	X	51779	-0-	-11731	-0-	893	1	48867	3	Y	1835	1847	0			69
							2019	9									
10	61433	X	61433	-0-	-0-	-0-	1091	1	57556	3	Y	2533	2567	0			35
							2786	9									

CBR 40-45A-56-1 WELL #: 412H RRCID -> 293129 COMPL. DATE 07/05/2022 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10918 - 21177

05	38130	X	29266	-0-	-8864	-0-	26339	3	2927	9	Y	2661	2606	0	5	8	173
06	36900	X	8719	-0-	-28181	-0-	7789	3	930	9	Y	845	937	0			81
07	38130	X	-0-	-0-	-38130	-0-					Y	-0-	11	0			70
08	39339	X	-0-	-0-	-39339	-0-					Y	-0-	8	0			62
09	38070	X	-0-	-0-	-38070	-0-					Y	-0-					62
10	29264	X	-0-	-0-	-29264	-0-					Y	-0-					62

CBR 40-45B-56-1 WELL #: 401H RRCID -> 293130 COMPL. DATE 07/09/2022 TOTAL DEPTH 10372 PERF.10673 - 21041

05	33139	X	474	-0-	-32665	-0-	224	3	250	9	Y	227	261	0	12	8	14
06	33690	X	-0-	-0-	-33690	-0-					Y	-0-	14	0			-0-
07	34813	X	-0-	-0-	-34813	-0-					Y	-0-					-0-
08	28892	X	-0-	-0-	-28892	-0-					Y	-0-					-0-
09	11220	X	-0-	-0-	-11220	-0-					Y	-0-					-0-
10	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-

CBR 40-45D-56-1 WELL #: 413H RRCID -> 293132 COMPL. DATE 07/06/2022 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10786 - 21166

05	50592	X	9955	-0-	-40637	-0-	9031	3	924	9	Y	840	879	0	6	8	54
06	48960	X	801	-0-	-48159	-0-	550	3	251	9	Y	228	260	0			22
07	50592	X	-0-	-0-	-50592	-0-					Y	-0-	3	0			19
08	46562	X	-0-	-0-	-46562	-0-					Y	57	2	0			74
09	35850	X	-0-	-0-	-35850	-0-					Y	-0-					74
10	9951	X	-0-	-0-	-9951	-0-					Y	-0-					74

CBR 40-45E-56-1 WELL #: 402H RRCID -> 293133 COMPL. DATE 07/06/2022 TOTAL DEPTH 10381 PERF.10706 - 20954

05	32674	X	4319	-0-	-28355	-0-	1961	3	2358	9	Y	2144	2018	0	10	8	139
06	30930	X	2360	-0-	-28570	-0-	103	3	2257	9	Y	2052	1995	0			196
07	31961	X	-0-	-0-	-31961	-0-					Y	-0-	27	0			169
08	31961	X	-0-	-0-	-31961	-0-					Y	1	18	0			152
09	9810	X	-0-	-0-	-9810	-0-					Y	-0-					152
10	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					Y	-0-					152

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28365	X	-0-	-0-	-28365	-0-					Y	-0-					-0-
06	27450	X	-0-	-0-	-27450	-0-					Y	-0-					-0-
07	28024	X	-0-	-0-	-28024	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	37541	X	27273	-0-	-10268	-0-	23080 4046	3 9	147	4	Y	3678	3720	0	4	8	111
06	36180	X	22744	-0-	-13436	-0-	19276 3442	3 9	26	4	Y	3129	3166	0			74
07	37386	X	29388	-0-	-7998	-0-	24669 4714	3 9	5	4	Y	4285	4265	0			94
08	33418	X	27101	-0-	-6317	-0-	22592	3	4509	9	Y	4099	4109	0			84
09	32340	X	21630	-0-	-10710	-0-	17959 3634	3 9	37	4	Y	3304	3305	0			83
10	29388	X	19654	-0-	-9734	-0-	16572	3	3082	9	Y	2802	2830	0			55

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	50282	X	8060	-0-	-42222	-0-	7893	3	167	9	Y	152	190	0	1	8	10
06	46230	X	5254	-0-	-40976	-0-	5176	3	78	9	Y	71	74	0			7
07	47771	X	-0-	-0-	-47771	-0-					Y	-0-	1	0			6
08	47771	X	-0-	-0-	-47771	-0-					Y	-0-	1	0			5
09	22470	X	-0-	-0-	-22470	-0-					Y	-0-					5
10	8060	X	-0-	-0-	-8060	-0-					Y	-0-					5

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	34379	X	30737	-0-	-3642	-0-	26093 4478	3 9	166	4	Y	4071	4067	0	5	8	123
06	31050	X	30635	-0-	-415	-0-	26452 4147	3 9	36	4	Y	3770	3803	0			90
07	35033	X	35033	-0-	-0-	-0-	30154 4874	3 9	5	4	Y	4431	4424	0			97
08	31590	X	31590	-0-	-0-	-0-	27308	3	4282	9	Y	3893	3910	0			80
09	29370	X	29325	-0-	-45	-0-	25351 3922	3 9	52	4	Y	3565	3556	0			89
10	30349	X	29057	-0-	-1292	-0-	25170	3	3887	9	Y	3534	3553	0			70

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	59365	X	49135	-0-	-10230	-0-	701 2643	1 9	45791	3	Y	2403	2412	0	5	8	41
06	55020	X	35163	-0-	-19857	-0-	505 1874	1 9	32784	3	Y	1704	1721	0			24
07	56792	X	41243	-0-	-15549	-0-	708 2113	1 9	38422	3	Y	1921	1909	0			36
08	58278	X	58278	-0-	-0-	-0-	864 2580	1 9	54834	3	Y	2345	2300	0			81
09	52260	X	48885	-0-	-3375	-0-	842 2004	1 9	46039	3	Y	1822	1834	0			69
10	52350	X	52350	-0-	-0-	-0-	928 2426	1 9	48996	3	Y	2205	2243	0			31

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
05	35991	X	32848	-0-	-3143	-0-	27518	3	175	4	Y	4686	4671	0	3	8	141
							5155	9									
06	33030	X	25883	-0-	-7147	-0-	22083	3	30	4	Y	3427	3487	0			81
							3770	9									
07	34131	X	16734	-0-	-17397	-0-	14308	3	2	4	Y	2204	2237	0			48
							2424	9									
08	33728	X	31735	-0-	-1993	-0-	27285	3	4450	9	Y	4045	4010	0			83
09	32220	X	28323	-0-	-3897	-0-	24394	3	49	4	Y	3527	3522	0			88
							3880	9									
10	32860	X	29772	-0-	-3088	-0-	25682	3	4090	9	Y	3718	3733	0			73

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
05	36301	X	33870	-0-	-2431	-0-	27423	3	175	4	Y	5702	5710	0	4	8	172
							6272	9									
06	34920	X	32264	-0-	-2656	-0-	26139	3	36	4	Y	5535	5576	0			131
							6089	9									
07	36084	X	32726	-0-	-3358	-0-	26683	3	5	4	Y	5489	5500	0			120
							6038	9									
08	36084	X	33040	-0-	-3044	-0-	27001	3	6039	9	Y	5490	5497	0			113
09	34530	X	31909	-0-	-2621	-0-	25967	3	53	4	Y	5354	5333	0			134
							5889	9									
10	33883	X	33287	-0-	-596	-0-	27674	3	5613	9	Y	5103	5136	0			101

TIGIWON 2627-C23 E WELL #: 1H RRCID -> 293394 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 12389 PERF.12590 - 22200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	40145	X	21673	-0-	-18472	-0-	16837	3	4836	9	N	4396	4086	0	4	8	1070
06	38880	X	20419	-0-	-18461	-0-	14916	3	5503	9	N	5003	5265	0	16	8	792
*07	40176	X	39215	-0-	-961	-0-	32465	3	6750	9	N	6136	6066	0	12	8	850
08	38285	X	30679	-0-	-7606	-0-	25179	3	5500	9	N	5000	5076	0	15	8	759
09	37050	X	23636	-0-	-13414	-0-	19090	3	4546	9	N	4133	4306	0	5	8	581
10	39215	X	15181	-0-	-24034	-0-	9373	3	5808	9	N	5280	5075	0	11	8	775

ROCKET 8 WELL #: 421H RRCID -> 293398 COMPL. DATE 03/05/2019 TOTAL DEPTH 12358 PERF.12555 - 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
05	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-	3	0			496
06	3990	X	1554	-0-	-2436	-0-	902	3	69	4	N	530	406	0	3	8	617
							583	9									
*07	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	3397	3	1938	9	N	1762	1724	0	7	8	648
08	4123	X	2599	-0-	-1524	-0-	1612	3	987	9	N	897	923	0	6	8	616
09	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	2624	3	1599	9	N	1454	1406	0	9	8	655
10	4836	X	3853	-0-	-983	-0-	2405	3	1448	9	N	1316	1245	0	16	8	710

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
BOYD 21 WELL #: 431H RRCID -> 293400 COMPL. DATE 01/05/2019 TOTAL DEPTH 12033 PERF.12329 - 16477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	4464	X	3388	-0-	-1076	-0-	32	1	1815	3	Y	1380	1417	0			56
							23	4	1518	9							
*04	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	2450	3	10	4	Y	1902	1663	0			295
							2092	9									
*05	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	2331	3	16	4	Y	1778	1856	0			217
							1956	9									
*06	4110	X	3243	-0-	-867	-0-	1628	3	30	4	Y	1441	1560	0	5	8	93
							1585	9									
07	4712	X	3867	-0-	-845	-0-	15	1	1690	3	Y	1965	1799	0			259
							2162	9									
08	3906	X	3501	-0-	-405	-0-	1262	3	11	4	Y	2025	2138	0	5	8	141
							2228	9									
09	3780	X	3609	-0-	-171	-0-	6	1	1455	3	Y	1953	1896	0	14	8	184
							2148	9									
*10	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	2308	3	10	4	Y	2620	2641	0	5	8	158
							2882	9									

MANITOU 2326-27 WELL #: 3H RRCID -> 293404 COMPL. DATE 05/23/2019 TOTAL DEPTH 12260 PERF.12514 - 20532

05	13016	X	13016	-0-	-0-	-0-	10055	3	2961	9	Y	2692	2769	0			559
06	9990	X	3911	-0-	-6079	-0-	3067	3	844	9	Y	767	1014	0	3	8	309
07	10323	X	-0-	-0-	-10323	-0-					Y	-0-	50	0			259
08	13299	X	4295	-0-	-9004	-0-	3040	3	1255	9	Y	1141	1035	0	6	8	359
09	12600	X	2691	-0-	-9909	-0-	1924	3	767	9	Y	697	667	0	1	8	388
10	13020	X	7244	-0-	-5776	-0-	5197	3	2047	9	Y	1861	1887	0	5	8	357

UL FOURMILE 2140-17 WELL #: 6H RRCID -> 293405 COMPL. DATE 02/08/2019 TOTAL DEPTH 11271 PERF.11576 - 20951

05	13020	X	10774	-0-	-2246	-0-	8056	3	41	4	Y	2434	2414	0			102
							2677	9									
06	12600	X	9939	-0-	-2661	-0-	7073	3	46	4	Y	2564	2571	0	11	8	84
							2820	9									
*07	13020	X	8281	-0-	-4739	-0-	5672	3	33	4	Y	2342	2286	0	5	8	135
							2576	9									
08	9982	X	8685	-0-	-1297	-0-	6307	3	33	4	Y	2132	2202	0	11	8	54
							2345	9									
09	9660	X	8457	-0-	-1203	-0-	6617	3	23	4	Y	1652	1646	0	5	8	55
							1817	9									
10	9982	X	9665	-0-	-317	-0-	7170	3	23	4	Y	2247	2251	0	11	8	40
							2472	9									

UL FOURMILE 2140-17 WELL #: 7H RRCID -> 293406 COMPL. DATE 03/22/2019 TOTAL DEPTH 11605 PERF.12114 - 21550

05	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		898	-0-	898	898	649	3	3	4	Y	224	211	0	8	8	5
							246	9									
09	T. A.		2122	-0-	2122	3020	1426	3	5	4	Y	628	604	0	8	8	21
							691	9									
10	T. A.		3008	-0-	3008	6028	2097	3	7	4	Y	822	816	0	12	8	15
							904	9									

UL FOURMILE 2140-17 WELL #: 9H RRCID -> 293407 COMPL. DATE 03/17/2019 TOTAL DEPTH 11325 PERF.11622 - 21263

05	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	-0-					-0-
06	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
MAC STATE 20 WELL #: 2H RRCID -> 293455 COMPL. DATE 05/11/2017 TOTAL DEPTH 10791 PERF.11145 - 15796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10031	X	10031	-0-	-0-	-0-	7844	3	2187	9	Y	1988	2128	0			391
06	10303	X	10303	-0-	-0-	-0-	432	1	7751	3	Y	1927	1864	0	17	8	437
							2120	9									
07	9517	X	9118	-0-	-399	-0-	243	1	7020	3	Y	1686	1612	0	31	8	480
							1855	9									
08	10509	X	9299	-0-	-1210	-0-	439	1	7328	3	Y	1393	1561	0	40	8	272
							1532	9									
09	10819	X	10819	-0-	-0-	-0-	304	1	8426	3	Y	1899	1646	0	130	8	395
							2089	9									
*10	11888	X	11888	-0-	-0-	-0-	330	1	9557	3	Y	1819	1828	0	14	8	372
							2001	9									

BOOTH FALLS 22-27 WELL #: 1H RRCID -> 293459 COMPL. DATE 05/11/2017 TOTAL DEPTH 12209 PERF.12373 - 16965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11281	X	11281	-0-	-0-	-0-	277	1	8717	3	Y	2079	2157	0			408
							2287	9									
06	11340	X	10831	-0-	-509	-0-	268	1	8251	3	Y	2102	2070	0	12	8	428
							2312	9									
*07	12820	X	12820	-0-	-0-	-0-	230	1	10433	3	Y	1961	1978	0	5	8	406
							2157	9									
08	11718	X	11069	-0-	-649	-0-	277	1	8467	3	Y	2114	2136	0	6	8	378
							2325	9									
09	11130	X	10615	-0-	-515	-0-	257	1	8138	3	Y	2018	1981	0	2	8	413
							2220	9									
10	12803	X	11088	-0-	-1715	-0-	312	1	8402	3	Y	2158	2051	0	7	8	513
							2374	9									

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
05	39029	X	8109	-0-	-30920	-0-	7130	3	20	4	Y	872	1053	0			289
							959	9									
06	37770	X	12788	-0-	-24982	-0-	10779	3	32	4	Y	1797	1353	0	11	8	722
							1977	9									
*07	36952	X	6842	-0-	-30110	-0-	6083	3	759	9	Y	690	484	0	2	8	926
08	31806	X	6414	-0-	-25392	-0-	5484	3	930	9	Y	845	1254	0	5	8	512
09	26790	X	-0-	-0-	-26790	-0-					Y	-0-	57	0			455
10	13206	X	12278	-0-	-928	-0-	10097	3	2181	9	Y	1983	2101	0	10	8	327

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
*04	870	X	114	-0-	-756	-0-	75	1	39	3	Y	-0-					-0-
05	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
06	315	X	315	-0-	-0-	-0-	315	3			Y	-0-					-0-
07	5613	X	5613	-0-	-0-	-0-	3713	3	1900	9	Y	1727	1414	0			313
08	T. A.		6917	-0-	6917	6917	4656	3	2261	9	Y	2055	2069	0			299
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	6917					Y	-0-	299	0			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	6917					Y	-0-					-0-

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
05	32537	X	32537	-0-	-0-	-0-	26303	3	6234	9	Y	5667	5672	0			437
06	30425	X	30425	-0-	-0-	-0-	25271	3	5154	9	Y	4685	4651	0	18	8	453
*07	26123	X	26123	-0-	-0-	-0-	21844	3	4279	9	Y	3890	3832	0	9	8	502
08	32550	X	25677	-0-	-6873	-0-	21254	3	4423	9	Y	4021	3918	0	13	8	592
09	31500	X	14280	-0-	-17220	-0-	12265	3	2015	9	Y	1832	1960	0	2	8	462
10	32550	X	12072	-0-	-20478	-0-	9630	3	2442	9	Y	2220	2109	0	2	8	571

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
05	17826	X	17826	-0-	-0-	-0-	12867	3	4959	9	Y	4508	4488	0			358
06	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					Y	75	425	0			8
07	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	15	4	0			19
08	T. A.		1749	-0-	1749	1749	1206	3	543	9	Y	494	447	0	6	8	60
09	T. A.		4280	-0-	4280	6029	2396	3	1884	9	Y	1713	1583	0	6	8	184
10	T. A.		8057	-0-	8057	14086	5431	3	2626	9	Y	2387	2217	0	11	8	343

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
05	19805	X	19805	-0-	-0-	-0-	13234	3	6571	9	N	5974	6044	0			589
06	16380	X	8903	-0-	-7477	-0-	5997	3	2906	9	N	2642	2721	0			510
07	16926	X	14026	-0-	-2900	-0-	9597	3	4429	9	N	4026	3268	0			1268
08	19809	X	15508	-0-	-4301	-0-	10836	3	4672	9	N	4247	4728	0			787
09	19170	X	12065	-0-	-7105	-0-	8314	3	3751	9	N	3410	3243	0	4	8	950
10	19809	X	7898	-0-	-11911	-0-	5279	3	2619	9	N	2381	2235	0	9	8	1087

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
05	12271	X	12271	-0-	-0-	-0-	9446	3	2825	9	Y	2568	2756	0			204
*06	22212	X	22212	-0-	-0-	-0-	16248	3	5964	9	Y	5422	5007	0	8	8	611
07	17019	X	1104	-0-	-15915	-0-	902	3	202	9	Y	184	306	0			489
08	T. A.		16380	-0-	16380	16380	12483	3	3897	9	Y	3543	3590	0	4	8	438
09	T. A.		16367	-0-	16367	32747	11564	3	4803	9	Y	4366	4330	0	3	8	471
10	T. A.		10919	-0-	10919	43666	8309	3	2610	9	Y	2373	2499	0	3	8	342

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
*04	7350	X	49	-0-	-7301	-0-	18	1	10	3	Y	19	480	0			175
							21	9									
05	12059	X	617	-0-	-11442	-0-	361	3	8	4	Y	225	162	0			238
							248	9									
06	15212	X	15212	-0-	-0-	-0-	9719	3	5493	9	Y	4994	4431	0			801
07	12059	X	7655	-0-	-4404	-0-	4738	3	2917	9	Y	2652	2973	0			480
08	T. A.		19332	-0-	19332	19332	13053	3	6279	9	Y	5708	5357	0			831
09	T. A.		17263	-0-	17263	36595	11811	3	5452	9	Y	4956	5099	0	3	8	685
10	T. A.		17815	-0-	17815	54410	12383	3	5432	9	Y	4938	4601	0	3	8	1019

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
05	18569	X	3946	-0-	-14623	-0-	2552	3	61	4	N	1212	385	0			1042
							1333	9									
06	14988	X	14988	-0-	-0-	-0-	10752	3	35	4	N	3819	4203	0	19	8	639
							4201	9									
*07	12615	X	12615	-0-	-0-	-0-	9297	3	3318	9	N	3016	3156	0	8	8	491
08	3937	X	1615	-0-	-2322	-0-	1086	3	529	9	N	481	463	0	1	8	508
*09	14970	X	5190	-0-	-9780	-0-	3495	3	145	4	N	1409	1235	0	11	8	671
							1550	9									
10	15500	X	4180	-0-	-11320	-0-	2813	3	51	4	N	1196	1201	0	2	8	664
							1316	9									

SMOKIN JOE 4441-28 L WELL #: 12H RRCID -> 293469 COMPL. DATE 02/12/2020 TOTAL DEPTH 12578 PERF.12722 - 20057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24499	X	24499	-0-	-0-	-0-	19810	3	4689	9	Y	4263	4309	0			131
06	22954	X	22954	-0-	-0-	-0-	18510	3	4444	9	Y	4040	3827	0	145	8	199
*07	23803	X	23803	-0-	-0-	-0-	18415	3	5388	9	Y	4898	4793	0	83	8	221
08	24242	X	20291	-0-	-3951	-0-	16643	3	3648	9	Y	3316	3231	0	141	8	165
09	23460	X	16890	-0-	-6570	-0-	13381	3	3509	9	Y	3190	3135	0	62	8	158
10	24242	X	18519	-0-	-5723	-0-	14623	3	3896	9	Y	3542	3523	0	83	8	94

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
05	9393	X	7996	-0-	-1397	-0-	5726	3	2270	9	Y	2064	2126	0			63
06	9090	X	8290	-0-	-800	-0-	5917	3	2373	9	Y	2157	2061	0	52	8	107
*07	9393	X	7148	-0-	-2245	-0-	5390	3	1758	9	Y	1598	1605	0	28	8	72
08	10292	X	7469	-0-	-2823	-0-	5661	3	1808	9	Y	1644	1544	0	91	8	81
09	11002	X	11002	-0-	-0-	-0-	7416	3	3586	9	Y	3260	3083	0	98	8	160
*10	16732	X	16732	-0-	-0-	-0-	10859	3	5873	9	Y	5339	5217	0	140	8	142

UL FOURMILE 2140-17 WELL #: 3H RRCID -> 293498 COMPL. DATE 02/13/2019 TOTAL DEPTH 11537 PERF.11840 - 21416

05	17732	X	10170	-0-	-7562	-0-	7795 2336	3 9	39	4	Y	2124	2095	0			89
06	17160	X	13800	-0-	-3360	-0-	11275 2452	3 9	73	4	Y	2229	2220	0	26	8	72
*07	17732	X	16544	-0-	-1188	-0-	14227 2234	3 9	83	4	Y	2031	1974	0	13	8	116
08	16213	X	9124	-0-	-7089	-0-	6827 2262	3 9	35	4	Y	2056	2100	0	21	8	51
09	15600	X	10371	-0-	-5229	-0-	8635 1706	3 9	30	4	Y	1551	1497	0	55	8	50
10	16213	X	11073	-0-	-5140	-0-	8878 2167	3 9	28	4	Y	1970	1917	0	69	8	34

UL FREMONT 38-17 WELL #: 1H RRCID -> 293499 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 11434 PERF.11753 - 16190

05	10840	X	10840	-0-	-0-	-0-	9234	3	1606	9	N	1460	1294	1			487
06	14220	X	8144	-0-	-6076	-0-	6948	3	1196	9	N	1087	1111	1	14	8	449
*07	14694	X	9278	-0-	-5416	-0-	7798	3	1480	9	N	1345	1300	1	20	8	474
08	14694	X	9004	-0-	-5690	-0-	7667	3	1337	9	N	1215	1260	1	20	8	409
09	10500	X	9012	-0-	-1488	-0-	7710	3	1302	9	N	1184	1118	1	11	8	464
10	10850	X	8824	-0-	-2026	-0-	7529	3	1295	9	N	1177	1070	1	18	8	553

MISSOURI GULCH 848586-F WELL #: 1H RRCID -> 293500 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 11188 PERF.11333 - 22230

05	33263	X	29593	-0-	-3670	-0-	24047	3	5546	9	N	5042	4741	0			777
06	32190	X	22183	-0-	-10007	-0-	18410	3	3773	9	N	3430	3457	0	6	8	744
*07	33263	X	-0-	-0-	-33263	-0-					N	-0-	24	0			720
*08	29698	X	7924	-0-	-21774	-0-	6263	3	1661	9	N	1510	1484	0			746
09	28650	X	22033	-0-	-6617	-0-	16919	3	5114	9	N	4649	4697	0	4	8	694
10	29605	X	25099	-0-	-4506	-0-	19571	3	5528	9	N	5025	5149	0	11	8	559

UL WILLOW 383633-16 WELL #: 2H RRCID -> 293501 COMPL. DATE 08/10/2019 TOTAL DEPTH 11128 PERF.11853 - 22071

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
*03	7721	X	7721	-0-	-0-	-0-	690	1	5442	3	Y	1412	1365	0			83
							36	4	1553	9							
*04	7670	X	7670	-0-	-0-	-0-	807	1	5969	3	Y	793	828	0			48
							22	4	872	9							
*05	6882	X	5804	-0-	-1078	-0-	1059	1	4123	3	Y	536	512	0			72
							32	4	590	9							
*06	7665	X	7665	-0-	-0-	-0-	1125	1	5302	3	Y	1067	1066	0	12	8	61
							64	4	1174	9							
*07	7936	X	6636	-0-	-1300	-0-	1164	1	4442	3	Y	926	873	0			114
							11	4	1019	9							
*08	9042	X	9042	-0-	-0-	-0-	1390	1	6199	3	Y	1311	1305	0	18	8	102
							11	4	1442	9							
09	7680	X	7360	-0-	-320	-0-	844	1	5134	3	Y	1228	1237	0	27	8	66
							31	4	1351	9							
10	7936	X	6623	-0-	-1313	-0-	5292	3	30	4	Y	1183	1159	0			90
							1301	9									

UL WILLOW 383633-16 WELL #: 6H RRCID -> 293516 COMPL. DATE 08/24/2019 TOTAL DEPTH 10840 PERF.11494 - 22115

05	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-					Y	-0-	63	0			-0-
06	5310	X	-0-	-0-	-5310	-0-					Y	-0-					-0-
07	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					Y	-0-					-0-
08	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	-0-					-0-
09	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CBR 9-4S-56-1 WELL #: 444H RRCID -> 293956 COMPL. DATE 09/28/2023 TOTAL DEPTH 11272 PERF.11624 - 21844

05	201009	X	201009	-0-	-0-	-0-	190847	3	10162	9	Y	9238	9262	0	18	8	97
06	145080	X	121840	-0-	-23240	-0-	114277	3	7563	9	Y	6875	6831	0			141
07	149916	X	73178	-0-	-76738	-0-	69197	3	3981	9	Y	3619	3682	0			78
08	270723	X	135313	-0-	-135410	-0-	128506	3	6807	9	Y	6188	6129	0			137
09	223080	X	143371	-0-	-79709	-0-	136275	3	7096	9	Y	6451	6368	0	1	8	219
10	201004	X	137326	-0-	-63678	-0-	130553	3	7	4	Y	6151	6229	0			141
							6766	9									

CIRCE STATE 28 WELL #: 433H RRCID -> 293959 COMPL. DATE 01/24/2023 TOTAL DEPTH 10895 PERF.11117 - 15681

05	23839	X	21018	-0-	-2821	-0-	16982	3	272	4	Y	3422	3667	0			262
							3764	9									
06	23070	X	21787	-0-	-1283	-0-	935	1	16799	3	Y	3195	3195	0			262
							538	4	3515	9							
07	23839	X	20814	-0-	-3025	-0-	582	1	16811	3	Y	3097	3128	0			231
							14	4	3407	9							
08	21638	X	20710	-0-	-928	-0-	980	1	16345	3	Y	2969	2993	0			207
							119	4	3266	9							
09	21780	X	16015	-0-	-5765	-0-	466	1	12883	3	Y	2340	2228	0			319
							92	4	2574	9							
10	22506	X	17035	-0-	-5471	-0-	480	1	13904	3	Y	2409	2504	0			224
							1	4	2650	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
05	183257	X	183257	-0-	-0-	-0-	169025	3	10	4	Y	12929	12855	0	20	8	102
							14222	9									
06	142680	X	139115	-0-	-3565	-0-	127738	3	11377	9	Y	10343	10366	0			79
07	147436	X	141175	-0-	-6261	-0-	130069	3	11106	9	Y	10096	10088	0			87
08	212257	X	96413	-0-	-115844	-0-	88860	3	7553	9	Y	6866	6875	0			78
09	193980	X	89215	-0-	-104765	-0-	81400	3	3	4	Y	7102	7112	0	1	8	67
							7812	9									
10	183272	X	164316	-0-	-18956	-0-	152649	3	11667	9	Y	10606	10528	0			145

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
*11	38880	X	29139	-0-	-9741	-0-	1067	1	21114	3	Y	6145	6161	0			87
							198	4	6760	9							
12	36766	X	27583	-0-	-9183	-0-	1062	1	20192	3	Y	5605	5597	0			95
							163	4	6166	9							
01	37789	X	22260	-0-	-15529	-0-	842	1	15525	3	Y	4319	4321	0			93
							1142	4	4751	9							
02	27057	X	21727	-0-	-5330	-0-	493	1	16432	3	Y	4355	4334	0			114
							11	4	4791	9							
03	28923	X	21757	-0-	-7166	-0-	526	1	16292	3	Y	4352	4374	0			92
							152	4	4787	9							
04	27990	X	20484	-0-	-7506	-0-	15775	3	228	4	Y	4074	4092	0			74
							4481	9									
05	27590	X	21038	-0-	-6552	-0-	16442	3	173	4	Y	4021	4034	0			61
							4423	9									
06	22470	X	21538	-0-	-932	-0-	919	1	16505	3	Y	3701	3640	0			122
							43	4	4071	9							
07	25228	X	25228	-0-	-0-	-0-	688	1	19846	3	Y	4235	4219	0			138
							35	4	4659	9							
08	29028	X	29028	-0-	-0-	-0-	1350	1	22517	3	Y	4576	4592	0			122
							127	4	5034	9							
09	25753	X	25753	-0-	-0-	-0-	748	1	20648	3	Y	3672	3603	0			191
							318	4	4039	9							
*10	30874	X	30874	-0-	-0-	-0-	869	1	25110	3	Y	4370	4452	0			109
							88	4	4807	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
05	17856	X	14840	-0-	-3016	-0-	11165	3	178	4	Y	3179	3410	0			243
							3497	9									
06	17280	X	13443	-0-	-3837	-0-	528	1	9471	3	Y	2855	2864	0			234
							303	4	3141	9							
07	16678	X	14523	-0-	-2155	-0-	380	1	10991	3	Y	2857	2878	0			213
							9	4	3143	9							
08	15624	X	14212	-0-	-1412	-0-	631	1	10509	3	Y	2724	2747	0			190
							76	4	2996	9							
09	14370	X	13838	-0-	-532	-0-	383	1	10590	3	Y	2535	2379	0			346
							76	4	2789	9							
10	14849	X	14304	-0-	-545	-0-	389	1	11265	3	Y	2408	2530	0			224
							1	4	2649	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
05	136865	X	72918	-0-	-63947	-0-	70450	3	12	4	Y	2233	2247	0	5	8	23
							2456	9									
06	132450	X	69338	-0-	-63112	-0-	66670	3	5	4	Y	2421	2394	0			50
							2663	9									
07	119629	X	68939	-0-	-50690	-0-	66439	3	2500	9	Y	2273	2274	0			49
08	119629	X	74839	-0-	-44790	-0-	72652	3	2187	9	Y	1988	1993	0			44
09	84163	X	84163	-0-	-0-	-0-	81062	3	162	4	Y	2672	2625	0			91
							2939	9									
10	76127	X	76127	-0-	-0-	-0-	73711	3	2416	9	Y	2196	2236	0			51

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
*11	36810	X	29708	-0-	-7102	-0-	1107	1	21904	3	Y	5902	5914	0			84
							205	4	6492	9							
12	38037	X	28729	-0-	-9308	-0-	1138	1	21673	3	Y	5222	5218	0			88
							174	4	5744	9							
01	35464	X	24953	-0-	-10511	-0-	962	1	17724	3	Y	4512	4503	0			97
							1304	4	4963	9							
02	32712	X	24180	-0-	-8532	-0-	570	1	18956	3	Y	4219	4205	0			111
							13	4	4641	9							
03	32333	X	29202	-0-	-3131	-0-	730	1	22666	3	Y	5085	5088	0			108
							212	4	5594	9							
04	32235	X	32235	-0-	-0-	-0-	25783	3	373	4	Y	5526	5534	0			100
							6079	9									
05	30565	X	30565	-0-	-0-	-0-	24634	3	260	4	Y	5155	5177	0			78
							5671	9									
06	31995	X	31995	-0-	-0-	-0-	1397	1	25087	3	Y	4951	4866	0			163
							65	4	5446	9							
07	33325	X	31872	-0-	-1453	-0-	887	1	25607	3	Y	4849	4854	0			158
							44	4	5334	9							
08	33325	X	30981	-0-	-2344	-0-	1483	1	24728	3	Y	4210	4256	0			112
							139	4	4631	9							
09	32250	X	27583	-0-	-4667	-0-	786	1	21714	3	Y	4317	4205	0			224
							334	4	4749	9							
10	33077	X	27224	-0-	-5853	-0-	756	1	21859	3	Y	4121	4242	0			103
							76	4	4533	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
05	170705	X	170705	-0-	-0-	-0-	161707	3	5	4	Y	8175	8125	0	14	8	103
							8993	9									
06	153540	X	136747	-0-	-16793	-0-	129673	3	7074	9	Y	6431	6464	0			70
07	158658	X	52222	-0-	-106436	-0-	49388	3	65	4	Y	2517	2519	0			68
							2769	9									
08	212753	X	138185	-0-	-74568	-0-	132069	3	6116	9	Y	5560	5568	0			60
09	179130	X	148445	-0-	-30685	-0-	142484	3	5961	9	Y	5419	5370	0	1	8	108
10	170717	X	124429	-0-	-46288	-0-	119083	3	5346	9	Y	4860	4898	0			70

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
05	86986	X	71979	-0-	-15007	-0-	69390	3	2589	9	Y	2354	2339	0	4	8	30
06	85740	X	59821	-0-	-25919	-0-	57983	3	1838	9	Y	1671	1683	0			18
07	88536	X	33074	-0-	-55462	-0-	31923	3	10	4	Y	1037	1027	0			28
							1141	9									
08	88536	X	70171	-0-	-18365	-0-	68151	3	2020	9	Y	1836	1844	0			20
09	69660	X	59507	-0-	-10153	-0-	57765	3	1742	9	Y	1584	1572	0			32
10	71982	X	70895	-0-	-1087	-0-	68857	3	2038	9	Y	1853	1858	0			27

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 4 WELL #: 1VW RRCID -> 293981 COMPL. DATE 10/20/2022 TOTAL DEPTH 11896 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERSBURG STATE 17-28F-54-4 WELL #: 432H RRCID -> 294002 COMPL. DATE 01/18/2023 TOTAL DEPTH 10924 PERF.11143 - 21015

*11	55050	X	48570	-0-	-6480	-0-	1846	1	36537	3	Y	8949	8958	0			127
							343	4	9844	9							
12	74834	X	55942	-0-	-18892	-0-	2256	1	42894	3	Y	9498	9464	0			161
							344	4	10448	9							
01	56575	X	41646	-0-	-14929	-0-	1617	1	29805	3	Y	7302	7306	0			157
							2192	4	8032	9							
02	50190	X	50190	-0-	-0-	-0-	1202	1	40012	3	Y	8135	8078	0			214
							27	4	8949	9							
03	51894	X	51521	-0-	-373	-0-	1305	1	40462	3	Y	8523	8556	0			181
							379	4	9375	9							
04	50220	X	47844	-0-	-2376	-0-	38535	3	558	4	Y	7955	7992	0			144
							8751	9									
05	51894	X	51350	-0-	-544	-0-	41978	3	442	4	Y	8118	8140	0			122
							8930	9									
06	50416	X	50416	-0-	-0-	-0-	2237	1	40187	3	Y	7171	7057	0			236
							104	4	7888	9							
07	51894	X	42030	-0-	-9864	-0-	1173	1	33916	3	Y	6256	6288	0			204
							59	4	6882	9							
08	51403	X	51403	-0-	-0-	-0-	2451	1	40857	3	Y	7150	7164	0			190
							230	4	7865	9							
09	47970	X	46633	-0-	-1337	-0-	1359	1	37550	3	Y	6497	6350	0			337
							577	4	7147	9							
10	49569	X	45186	-0-	-4383	-0-	1277	1	36975	3	Y	6186	6369	0			154
							129	4	6805	9							

CBR 9-4T-56-1 WELL #: 443H RRCID -> 294003 COMPL. DATE 09/26/2024 TOTAL DEPTH 11271 PERF.11695 - 22043

05	160703	X	160703	-0-	-0-	-0-	152564	3	340	4	Y	7090	7044	0	14	8	90
							7799	9									
06	145470	X	125344	-0-	-20126	-0-	119033	3	6311	9	Y	5737	5765	0			62
07	150319	X	47968	-0-	-102351	-0-	45436	3	11	4	Y	2292	2292	0			62
							2521	9									
08	185969	X	125309	-0-	-60660	-0-	119499	3	5810	9	Y	5282	5287	0			57
09	155520	X	25669	-0-	-129851	-0-	24605	3	1064	9	Y	967	1005	0			19
10	160704	X	92447	-0-	-68257	-0-	88123	3	4324	9	Y	3931	3894	0			56

CBR 9-4W-56-1 WELL #: 453H RRCID -> 294004 COMPL. DATE 03/06/2023 TOTAL DEPTH 11614 PERF.12091 - 22366

05	109244	X	45735	-0-	-63509	-0-	43747	3	1988	9	Y	1807	1799	0	4	8	23
06	105720	X	73267	-0-	-32453	-0-	71213	3	2054	9	Y	1867	1870	0			20
07	98301	X	42725	-0-	-55576	-0-	40990	3	136	4	Y	1454	1435	0			39
							1599	9									
08	98301	X	29779	-0-	-68522	-0-	28873	3	906	9	Y	824	854	0			9
09	73800	X	40341	-0-	-33459	-0-	39253	3	1088	9	Y	989	978	0			20
10	75702	X	58582	-0-	-17120	-0-	56594	3	1988	9	Y	1807	1801	0			26

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
05	125023	X	68865	-0-	-56158	-0-	65332	3	3533	9	Y	3212	3382	0	6	8	29
06	131580	X	48235	-0-	-83345	-0-	45979	3	2256	9	Y	2051	2053	0			27
07	162502	X	110527	-0-	-51975	-0-	106786	3	3741	9	Y	3401	3377	0			51
08	162502	X	145786	-0-	-16716	-0-	136625	3	9161	9	Y	8328	8311	0			68
09	157260	X	117279	-0-	-39981	-0-	108519	3	5	4	Y	7959	7927	0	1	8	99
							8755	9									
10	122621	X	122621	-0-	-0-	-0-	114725	3	7896	9	Y	7178	7173	0			104

TITAN STATE 16-5A-54-4 WELL #: 432H RRCID -> 295331 COMPL. DATE 07/24/2023 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11196 - 21606

05	71796	X	56535	-0-	-15261	-0-	712	1	44075	3	Y	10680	10568	0			274
							11748	9									
06	69480	X	50193	-0-	-19287	-0-	2753	1	37416	3	Y	9113	9135	0			252
							10024	9									
07	51708	X	51708	-0-	-0-	-0-	2109	1	39615	3	Y	9076	9078	0			250
							9984	9									
08	54219	X	46648	-0-	-7571	-0-	2792	1	35042	3	Y	8013	8077	0			186
							8814	9									
09	52470	X	41476	-0-	-10994	-0-	1560	1	31878	3	Y	7307	7075	0			418
							8038	9									
10	54219	X	51304	-0-	-2915	-0-	1408	1	40724	3	Y	8338	8542	0			214
							9172	9									

TITAN STATE 16-5B-54-4 WELL #: 402H RRCID -> 295332 COMPL. DATE 07/25/2023 TOTAL DEPTH 10764 PERF.10917 - 21327

05	63860	X	50653	-0-	-13207	-0-	630	1	38945	3	Y	10071	10047	0			258
							11078	9									
06	61800	X	46811	-0-	-14989	-0-	2529	1	34349	3	Y	9030	9038	0			250
							9933	9									
07	56668	X	45323	-0-	-11345	-0-	1802	1	33832	3	Y	8808	8815	0			243
							9689	9									
08	50654	X	38211	-0-	-12443	-0-	2236	1	28066	3	Y	7190	7266	0			167
							7909	9									
09	49020	X	-0-	-0-	-49020	-0-					Y	-0-	167	0			-0-
10	50654	X	27743	-0-	-22911	-0-	737	1	21354	3	Y	5138	5006	0			132
							5652	9									

CBR 20-17L-56-1 WELL #: 411H RRCID -> 295333 COMPL. DATE 03/23/2023 TOTAL DEPTH 10488 PERF. N/A

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CBR 20-17M-56-1 WELL #: 421H RRCID -> 295334 COMPL. DATE 08/16/2023 TOTAL DEPTH 10688 PERF.10799 - 21177

05	101277	X	42364	-0-	-58913	-0-	34715	3	7649	9	Y	6954	6959	0	5	8	57
06	75030	X	41714	-0-	-33316	-0-	35313	3	6	4	Y	5814	5825	0			46
							6395	9									
07	77531	X	60718	-0-	-16813	-0-	50490	3	19	4	Y	9281	9245	0			82
							10209	9									
08	71548	X	57960	-0-	-13588	-0-	48780	3	9180	9	Y	8345	8329	0			98
09	51997	X	51997	-0-	-0-	-0-	43716	3	8281	9	Y	7528	7519	0	1	8	106
10	60729	X	54683	-0-	-6046	-0-	46237	3	8446	9	Y	7678	7678	0			106

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
*11	65340	X	38771	-0-	-26569	-0-	1354	1	26813	3	Y	9411	9438	0			134
							252	4	10352	9							
12	67518	X	38962	-0-	-28556	-0-	1440	1	27403	3	Y	8999	8981	0			152
							220	4	9899	9							
01	67518	X	36004	-0-	-31514	-0-	1298	1	23935	3	Y	8191	8167	0			176
							1761	4	9010	9							
02	38860	X	36198	-0-	-2662	-0-	800	1	26592	3	Y	7989	7955	0			210
							18	4	8788	9							
03	41540	X	40490	-0-	-1050	-0-	949	1	29458	3	Y	8915	8936	0			189
							276	4	9807	9							
04	38850	X	34960	-0-	-3890	-0-	26090	3	378	4	Y	7720	7769	0			140
							8492	9									
05	38967	X	26426	-0-	-12541	-0-	19982	3	210	4	Y	5667	5722	0			85
							6234	9									
06	39180	X	30509	-0-	-8671	-0-	1259	1	22591	3	Y	6000	5887	0			198
							59	4	6600	9							
07	40486	X	35019	-0-	-5467	-0-	918	1	26527	3	Y	6844	6819	0			223
							46	4	7528	9							
08	40238	X	34575	-0-	-5663	-0-	1540	1	25650	3	Y	6582	6630	0			175
							145	4	7240	9							
09	34950	X	28682	-0-	-6268	-0-	768	1	21186	3	Y	5820	5693	0			302
							326	4	6402	9							
10	35030	X	30263	-0-	-4767	-0-	793	1	22924	3	Y	5878	6033	0			147
							80	4	6466	9							

CBR 20-17N-56-1 WELL #: 412H RRCID -> 295348 COMPL. DATE 08/16/2023 TOTAL DEPTH 10514 PERF.10763 - 21148

05	120993	X	28852	-0-	-92141	-0-	23961	3	4891	9	Y	4446	4518	0	4	8	37
06	88080	X	53009	-0-	-35071	-0-	42819	3	7	4	Y	9257	9221	0			73
							10183	9									
07	101401	X	54910	-0-	-46491	-0-	44438	3	16	4	Y	9505	9494	0			84
							10456	9									
08	101401	X	52790	-0-	-48611	-0-	43412	3	9378	9	Y	8525	8509	0			100
09	74070	X	51102	-0-	-22968	-0-	42207	3	8895	9	Y	8086	8071	0	1	8	114
10	54901	X	50970	-0-	-3931	-0-	42202	3	8768	9	Y	7971	7975	0			110

TITAN STATE 16-5C-54-4 WELL #: 412H RRCID -> 295351 COMPL. DATE 07/26/2023 TOTAL DEPTH 10821 PERF.11147 - 21435

05	58714	X	46473	-0-	-12241	-0-	573	1	35441	3	Y	9508	9427	0			244
							10459	9									
06	54600	X	42841	-0-	-11759	-0-	2290	1	31124	3	Y	8570	8577	0			237
							9427	9									
07	52700	X	40898	-0-	-11802	-0-	1609	1	30225	3	Y	8240	8250	0			227
							9064	9									
08	43710	X	38023	-0-	-5687	-0-	2207	1	27703	3	Y	7375	7431	0			171
							8113	9									
09	42300	X	36823	-0-	-5477	-0-	1337	1	27315	3	Y	7428	7174	0			425
							8171	9									
10	43710	X	38194	-0-	-5516	-0-	1014	1	29340	3	Y	7127	7369	0			183
							7840	9									

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. (I) GAS 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	140280	X	78159	-0-	-62121	-0-	2794	1	55279	3	Y	17787	17886	0			253
							520	4	19566	9							
12	144956	X	79492	-0-	-65464	-0-	3011	1	57309	3	Y	17011	16976	0			288
							460	4	18712	9							
01	144956	X	50325	-0-	-94631	-0-	1822	1	33616	3	Y	11285	11330	0			243
							2473	4	12414	9							
02	93032	X	48638	-0-	-44394	-0-	1084	1	36054	3	Y	10433	10402	0			274
							24	4	11476	9							
03	99448	X	78937	-0-	-20511	-0-	1905	1	59064	3	Y	15833	15771	0			336
							552	4	17416	9							
04	77880	X	68754	-0-	-9126	-0-	52927	3	766	4	Y	13692	13780	0			248
							15061	9									
05	79484	X	68617	-0-	-10867	-0-	53518	3	564	4	Y	13214	13263	0			199
							14535	9									
06	76380	X	66244	-0-	-10136	-0-	2795	1	50211	3	Y	11916	11722	0			393
							130	4	13108	9							
07	78926	X	64049	-0-	-14877	-0-	1720	1	49714	3	Y	11389	11410	0			372
							87	4	12528	9							
08	71765	X	63058	-0-	-8707	-0-	2871	1	47860	3	Y	10961	11041	0			292
							270	4	12057	9							
09	68760	X	52903	-0-	-15857	-0-	1450	1	40068	3	Y	9790	9574	0			508
							616	4	10769	9							
10	68603	X	58390	-0-	-10213	-0-	1574	1	45539	3	Y	10106	10362	0			252
							160	4	11117	9							

TITAN STATE 16-5E-54-4 WELL #: 403H RRCID -> 295353 COMPL. DATE 07/18/2023 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10942 - 21295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	89940	X	52967	-0-	-36973	-0-	1877	1	37132	3	Y	12372	12412	0			176
							349	4	13609	9							
12	92938	X	67900	-0-	-25038	-0-	2563	1	48725	3	Y	14747	14674	0			249
							390	4	16222	9							
01	92938	X	44690	-0-	-48248	-0-	1628	1	30041	3	Y	9829	9866	0			212
							2209	4	10812	9							
02	56550	X	44617	-0-	-11933	-0-	985	1	32749	3	Y	9874	9827	0			259
							22	4	10861	9							
03	60450	X	49985	-0-	-10465	-0-	1171	1	36306	3	Y	11062	11086	0			235
							340	4	12168	9							
04	58500	X	44844	-0-	-13656	-0-	33400	3	484	4	Y	9964	10018	0			181
							10960	9									
05	60450	X	44655	-0-	-15795	-0-	33793	3	356	4	Y	9551	9588	0			144
							10506	9									
06	48360	X	46769	-0-	-1591	-0-	1930	1	34675	3	Y	9158	9000	0			302
							90	4	10074	9							
07	49972	X	44751	-0-	-5221	-0-	1181	1	34094	3	Y	8561	8584	0			279
							59	4	9417	9							
08	49941	X	42756	-0-	-7185	-0-	1933	1	32228	3	Y	7648	7723	0			204
							182	4	8413	9							
09	46770	X	31023	-0-	-15747	-0-	860	1	23749	3	Y	5499	5418	0			285
							365	4	6049	9							
10	48329	X	40553	-0-	-7776	-0-	1073	1	31049	3	Y	7565	7661	0			189
							109	4	8322	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	105276	X	44518	-0-	-60758	-0-	36909	3	7609	9	Y	6917	6912	0	8	8	26
06	91080	X	54759	-0-	-36321	-0-	46721	3	8038	9	Y	7307	7301	0			32
07	82460	X	51426	-0-	-31034	-0-	43526	3	7900	9	Y	7182	7157	0			57
08	74617	X	50834	-0-	-23783	-0-	43366	3	7468	9	Y	6789	6823	0			23
09	54750	X	38630	-0-	-16120	-0-	32583	3	6047	9	Y	5497	5492	0	1	8	27
10	56575	X	33844	-0-	-22731	-0-	28613	3	5231	9	Y	4755	4749	0			33

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

CBR 17-20P-56-1 WELL #: 413H RRCID -> 295357 COMPL. DATE 08/18/2023 TOTAL DEPTH 10609 PERF.11013 - 21342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	118761	X	72746	-0-	-46015	-0-	60136	3	12610	9	Y	11464	11507	0	13	8	42
06	91740	X	66302	-0-	-25438	-0-	55761	3	10541	9	Y	9583	9584	0			41
07	90303	X	58415	-0-	-31888	-0-	48644	3	9771	9	Y	8883	8854	0			70
08	90086	X	47846	-0-	-42240	-0-	39857	3	7989	9	Y	7263	7308	0			25
09	70410	X	16412	-0-	-53998	-0-	13320	3	3092	9	Y	2811	2822	0			14
10	72757	X	43174	-0-	-29583	-0-	35508	3	7666	9	Y	6969	6934	0			49

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
05	50685	X	34150	-0-	-16535	-0-	27500	3	6650	9	Y	6045	6050	0	5	8	50
06	38100	X	33095	-0-	-5005	-0-	26706	3	5	4	Y	5804	5808	0			46
							6384	9									
07	39370	X	31129	-0-	-8241	-0-	24842	3	9	4	Y	5707	5703	0			50
							6278	9									
08	37169	X	29300	-0-	-7869	-0-	23559	3	5741	9	Y	5219	5208	0			61
09	35970	X	26278	-0-	-9692	-0-	21223	3	5055	9	Y	4595	4591	0			65
10	34193	X	27054	-0-	-7139	-0-	21885	3	5169	9	Y	4699	4699	0			65

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
05	116777	X	51625	-0-	-65152	-0-	40835	3	10790	9	Y	9809	9859	0	6	8	36
06	92940	X	49592	-0-	-43348	-0-	40071	3	9521	9	Y	8655	8654	0			37
07	86955	X	47851	-0-	-39104	-0-	38000	3	9851	9	Y	8955	8921	0			71
08	62403	X	48775	-0-	-13628	-0-	38966	3	9809	9	Y	8917	8958	0			30
09	51780	X	42003	-0-	-9777	-0-	33300	3	8703	9	Y	7912	7904	0			38
10	51615	X	39173	-0-	-12442	-0-	31439	3	7734	9	Y	7031	7020	0			49

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
05	151466	X	95467	-0-	-55999	-0-	79038	3	16429	9	Y	14935	14988	0	14	8	55
06	121470	X	89585	-0-	-31885	-0-	75703	3	13882	9	Y	12620	12621	0			54
07	112158	X	84909	-0-	-27249	-0-	71686	3	13223	9	Y	12021	11980	0			95
08	112158	X	55877	-0-	-56281	-0-	47482	3	8395	9	Y	7632	7701	0			26
09	92400	X	78420	-0-	-13980	-0-	71074	3	7346	9	Y	6678	6671	0	1	8	32
10	95480	X	46502	-0-	-48978	-0-	39267	3	7235	9	Y	6577	6563	0			46

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
05	89466	X	58725	-0-	-30741	-0-	47119	3	11606	9	Y	10551	10604	0	8	8	39
06	85110	X	55362	-0-	-29748	-0-	45209	3	10153	9	Y	9230	9229	0			40
07	85064	X	52533	-0-	-32531	-0-	42237	3	10296	9	Y	9360	9326	0			74
08	71641	X	51718	-0-	-19923	-0-	42617	3	9101	9	Y	8274	8320	0			28
09	58320	X	35365	-0-	-22955	-0-	32252	3	3113	9	Y	2830	2843	0	1	8	14
10	58714	X	40591	-0-	-18123	-0-	32702	3	7889	9	Y	7172	7136	0			50

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
05	315828	X	129500	-0-	-186328	-0-	113344	3	16156	9	Y	14687	14723	0	13	8	154
06	305640	X	139476	-0-	-166164	-0-	119969	3	2	4	Y	17732	17723	0			163
							19505	9									
07	315828	X	119992	-0-	-195836	-0-	105100	3	14892	9	Y	13538	13575	0			126
08	247287	X	123892	-0-	-123395	-0-	107705	3	3	4	Y	14713	14711	0			128
							16184	9									
09	206010	X	102044	-0-	-103966	-0-	87798	3	38	4	Y	12916	12711	0			333
							14208	9									
10	144646	X	111749	-0-	-32897	-0-	97586	3	268	4	Y	12632	12925	0			40
							13895	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	392770	X	235655	-0-	-157115	-0-		194795	3	40860	9	Y	37145	37016	0	19	8	389
06	380100	X	106340	-0-	-273760	-0-		88032	3	2	4	Y	16642	16878	0			153
								18306	9									
07	392770	X	112957	-0-	-279813	-0-		92296	3	20661	9	Y	18783	18761	0			175
08	348099	X	112633	-0-	-235466	-0-		92811	3	3	4	Y	18017	18035	0			157
								19819	9									
09	277470	X	71809	-0-	-205661	-0-		59153	3	25	4	Y	11483	11342	0	2	8	296
								12631	9									
10	239320	X	90516	-0-	-148804	-0-		68275	3	187	4	Y	20049	20281	0			64
								22054	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	392770	X	134096	-0-	-258674	-0-		114135	3	19961	9	Y	18146	18110	0	22	8	152
06	380100	X	140993	-0-	-239107	-0-		118289	3	22704	9	Y	20640	20684	0			108
07	392770	X	126430	-0-	-266340	-0-		108784	3	17646	9	Y	16042	16044	0			106
08	319672	X	82192	-0-	-237480	-0-		70721	3	1	4	Y	10427	10429	0			104
								11470	9									
09	256890	X	39	-0-	-256851	-0-		39	3			Y	-0-	104	0			-0-
10	150691	X	101811	-0-	-48880	-0-		86415	3	221	4	Y	13795	13762	0			33
								15175	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	392770	X	106977	-0-	-285793	-0-		90402	3	16575	9	Y	15068	15151	0	15	8	158
06	380100	X	126177	-0-	-253923	-0-		102901	3	2	4	Y	21158	21122	0			194
								23274	9									
07	392770	X	95711	-0-	-297059	-0-		74557	3	21154	9	Y	19231	19246	0			179
08	290563	X	78406	-0-	-212157	-0-		63280	3	2	4	Y	13749	13808	0			120
								15124	9									
09	234180	X	-0-	-0-	-234180	-0-						Y	-0-	120	0			-0-
10	130820	X	64523	-0-	-66297	-0-		52853	3	145	4	Y	10477	10444	0			33
								11525	9									

CBR 15-10-3P-56-1 WELL #: 415H RRCID -> 296514 COMPL. DATE 05/09/2024 TOTAL DEPTH 10907 PERF.11405 - 27067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	315828	X	125088	-0-	-190740	-0-		101847	3	23241	9	Y	21128	21061	0	23	8	177
06	305640	X	137258	-0-	-168382	-0-		113618	3	23640	9	Y	21491	21556	0			112
07	315828	X	142459	-0-	-173369	-0-		109649	3	32810	9	Y	29827	29742	0			197
08	298313	X	83361	-0-	-214952	-0-		63523	3	1	4	Y	18034	18051	0			180
								19837	9									
09	246030	X	451	-0-	-245579	-0-		172	3	1	4	Y	253	416	0			17
								278	9									
10	148211	X	127978	-0-	-20233	-0-		94889	3	242	4	Y	29861	29807	0			71
								32847	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	392770	X	148577	-0-	-244193	-0-		127769	3	20808	9	Y	18916	18862	0	19	8	158
06	380100	X	137587	-0-	-242513	-0-		117282	3	20305	9	Y	18459	18520	0			97
07	392770	X	133813	-0-	-258957	-0-		117636	3	16177	9	Y	14706	14706	0			97
08	319362	X	80472	-0-	-238890	-0-		70900	3	1	4	Y	8701	8711	0			87
								9571	9									
09	262050	X	15930	-0-	-246120	-0-		13787	3	55	4	Y	1898	1861	0			124
								2088	9									
10	154194	X	73434	-0-	-80760	-0-		61637	3	158	4	Y	10581	10680	0			25
								11639	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
05	104253	X	54108	-0-	-50145	-0-	44305	3	9803	9	Y	8912	8982	0	51	5	24
													11	8			
06	100890	X	60801	-0-	-40089	-0-	50738	3	10063	9	Y	9148	9137	0			35
07	102548	X	37419	-0-	-65129	-0-	30791	3	6628	9	Y	6025	6021	0			39
08	81592	X	50601	-0-	-30991	-0-	41761	3	8840	9	Y	8036	8040	0			35
09	67650	X	10143	-0-	-57507	-0-	8464	3	1679	9	Y	1526	1527	0			34
10	62837	X	41591	-0-	-21246	-0-	35528	3	6063	9	Y	5512	5477	0			69

CBR 12-1O-56-1 WELL #: 416H RRCID -> 297973 COMPL. DATE 01/02/2024 TOTAL DEPTH 11094 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		270234	-0-	270234	270234	220388	3	446	4	Y	44909	44682	0			227
							49400	9									
07	SHUT IN		295556	-0-	295556	565790	241371	3	304	4	Y	48983	49129	0			81
							53881	9									
08	SHUT IN		185978	-0-	185978	751768	152359	3	271	4	Y	30316	30362	0			35
							33348	9									
09	SHUT IN		131383	-0-	131383	883151	107999	3	7	4	Y	21252	21251	0			36
							23377	9									
10	SHUT IN		134856	-0-	134856	1018007	110957	3	1	4	Y	21725	21706	0			55
							23898	9									

CBR 12-1P-56-1 WELL #: 441H RRCID -> 297974 COMPL. DATE 02/12/2024 TOTAL DEPTH 11665 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		151795	-0-	151795	151795	139236	3	497	4	Y	10965	10937	0			28
							12062	9									
07	SHUT IN		289173	-0-	289173	440968	262870	3	608	4	Y	23359	23371	0			16
							25695	9									
08	SHUT IN		298812	-0-	298812	739780	272346	3	184	4	Y	23893	23881	0			28
							26282	9									
09	SHUT IN		322069	-0-	322069	1061849	293777	3	157	4	Y	25577	25563	0			42
							28135	9									
10	SHUT IN		185285	-0-	185285	1247134	169330	3	4	4	Y	14501	14521	0			22
							15951	9									

CBR 12-1S-56-1 WELL #: 452H RRCID -> 297985 COMPL. DATE 02/19/2024 TOTAL DEPTH 11947 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		137116	-0-	137116	137116	129219	3	261	4	Y	6942	6907	0			35
							7636	9									
07	SHUT IN		337283	-0-	337283	474399	316142	3	397	4	Y	18858	18862	0			31
							20744	9									
08	SHUT IN		420335	-0-	420335	894734	395155	3	703	4	Y	22252	22257	0			26
							24477	9									
09	SHUT IN		251871	-0-	251871	1146605	237554	3	16	4	Y	13001	13005	0			22
							14301	9									
10	SHUT IN		274599	-0-	274599	1421204	259214	3	3	4	Y	13984	13970	0			36
							15382	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

CBR 12-1J-56-1 WELL #: 413H RRCID -> 298093 COMPL. DATE 02/26/2024 TOTAL DEPTH 11052 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
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		186309	-0-	186309	186309	155408	3	554	4	Y	27588	27519	0			69
							30347	9									
07	SHUT IN		246341	-0-	246341	432650	205100	3	475	4	Y	37060	37104	0			25
							40766	9									
08	SHUT IN		205682	-0-	205682	638332	172612	3	117	4	Y	29957	29947	0			35
							32953	9									
09	SHUT IN		146793	-0-	146793	785125	123714	3	66	4	Y	20921	20922	0			34
							23013	9									
10	SHUT IN		161366	-0-	161366	946491	135330	3	4	4	Y	23665	23663	0			36
							26032	9									

CBR 12-1K-56-1 WELL #: 421H RRCID -> 298094 COMPL. DATE 12/24/2023 TOTAL DEPTH 13766 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
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		197354	-0-	197354	197354	163273	3	582	4	Y	30454	30377	0			77
							33499	9									
07	SHUT IN		362672	-0-	362672	560026	299385	3	693	4	Y	56904	56942	0			39
							62594	9									
08	SHUT IN		308440	-0-	308440	868466	258693	3	175	4	Y	45065	45052	0			52
							49572	9									
09	SHUT IN		224498	-0-	224498	1092964	189347	3	101	4	Y	31864	31864	0			52
							35050	9									
10	SHUT IN		219908	-0-	219908	1312872	187550	3	5	4	Y	29412	29419	0			45
							32353	9									

CBR 12-1Q-56-1 WELL #: 451H RRCID -> 298095 COMPL. DATE 01/27/2024 TOTAL DEPTH 11953 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
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		176089	-0-	176089	176089	167793	3	599	4	Y	6997	6979	0			18
							7697	9									
07	SHUT IN		255672	-0-	255672	431761	241520	3	559	4	Y	12357	12367	0			8
							13593	9									
08	SHUT IN		262095	-0-	262095	693856	247376	3	167	4	Y	13229	13222	0			15
							14552	9									
09	SHUT IN		200241	-0-	200241	894097	189437	3	102	4	Y	9729	9728	0			16
							10702	9									
10	SHUT IN		136710	-0-	136710	1030807	129834	3	3	4	Y	6248	6255	0			9
							6873	9									

CBR 12-1L-56-1 WELL #: 414H RRCID -> 298108 COMPL. DATE 12/19/2023 TOTAL DEPTH 11066 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
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		93544	-0-	93544	93544	76753	3	274	4	Y	15015	14977	0			38
							16517	9									
07	SHUT IN		244091	-0-	244091	337635	200242	3	463	4	Y	39442	39453	0			27
							43386	9									
08	SHUT IN		203475	-0-	203475	541110	168700	3	114	4	Y	31510	31500	0			37
							34661	9									
09	SHUT IN		159431	-0-	159431	700541	132879	3	71	4	Y	24074	24072	0			39
							26481	9									
10	SHUT IN		159431	-0-	159431	859972	133615	3	4	4	Y	23465	23468	0			36
							25812	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 12/30/2023 TOTAL DEPTH 11078 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	132707	-0-	132707	132707	109100	3	389	4	Y	21107	21054	0	53
						23218	9							
07	SHUT IN	272697	-0-	272697	405404	224680	3	520	4	Y	43179	43202	0	30
						47497	9							
08	SHUT IN	222982	-0-	222982	628386	184919	3	125	4	Y	34489	34479	0	40
						37938	9							
09	SHUT IN	176931	-0-	176931	805317	147469	3	79	4	Y	26712	26708	0	44
						29383	9							
10	SHUT IN	171757	-0-	171757	977074	144090	3	4	4	Y	25148	25154	0	38
						27663	9							

CBR 12-1N-56-1 WELL #: 422H RRCID -> 298110 COMPL. DATE 01/15/2024 TOTAL DEPTH 11296 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	148516	-0-	148516	148516	121164	3	245	4	Y	24643	24518	0	125
						27107	9							
07	SHUT IN	357297	-0-	357297	505813	295345	3	372	4	Y	55982	56014	0	93
						61580	9							
08	SHUT IN	225073	-0-	225073	730886	188013	3	334	4	Y	33387	33441	0	39
						36726	9							
09	SHUT IN	139793	-0-	139793	870679	117289	3	8	4	Y	20451	20455	0	35
						22496	9							
10	SHUT IN	146960	-0-	146960	1017639	123900	3	2	4	Y	20962	20944	0	53
						23058	9							

CBR 12-1R-56-1 WELL #: 442H RRCID -> 298111 COMPL. DATE 01/17/2024 TOTAL DEPTH 11699 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	116788	-0-	116788	116788	107452	3	383	4	Y	8139	8119	0	20
						8953	9							
07	SHUT IN	257144	-0-	257144	373932	236147	3	546	4	Y	18592	18599	0	13
						20451	9							
08	SHUT IN	249287	-0-	249287	623219	229730	3	155	4	Y	17638	17631	0	20
						19402	9							
09	SHUT IN	252004	-0-	252004	875223	233388	3	125	4	Y	16810	16803	0	27
						18491	9							
10	SHUT IN	163083	-0-	163083	1038306	151461	3	4	4	Y	10562	10573	0	16
						11618	9							

CBR 12-1T-56-1 WELL #: 443H RRCID -> 298112 COMPL. DATE 01/25/2024 TOTAL DEPTH 11711 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	327897	-0-	327897	327897	305440	3	618	4	Y	19854	19754	0	100
						21839	9							
07	SHUT IN	351703	-0-	351703	679600	324343	3	408	4	Y	24502	24561	0	41
						26952	9							
08	SHUT IN	430906	-0-	430906	1110506	399041	3	710	4	Y	28323	28331	0	33
						31155	9							
09	SHUT IN	304103	-0-	304103	1414609	282323	3	19	4	Y	19783	19783	0	33
						21761	9							
10	SHUT IN	306576	-0-	306576	1721185	283898	3	3	4	Y	20614	20594	0	53
						22675	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
05	13950	X	13229	-0-	-721	-0-	12531	3	23	4	Y	614	613	0			12
							675	9									
06	18310	X	18310	-0-	-0-	-0-	17552	3	10	4	Y	680	676	0			16
							748	9									
07	16502	X	16502	-0-	-0-	-0-	15799	3	4	4	Y	635	631	0			20
							699	9									
08	14025	X	14025	-0-	-0-	-0-	13366	3	17	4	Y	584	590	0			14
							642	9									
09	16200	X	11777	-0-	-4423	-0-	11346	3	431	9	Y	392	399	0			7
10	16740	X	15073	-0-	-1667	-0-	14470	3	22	4	Y	528	527	0			8
							581	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
05	18166	X	17903	-0-	-263	-0-	16951	3	31	4	Y	837	838	0			17
							921	9									
06	17580	X	15952	-0-	-1628	-0-	15363	3	9	4	Y	527	532	0			12
							580	9									
07	18166	X	15606	-0-	-2560	-0-	15010	3	4	4	Y	538	533	0			17
							592	9									
08	17484	X	14468	-0-	-3016	-0-	13841	3	18	4	Y	554	558	0			13
							609	9									
09	16920	X	14167	-0-	-2753	-0-	12561	3	1606	9	Y	1460	1447	0			26
10	17484	X	14883	-0-	-2601	-0-	13173	3	20	4	Y	1536	1539	0			23
							1690	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
05	15190	X	6171	-0-	-9019	-0-	5813	3	11	4	Y	315	314	0			6
							347	9									
06	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	2866	3	2	4	Y	289	288	0			7
							318	9									
07	4650	X	686	-0-	-3964	-0-	608	3	78	9	Y	71	76	0			2
08	6169	X	5667	-0-	-502	-0-	5213	3	7	4	Y	406	398	0			10
							447	9									
09	7168	X	7168	-0-	-0-	-0-	6627	3	541	9	Y	492	493	0			9
10	8578	X	8578	-0-	-0-	-0-	8012	3	12	4	Y	504	505	0			8
							554	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
05	10912	X	9623	-0-	-1289	-0-	8939	3	16	4	Y	607	606	0			12
							668	9									
06	10560	X	8815	-0-	-1745	-0-	8197	3	5	4	Y	557	556	0			13
							613	9									
07	10509	X	9262	-0-	-1247	-0-	8593	3	2	4	Y	606	600	0			19
							667	9									
08	8959	X	5481	-0-	-3478	-0-	5064	3	6	4	Y	374	384	0			9
							411	9									
09	9684	X	9684	-0-	-0-	-0-	9082	3	602	9	Y	547	546	0			10
10	11219	X	11219	-0-	-0-	-0-	10453	3	16	4	Y	682	682	0			10
							750	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7006	X	4884	-0-	-2122	-0-	4759	3	9	4	Y	105	104	0			2
							116	9									
06	10032	X	10032	-0-	-0-	-0-	9858	3	5	4	Y	154	152	0			4
							169	9									
07	22606	X	22606	-0-	-0-	-0-	22469	3	6	4	Y	119	119	0			4
							131	9									
08	7443	X	7443	-0-	-0-	-0-	7122	3	9	4	Y	284	281	0			7
							312	9									
09	10020	X	8193	-0-	-1827	-0-	7886	3	307	9	Y	279	281	0			5
10	13113	X	2104	-0-	-11009	-0-	2008	3	2	4	Y	85	89	0			1
							94	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17453	X	13274	-0-	-4179	-0-	12788	3	23	4	Y	421	426	0			8
							463	9									
06	14370	X	10160	-0-	-4210	-0-	10102	3	6	4	Y	47	54	0			1
							52	9									
07	15066	X	11678	-0-	-3388	-0-	11572	3	3	4	Y	94	92	0			3
							103	9									
08	15066	X	11698	-0-	-3368	-0-	11504	3	15	4	Y	163	162	0			4
							179	9									
09	14580	X	10468	-0-	-4112	-0-	10306	3	162	9	Y	147	148	0			3
10	13268	X	12313	-0-	-955	-0-	12046	3	18	4	Y	226	226	0			3
							249	9									

HURLEY 56-18 WELL #: 30H RRCID -> 291121 COMPL. DATE 07/29/2019 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9620 - 14488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16430	X	14710	-0-	-1720	-0-	13127	3	24	4	Y	1417	1417	0			28
							1559	9									
06	15900	X	12593	-0-	-3307	-0-	11216	3	6	4	Y	1246	1245	0			29
							1371	9									
07	16430	X	12303	-0-	-4127	-0-	10856	3	3	4	Y	1313	1301	0			41
							1444	9									
08	15748	X	11405	-0-	-4343	-0-	9914	3	13	4	Y	1344	1353	0			32
							1478	9									
09	15120	X	11538	-0-	-3582	-0-	10105	3	1433	9	Y	1303	1312	0			23
10	14725	X	13263	-0-	-1462	-0-	11773	3	17	4	Y	1339	1342	0			20
							1473	9									

HURLEY 56-18 WELL #: 31H RRCID -> 291122 COMPL. DATE 07/30/2019 TOTAL DEPTH 9019 PERF. 9609 - 14488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22878	X	19501	-0-	-3377	-0-	17807	3	33	4	Y	1510	1510	0			30
							1661	9									
06	22140	X	17813	-0-	-4327	-0-	16317	3	9	4	Y	1352	1350	0			32
							1487	9									
07	22878	X	16237	-0-	-6641	-0-	14727	3	4	4	Y	1369	1358	0			43
							1506	9									
08	18259	X	14871	-0-	-3388	-0-	13300	3	17	4	Y	1413	1422	0			34
							1554	9									
09	17670	X	16198	-0-	-1472	-0-	14591	3	1607	9	Y	1461	1469	0			26
10	18259	X	16629	-0-	-1630	-0-	15009	3	23	4	Y	1452	1456	0			22
							1597	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
05	19964	X	13197	-0-	-6767	-0-	11836	3	22	4	Y	1217	1215	0			24
							1339	9									
06	19320	X	12441	-0-	-6879	-0-	11149	3	6	4	Y	1169	1166	0			27
							1286	9									
07	19964	X	6128	-0-	-13836	-0-	4390	3	1	4	Y	1579	1556	0			50
							1737	9									
08	12958	X	9138	-0-	-3820	-0-	7866	3	10	4	Y	1147	1169	0			28
							1262	9									
09	12540	X	10683	-0-	-1857	-0-	9717	3	966	9	Y	878	891	0			15
10	12958	X	10645	-0-	-2313	-0-	9868	3	14	4	Y	694	698	0			11
							763	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
05	8463	X	1221	-0-	-7242	-0-	754	3	1	4	Y	424	427	0			8
							466	9									
06	8190	X	2172	-0-	-6018	-0-	1656	3	1	4	Y	468	465	0			11
							515	9									
07	8463	X	2532	-0-	-5931	-0-	1898	3	634	9	Y	576	569	0			18
08	7843	X	2684	-0-	-5159	-0-	2238	3	3	4	Y	403	411	0			10
							443	9									
09	6060	X	4811	-0-	-1249	-0-	3914	3	897	9	Y	815	811	0			14
10	5876	X	5876	-0-	-0-	-0-	4799	3	7	4	Y	973	972	0			15
							1070	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
05	1705	X	240	-0-	-1465	-0-	131	3	109	9	Y	99	102	0			2
06	2058	X	2058	-0-	-0-	-0-	1701	3	1	4	Y	324	318	0			8
							356	9									
07	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	2513	3	1	4	Y	345	342	0			11
							380	9									
08	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	3244	3	4	4	Y	352	355	0			8
							387	9									
09	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	3765	3	578	9	Y	525	524	0			9
10	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	4523	3	6	4	Y	513	514	0			8
							564	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
05	411	X	411	-0-	-0-	-0-	39	3	372	9	Y	338	342	0			7
06	2402	X	2402	-0-	-0-	-0-	2001	3	1	4	Y	364	362	0			9
							400	9									
07	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3045	3	1	4	Y	385	382	0			12
							424	9									
08	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	2731	3	3	4	Y	396	398	0			10
							436	9									
09	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	5000	3	142	9	Y	129	137	0			2
10	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	3890	3	5	4	Y	231	229	0			4
							254	9									

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
05	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	4759	3	9	4	Y	287	286	0			6
							316	9									
06	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	3555	3	2	4	Y	159	161	0			4
							175	9									
07	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3040	3	1	4	Y	128	128	0			4
							141	9									
08	5084	X	2225	-0-	-2859	-0-	2019	3	2	4	Y	185	185	0			4
							204	9									
09	4920	X	1751	-0-	-3169	-0-	1521	3	230	9	Y	209	209	0			4
10	5084	X	2370	-0-	-2714	-0-	2120	3	2	4	Y	225	226	0			3
							248	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
05	11439	X	9114	-0-	-2325	-0-	8163	3	15	4	Y	851	844	0			17
							936	9									
06	11070	X	10884	-0-	-186	-0-	9584	3	5	4	Y	1177	1166	0			28
							1295	9									
07	11292	X	11292	-0-	-0-	-0-	10218	3	3	4	Y	974	971	0			31
							1071	9									
08	10737	X	10737	-0-	-0-	-0-	9693	3	12	4	Y	938	946	0			23
							1032	9									
09	11846	X	11846	-0-	-0-	-0-	10848	3	998	9	Y	907	914	0			16
10	12659	X	12659	-0-	-0-	-0-	11761	3	18	4	Y	800	804	0			12
							880	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
05	3317	X	2799	-0-	-518	-0-	2443	3	4	4	Y	320	321	0			6
							352	9									
06	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					Y	3	9	0			-0-
07	3813	X	99	-0-	-3714	-0-	25	3	74	9	Y	67	65	0			2
08	3286	X	2610	-0-	-676	-0-	2265	3	3	4	Y	311	306	0			7
							342	9									
09	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	4646	3	437	9	Y	397	397	0			7
10	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	3870	3	5	4	Y	323	325	0			5
							355	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
05	16182	X	11724	-0-	-4458	-0-	10958	3	20	4	Y	678	678	0			13
							746	9									
06	15660	X	7075	-0-	-8585	-0-	6533	3	4	4	Y	489	491	0			11
							538	9									
07	11966	X	8698	-0-	-3268	-0-	8159	3	2	4	Y	488	484	0			15
							537	9									
08	16238	X	16238	-0-	-0-	-0-	16063	3	20	4	Y	141	153	0			3
							155	9									
09	11340	X	9600	-0-	-1740	-0-	9246	3	354	9	Y	322	319	0			6
10	11718	X	6414	-0-	-5304	-0-	5813	3	8	4	Y	539	537	0			8
							593	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17134	X	17134	-0-	-0-	-0-	16709	3	31	4	Y	358	355	0			7
							394	9									
06	15870	X	14263	-0-	-1607	-0-	13660	3	8	4	Y	541	535	0			13
							595	9									
07	16399	X	16307	-0-	-92	-0-	15756	3	4	4	Y	497	494	0			16
							547	9									
08	17815	X	17815	-0-	-0-	-0-	17259	3	22	4	Y	485	489	0			12
							534	9									
09	15600	X	14379	-0-	-1221	-0-	14004	3	375	9	Y	341	347	0			6
10	16668	X	16668	-0-	-0-	-0-	16114	3	24	4	Y	482	481	0			7
							530	9									

KATE 33-40 WELL #: 1H RRCID -> 291156 COMPL. DATE 07/13/2020 TOTAL DEPTH 10649 PERF.11325 - 22072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13720	X	13720	-0-	-0-	-0-	12142	3	19	4	Y	1417	1494	0			50
							1559	9									
06	14814	X	14814	-0-	-0-	-0-	13219	3	12	4	Y	1439	1430	0			59
							1583	9									
07	17204	X	17204	-0-	-0-	-0-	15725	3	45	4	Y	1304	1310	0			53
							1434	9									
08	16753	X	16753	-0-	-0-	-0-	15209	3	114	4	Y	1300	1284	0			69
							1430	9									
09	18130	X	18130	-0-	-0-	-0-	16401	3	17	4	Y	1556	1558	0			67
							1712	9									
10	19196	X	19196	-0-	-0-	-0-	17437	3	6	4	Y	1594	1583	0			78
							1753	9									

KATE 33-40 WELL #: 11H RRCID -> 291157 COMPL. DATE 07/03/2020 TOTAL DEPTH 10638 PERF.10950 - 21803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17281	X	17281	-0-	-0-	-0-	15680	3	19	4	Y	1438	1548	0			51
							1582	9									
06	16051	X	16051	-0-	-0-	-0-	13459	3	19	4	Y	2339	2293	0			97
							2573	9									
07	20598	X	20598	-0-	-0-	-0-	17788	3	85	4	Y	2477	2473	0			101
							2725	9									
08	19678	X	19678	-0-	-0-	-0-	16629	3	225	4	Y	2567	2531	0			137
							2824	9									
09	20651	X	20651	-0-	-0-	-0-	17639	3	30	4	Y	2711	2731	0			117
							2982	9									
10	22820	X	22820	-0-	-0-	-0-	20017	3	10	4	Y	2539	2531	0			125
							2793	9									

KATE 33-40 WELL #: 12H RRCID -> 291161 COMPL. DATE 08/26/2020 TOTAL DEPTH 10544 PERF.11041 - 21651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	41913	X	41913	-0-	-0-	-0-	35599	3	74	4	Y	5673	6023	0			201
							6240	9									
06	40274	X	40274	-0-	-0-	-0-	34165	3	46	4	Y	5512	5486	0			227
							6063	9									
07	41997	X	41997	-0-	-0-	-0-	36059	3	179	4	Y	5235	5249	0			213
							5759	9									
08	38949	X	38949	-0-	-0-	-0-	33120	3	429	4	Y	4909	4860	0			262
							5400	9									
09	37266	X	37266	-0-	-0-	-0-	32182	3	50	4	Y	4576	4640	0			198
							5034	9									
10	40658	X	40658	-0-	-0-	-0-	35121	3	19	4	Y	5016	4967	0			247
							5518	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12183	X	11528	-0-	-655	-0-	10926	3	20	4	Y	529	532	0			109
							582	9									
06	11790	X	10495	-0-	-1295	-0-	10104	3	6	4	Y	350	352	0			107
							385	9									
07	12183	X	11598	-0-	-585	-0-	11043	3	3	4	Y	502	494	0			115
							552	9									
08	20249	X	20249	-0-	-0-	-0-	19632	3	25	4	Y	538	541	0			112
							592	9									
09	16561	X	16561	-0-	-0-	-0-	15726	3	835	9	Y	759	759	0			112
10	16739	X	16739	-0-	-0-	-0-	16181	3	24	4	Y	485	491	0			106
							534	9									

HURLEY 56-18 WELL #: 4H RRCID -> 291163 COMPL. DATE 12/23/2018 TOTAL DEPTH 10205 PERF.10418 - 14901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17143	X	14473	-0-	-2670	-0-	13789	3	25	4	Y	599	598	0			12
							659	9									
06	19796	X	19796	-0-	-0-	-0-	19210	3	11	4	Y	523	523	0			12
							575	9									
07	17143	X	12591	-0-	-4552	-0-	12196	3	3	4	Y	356	357	0			11
							392	9									
08	16368	X	11645	-0-	-4723	-0-	11267	3	14	4	Y	331	334	0			8
							364	9									
09	19800	X	12597	-0-	-7203	-0-	12104	3	493	9	Y	448	448	0			8
10	20460	X	13609	-0-	-6851	-0-	13246	3	20	4	Y	312	315	0			5
							343	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17918	X	16789	-0-	-1129	-0-	16077	3	30	4	Y	620	620	0			12
							682	9									
06	17249	X	17249	-0-	-0-	-0-	16624	3	9	4	Y	560	559	0			13
							616	9									
07	16895	X	16326	-0-	-569	-0-	15713	3	4	4	Y	554	550	0			17
							609	9									
08	16802	X	14909	-0-	-1893	-0-	14272	3	18	4	Y	563	566	0			14
							619	9									
09	17250	X	16677	-0-	-573	-0-	16147	3	530	9	Y	482	488	0			8
10	18535	X	18535	-0-	-0-	-0-	17962	3	27	4	Y	496	496	0			8
							546	9									

KATE 33-40 WELL #: 13H RRCID -> 291165 COMPL. DATE 07/08/2020 TOTAL DEPTH 10547 PERF.11679 - 21600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19313	X	18817	-0-	-496	-0-	15841	3	35	4	Y	2674	2818	0			95
							2941	9									
06	18690	X	15699	-0-	-2991	-0-	12937	3	21	4	Y	2492	2484	0			103
							2741	9									
07	19313	X	18383	-0-	-930	-0-	15174	3	97	4	Y	2829	2817	0			115
							3112	9									
08	16554	X	14914	-0-	-1640	-0-	12235	3	197	4	Y	2256	2250	0			121
							2482	9									
09	17613	X	17613	-0-	-0-	-0-	14617	3	30	4	Y	2696	2700	0			117
							2966	9									
10	18882	X	18882	-0-	-0-	-0-	15837	3	10	4	Y	2759	2740	0			136
							3035	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
05	26709	X	26709	-0-	-0-	-0-	23214	3	41	4	Y	3140	3247	0			111
							3454	9									
06	25219	X	25219	-0-	-0-	-0-	21949	3	24	4	Y	2951	2940	0			122
							3246	9									
07	25810	X	25810	-0-	-0-	-0-	22690	3	94	4	Y	2751	2761	0			112
							3026	9									
08	26722	X	18989	-0-	-7733	-0-	16397	3	191	4	Y	2183	2178	0			117
							2401	9									
09	25860	X	15983	-0-	-9877	-0-	13650	3	23	4	Y	2100	2126	0			91
							2310	9									
10	26722	X	16856	-0-	-9866	-0-	14383	3	8	4	Y	2241	2222	0			110
							2465	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
05	32963	X	32963	-0-	-0-	-0-	29895	3	36	4	Y	2756	2918	0			98
							3032	9									
06	34759	X	34759	-0-	-0-	-0-	31593	3	24	4	Y	2856	2836	0			118
							3142	9									
07	36983	X	36983	-0-	-0-	-0-	33851	3	94	4	Y	2762	2768	0			112
							3038	9									
08	33373	X	33373	-0-	-0-	-0-	30323	3	225	4	Y	2568	2543	0			137
							2825	9									
09	36505	X	36505	-0-	-0-	-0-	33660	3	28	4	Y	2561	2587	0			111
							2817	9									
10	39188	X	39188	-0-	-0-	-0-	36278	3	10	4	Y	2636	2617	0			130
							2900	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
05	30594	X	30594	-0-	-0-	-0-	28394	3	26	4	Y	1976	2052	0			70
							2174	9									
06	32083	X	32083	-0-	-0-	-0-	29908	3	16	4	Y	1963	1952	0			81
							2159	9									
07	29799	X	29799	-0-	-0-	-0-	27766	3	61	4	Y	1793	1801	0			73
							1972	9									
08	30597	X	29166	-0-	-1431	-0-	26949	3	163	4	Y	1867	1840	0			100
							2054	9									
09	32747	X	32747	-0-	-0-	-0-	30430	3	23	4	Y	2085	2095	0			90
							2294	9									
10	35511	X	35511	-0-	-0-	-0-	32477	3	10	4	Y	2749	2704	0			135
							3024	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
05	40998	X	40998	-0-	-0-	-0-	36623	3	52	4	Y	3930	4166	0			139
							4323	9									
06	38556	X	38556	-0-	-0-	-0-	34401	3	31	4	Y	3749	3733	0			155
							4124	9									
07	38183	X	38183	-0-	-0-	-0-	34267	3	118	4	Y	3453	3468	0			140
							3798	9									
08	41168	X	33343	-0-	-7825	-0-	29485	3	284	4	Y	3249	3215	0			174
							3574	9									
09	39690	X	33215	-0-	-6475	-0-	29612	3	36	4	Y	3243	3277	0			140
							3567	9									
10	41013	X	35456	-0-	-5557	-0-	31792	3	12	4	Y	3320	3297	0			163
							3652	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	3460	3	15	4	Y	1122	1189	0			40
							1234	9									
06	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	3092	3	9	4	Y	1075	1071	0			44
							1183	9									
07	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	3288	3	35	4	Y	1018	1021	0			41
							1120	9									
08	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	3247	3	83	4	Y	952	942	0			51
							1047	9									
09	4050	X	4025	-0-	-25	-0-	2963	3	11	4	Y	955	965	0			41
							1051	9									
10	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	3210	3	4	4	Y	978	971	0			48
							1076	9									

HURLEY 56-18 WELL #: 43H RRCID -> 291958 COMPL. DATE 12/08/2021 TOTAL DEPTH 9038 PERF. 9364 - 14329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21104	X	21104	-0-	-0-	-0-	19206	3	35	4	Y	1694	1695	0			33
							1863	9									
06	19500	X	19217	-0-	-283	-0-	17553	3	10	4	Y	1504	1502	0			35
							1654	9									
07	20863	X	18895	-0-	-1968	-0-	17286	3	4	4	Y	1459	1448	0			46
							1605	9									
08	19189	X	17732	-0-	-1457	-0-	16103	3	20	4	Y	1463	1474	0			35
							1609	9									
09	18570	X	17814	-0-	-756	-0-	16095	3	1719	9	Y	1563	1571	0			27
10	19189	X	19069	-0-	-120	-0-	17295	3	25	4	Y	1590	1593	0			24
							1749	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17149	X	17149	-0-	-0-	-0-	15677	3	29	4	Y	1312	1315	0			26
							1443	9									
06	14010	X	13770	-0-	-240	-0-	12522	3	7	4	Y	1128	1128	0			26
							1241	9									
07	14954	X	14954	-0-	-0-	-0-	13575	3	3	4	Y	1251	1238	0			39
							1376	9									
08	14088	X	14088	-0-	-0-	-0-	12776	3	16	4	Y	1178	1189	0			28
							1296	9									
09	14633	X	14633	-0-	-0-	-0-	13413	3	1220	9	Y	1109	1118	0			19
10	15475	X	15475	-0-	-0-	-0-	14150	3	21	4	Y	1185	1186	0			18
							1304	9									

HURLEY 56-18 WELL #: 44H RRCID -> 291960 COMPL. DATE 12/09/2021 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9812 - 14180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22803	X	22803	-0-	-0-	-0-	20557	3	38	4	Y	2007	2007	0			40
							2208	9									
06	16290	X	16290	-0-	-0-	-0-	14358	3	8	4	Y	1749	1748	0			41
							1924	9									
07	15143	X	15143	-0-	-0-	-0-	13181	3	3	4	Y	1781	1766	0			56
							1959	9									
08	21049	X	13849	-0-	-7200	-0-	12076	3	15	4	Y	1598	1616	0			38
							1758	9									
09	20370	X	6607	-0-	-13763	-0-	5807	3	800	9	Y	727	752	0			13
10	21049	X	10617	-0-	-10432	-0-	9331	3	13	4	Y	1157	1152	0			18
							1273	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
05	22104	X	22104	-0-	-0-	-0-	20471	3	38	4	Y	1450	1447	0			29
							1595	9									
06	20880	X	19989	-0-	-891	-0-	18406	3	10	4	Y	1430	1425	0			34
							1573	9									
07	21576	X	19127	-0-	-2449	-0-	17641	3	5	4	Y	1346	1338	0			42
							1481	9									
08	20181	X	17438	-0-	-2743	-0-	16106	3	20	4	Y	1193	1206	0			29
							1312	9									
09	19530	X	18043	-0-	-1487	-0-	16765	3	1278	9	Y	1162	1171	0			20
10	20181	X	19344	-0-	-837	-0-	18010	3	27	4	Y	1188	1190	0			18
							1307	9									

PHOENIX (SILURIAN) 71275 700 ASSOCIATED PRORATED CNTY: CRANE
OLSEN ENERGY INC. 621750
ESTES WELL #: 3 RRCID -> 244468 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5937 - 5955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2025	N	2025	-0-	-0- B	-0-	1935	2	90	9	N	82	174	1			128
06	390	N	-0-	-0-	-390 B	-0-					N	195	173	1			150
07	403	N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	194	174	1			170
08	3444	N	3444	-0-	-0- B	-0-	3262	2	182	9	N	165	173	1			162
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2002	N	2002	-0-	-0- B	-0-	1849	2	153	9	N	139	174	1			127
*10	1013	N	1013	-0-	-0- B	-0-	839	2	174	9	N	158	165	1			120

ESTES WELL #: 2 RRCID -> 255195 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 5988 - 6008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7522	X	7522	-0-	-0-	-0-	7522	2			N	-0-					-0-
06	6832	X	6832	-0-	-0-	-0-	6832	2			N	-0-					-0-
07	6355	X	5503	-0-	-852	-0-	5503	2			N	-0-					-0-
08	6355	X	5088	-0-	-1267	-0-	5088	2			N	-0-					-0-
09	7275	X	7275	-0-	-0-	-0-	7275	2			N	-0-					-0-
10	7355	X	7355	-0-	-0-	-0-	7355	2			N	-0-					-0-

PETRO-HUNT, L.L.C. 660043
LA ESCALERA BLK C-1 WELL #: 1 RRCID -> 260153 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 14493 PERF.13818 - 14263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
06	120	X	-0-	-0-	-120	-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-

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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELSINORE CATTLE COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 046060 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 15005 PERF.14334 - 14381

05	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
06	975	X	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					-0-
07	1743	X	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
08	992	X	585	-0-	-407	-0-	585	2			N	-0-					-0-
09	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	4944	2			N	-0-					-0-
10	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	5992	2			N	-0-					-0-

PINON (MULTIPAY) 71659 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP 508409
ALLISON WELL #: 4701 RRCID -> 202528 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 11007 PERF.10510 - 11007

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	135240	X	-0-	-0-	-135240	-0-					Y	-0-					-0-
07	139748	X	-0-	-0-	-139748	-0-					Y	-0-					-0-
08	65596	X	-0-	-0-	-65596	-0-					Y	-0-					-0-
09	63480	X	-0-	-0-	-63480	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	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

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	992	N	120	-0-	-872	-0-	9	1	111	2	N	-0-					-0-
06	841	N	841	-0-	-0-	-0-	30	1	811	2	N	-0-					-0-
07	510	N	510	-0-	-0-	-0-	27	1	483	2	N	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	2	N	-0-					-0-
09	840	N	303	-0-	-537	-0-	6	1	297	2	N	-0-					-0-
10	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 #: 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
05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	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
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	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
05	186	N	23	-0-	-163	-0-	2	1	21	2	N	-0-					7
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	8	1	229	2	N	-0-					7
07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	9	1	164	2	N	-0-					7
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					7
09	180	N	112	-0-	-68	-0-	2	1	110	2	N	-0-					7
10	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
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 2001L RRCID -> 158911 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 4062 - 4583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	713	N	28	-0-	-685	-0-	2	1	26	2	N	-0-			-0-
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	6	1	165	2	N	-0-			-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	2	N	-0-			-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-			-0-
09	180	N	78	-0-	-102	-0-	1	1	77	2	N	-0-			-0-
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		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

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.		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

05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	16	1	439	2	Y	-0-			-0-
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	450	N	18	-0-	-432	-0-	18	2			Y	-0-			-0-
10	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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	589	N	44	-0-	-545	-0-	3	1	41	2	N	-0-					-0-
06	660	N	660	-0-	-0-	-0-	23	1	637	2	N	-0-					-0-
07	489	N	489	-0-	-0-	-0-	26	1	463	2	N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
09	630	N	61	-0-	-569	-0-	1	1	60	2	N	-0-					-0-
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		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
05	279	N	14	-0-	-265	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	15	1	396	2	N	-0-					-0-
07	330	N	330	-0-	-0-	-0-	18	1	312	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	420	N	104	-0-	-316	-0-	2	1	102	2	N	-0-					-0-
10	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
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					Y	-0-					-0-
07	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	-0-					-0-
08	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	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
05	62	N	9	-0-	-53	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	52	2	N	-0-					-0-
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	20	-0-	-40	-0-	20	2			N	-0-					-0-
10	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 #: 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
05	434	N	14	-0-	-420	-0-	1	1	13	2	N	-0-			-0-
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	9	1	239	2	N	-0-			-0-
07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	N	-0-			-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-			-0-
09	240	N	84	-0-	-156	-0-	2	1	82	2	N	-0-			-0-
10	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
05	1178	N	47	-0-	-1131	-0-	4	1	43	2	N	-0-			-0-
06	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	49	1	1334	2	N	-0-			-0-
07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	24	1	414	2	N	-0-			-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-			-0-
09	1380	N	408	-0-	-972	-0-	8	1	400	2	N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
05	279	N	2	-0-	-277	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	9	1	257	2	Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.		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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.		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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	N	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LONGFELLOW WELL #: 1201 RRCID -> 174242 COMPL. DATE 06/23/1999 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 5169 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	310	N	27	-0-	-283	-0-	2	1	25	2	N	-0-			-0-
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	9	1	258	2	N	-0-			-0-
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	6	1	105	2	N	-0-			-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-			-0-
09	270	N	85	-0-	-185	-0-	2	1	83	2	N	-0-			-0-
10	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 #: 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
05	775	N	29	-0-	-746	-0-	2	1	27	2	N	-0-					-0-
06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	19	1	524	2	N	-0-					-0-
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	12	1	216	2	N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
09	540	N	144	-0-	-396	-0-	3	1	141	2	N	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	124	N	25	-0-	-99	-0-	2	1	23	2	N	-0-					-0-
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	6	1	169	2	N	-0-					-0-
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	100	2	N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
09	180	N	69	-0-	-111	-0-	1	1	68	2	N	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3202 RRCID -> 177782 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 5508 PERF. 4965 - 5508

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3105 RRCID -> 178072 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 4565 - 7944

05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	12	N	6	-0-	-6	-0-	6	2			N	-0-					-0-
10	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 #: 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
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		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
05	744	N	25	-0-	-719	-0-	2	1	23	2	N	-0-					-0-
06	761	N	761	-0-	-0-	-0-	27	1	734	2	N	-0-					-0-
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	15	1	267	2	N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	750	N	154	-0-	-596	-0-	3	1	151	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	5	1	148	2	N	-0-					-0-
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	7	1	124	2	N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
09	150	N	92	-0-	-58	-0-	2	1	90	2	N	-0-					-0-
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	T. A.		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
05	93	N	11	-0-	-82	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	2	N	-0-					-0-
07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	11	-0-	-49	-0-	11	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW XX WELL #: 101 RRCID -> 182632 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 7582 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3301 RRCID -> 186743 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 6502 - 6992

05	5146	X	512	-0-	-4634	-0-	38 2	1 9	472	2	N	2	2	1			58
06	4980	X	3605	-0-	-1375	-0-	128	1	3477	2	N	-0-					58
07	4495	X	1860	-0-	-2635	-0-	100	1	1760	2	N	-0-					58
08	1705	X	26	-0-	-1679	-0-	12 1	1 9	13	2	N	1	1	1			58
09	3600	X	1270	-0-	-2330	-0-	24	1	1246	2	N	-0-					58
10	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

ALLISON WELL #: 2106 RRCID -> 187586 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4318 - 4396

05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	13	1	351	2	N	-0-					-0-
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	6	1	108	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	360	N	62	-0-	-298	-0-	1	1	61	2	N	-0-					-0-
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	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

05	248	N	22	-0-	-226	-0-	2	1	20	2	N	-0-					-0-
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	6	1	152	2	N	-0-					-0-
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	2	N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
09	150	N	52	-0-	-98	-0-	1	1	51	2	N	-0-					-0-
10	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

05	341	N	2	-0-	-339	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	12	1	325	2	N	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	330	N	23	-0-	-307	-0-	23	2			N	-0-					-0-
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	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

05	186	N	17	-0-	-169	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	5	1	143	2	N	-0-					-0-
07	91	N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	86	2	N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
09	150	N	138	-0-	-12	-0-	3	1	135	2	N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	70	-0-	-860	-0-	5	1	65	2	N	-0-					-0-
06	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	38	1	1027	2	N	-0-					-0-
07	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	56	1	992	2	N	-0-					-0-
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	7	1	8	2	N	-0-					-0-
09	1080	N	730	-0-	-350	-0-	14	1	716	2	N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	31	-0-	-310	-0-	2	1	29	2	N	-0-					-0-
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	7	1	201	2	N	-0-					-0-
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	6	1	103	2	N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
09	210	N	78	-0-	-132	-0-	1	1	77	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3302 RRCID -> 189231 COMPL. DATE 05/12/2002 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 5173 - 6204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	3	1	78	2	Y	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	90	N	17	-0-	-73	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	8	-0-	-302	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	4	1	108	2	N	-0-					-0-
07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	6	1	110	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	41	-0-	-79	-0-	1	1	40	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST WELL #: 2203 RRCID -> 190212 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5312 - 5930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3206 RRCID -> 190215 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5360 - 7000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	38	-0-	-799	-0-	3	1	35	2	N	-0-					-0-
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	12	1	319	2	N	-0-					-0-
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	6	1	101	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	330	N	92	-0-	-238	-0-	2	1	90	2	N	-0-					-0-
10	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
05	372	N	35	-0-	-337	-0-	3	1	32	2	N	-0-			-0-
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	10	1	272	2	N	-0-			-0-
07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	8	1	139	2	N	-0-			-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-			-0-
09	270	N	98	-0-	-172	-0-	2	1	96	2	N	-0-			-0-
10	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
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-			-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.		6	-0-	6	6	6	2			Y	-0-			-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	6					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
05	868	N	24	-0-	-844	-0-	2	1	22	2	N	-0-			-0-
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	14	1	382	2	N	-0-			-0-
07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	390	N	374	-0-	-16	-0-	7	1	367	2	N	-0-			-0-
10	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
05	992	N	72	-0-	-920	-0-	5	1	67	2	N	-0-			-0-
06	851	N	851	-0-	-0-	-0-	30	1	821	2	N	-0-			-0-
07	400	N	400	-0-	-0-	-0-	21	1	379	2	N	-0-			-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	2	N	-0-			-0-
09	840	N	279	-0-	-561	-0-	5	1	274	2	N	-0-			-0-
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.		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
05	186	N	2	-0-	-184	-0-	2	2			N	-0-			-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			-0-
10	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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	124	N	12	-0-	-112	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	6	1	165	2	N	-0-					-0-
07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	7	1	116	2	N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
09	180	N	87	-0-	-93	-0-	2	1	85	2	N	-0-					-0-
10	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
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	N	-0-					-0-
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	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
05	341	N	3	-0-	-338	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	2	1	64	2	N	-0-					-0-
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	21	-0-	-39	-0-	21	2			N	-0-					-0-
10	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
05	217	N	2	-0-	-215	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	5	1	139	2	N	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	150	N	14	-0-	-136	-0-	14	2			N	-0-					-0-
10	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
05	155	N	8	-0-	-147	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	3	1	93	2	N	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	64	-0-	-26	-0-	1	1	63	2	N	-0-					-0-
10	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 #: 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
05	3782	X	407	-0-	-3375	-0-	30	1	376	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	3660	X	2454	-0-	-1206	-0-	87	1	2367	2	N	-0-					-0-
07	3503	X	1402	-0-	-2101	-0-	75	1	1327	2	N	-0-					-0-
08	1488	X	16	-0-	-1472	-0-	7	1	8	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	2460	X	284	-0-	-2176	-0-	5	1	279	2	N	-0-					-0-
10	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 305 RRCID -> 194418 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 4626 - 6750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	8	-0-	-271	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	11	1	290	2	N	-0-					-0-
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	300	N	23	-0-	-277	-0-	23	2			N	-0-					-0-
10	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
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	5	1	125	2	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	47					N	-0-					27
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	47					N	-0-					27
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	47					N	-0-					27
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	47					N	-0-					27
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	47					N	-0-					27
10	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
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	7	1	195	2	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	6	1	160	2	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

WEST RANCH WELL #: 5013 RRCID -> 195376 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3070 - 4294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-					-0-
10	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
05	620	N	72	-0-	-548	-0-	5	1	67	2	N	-0-					-0-
06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	18	1	480	2	N	-0-					-0-
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	12	1	212	2	N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	2	N	-0-					-0-
09	510	N	178	-0-	-332	-0-	3	1	175	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5015 RRCID -> 196300 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 3043 - 3930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	1	-0-	-526	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	15	1	396	2	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	420	N	8	-0-	-412	-0-	8	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW R3 WELL #: C601 RRCID -> 197115 COMPL. DATE 11/24/2002 TOTAL DEPTH 5529 PERF. 3135 - 3432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5017 RRCID -> 197592 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 4516 PERF. 3582 - 3942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	N	-0-					-0-
06	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	49	1	1340	2	N	-0-					-0-
07	394	N	394	-0-	-0-	-0-	21	1	373	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1110	N	288	-0-	-822	-0-	5	1	283	2	N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	3	-0-	-214	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	6	1	175	2	N	-0-					-0-
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	180	N	10	-0-	-170	-0-	10	2			N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	16	1	17	2	N	-0-					-0-
*09	679	N	679	-0-	-0-	-0-	13	1	666	2	N	-0-					-0-
10	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 #: 603 RRCID -> 197929 COMPL. DATE 09/25/2017 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 5930 - 6190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	83	-0-	-630	-0-	6	1	77	2	N	-0-					-0-
06	676	N	676	-0-	-0-	-0-	24	1	652	2	N	-0-					-0-
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	17	1	299	2	N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	2	N	-0-					-0-
09	690	N	225	-0-	-465	-0-	4	1	221	2	N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					57
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					57
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					57
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					57
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					57
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2					Y	NO RPT					57

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
05	868	N	104	-0-	-764	-0-	8	1	96	2	N	-0-					-0-
06	601	N	601	-0-	-0-	-0-	21	1	580	2	N	-0-					-0-
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	17	1	303	2	N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	2	N	-0-					-0-
09	600	N	237	-0-	-363	-0-	4	1	233	2	N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	2	N	-0-					-0-
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	29	-0-	-529	-0-	2	1	27	2	N	-0-					-0-
06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	15	1	417	2	N	-0-					-0-
07	152	N	152	-0-	-0-	-0-	8	1	144	2	N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
09	420	N	85	-0-	-335	-0-	2	1	83	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

ALLISON WELL #: 304 RRCID -> 198887 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 9226 PERF. 7530 - 9061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5021 RRCID -> 199611 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 4505 PERF. 3056 - 4229

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 606 RRCID -> 199613 COMPL. DATE 11/09/2003 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 5682 - 6592

05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
10	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

05	93	N	5	-0-	-88	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	3	1	85	2	N	-0-					-0-
07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	11	-0-	-79	-0-	11	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 6014 RRCID -> 200347 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3862 - 4552

05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	10	90	1			102
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					108
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					117
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					122
10	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

05	124	N	12	-0-	-112	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	5	1	123	2	N	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	28	-0-	-92	-0-	1	1	27	2	N	-0-					-0-
10	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 #: 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
05	558	N	16	-0-	-542	-0-	1	1	15	2	N	-0-			-0-
06	735	N	735	-0-	-0-	-0-	26	1	709	2	N	-0-			-0-
07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	32	1	566	2	N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	750	N	170	-0-	-580	-0-	3	1	167	2	N	-0-			-0-
10	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
05	124	N	26	-0-	-98	-0-	2	1	24	2	N	-0-			-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	5	1	147	2	N	-0-			-0-
07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	5	1	82	2	N	-0-			-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-			-0-
09	120	N	61	-0-	-59	-0-	1	1	60	2	N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST RANCH WELL #: 5022 RRCID -> 201371 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3462 - 3693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	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
05	217	N	17	-0-	-200	-0-	1	1	16	2	N	-0-			-0-
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	7	1	191	2	N	-0-			-0-
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	7	1	120	2	N	-0-			-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-			-0-
09	210	N	70	-0-	-140	-0-	1	1	69	2	N	-0-			-0-
10	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
05	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	2			N	-0-			-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	-0-			-0-
07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-			-0-
10	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
05	155	N	21	-0-	-134	-0-	2	1	19	2	N	-0-			-0-
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	4	1	113	2	N	-0-			-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	2	N	-0-			-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
09	120	N	47	-0-	-73	-0-	1	1	46	2	N	-0-			-0-
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			17

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST STATE WELL #: 2403 RRCID -> 203340 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 6679 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	961	N	11	-0-	-950	-0-	1	1	10	2	N	-0-			13
06	660	N	660	-0-	-0-	-0-	23	1	637	2	N	-0-			13
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	7	1	120	2	N	-0-			13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
09	660	N	105	-0-	-555	-0-	2	1	103	2	N	-0-			13
10	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
05	57	N	-0-	-0-	-57	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LONGFELLOW 130 WELL #: 3301 RRCID -> 203347 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4579 - 5538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			45
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
10	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	2761					Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	2761					Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	2761					Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	2761					Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	2761					Y	-0-			-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2761					Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH WELL #: 6015 RRCID -> 203855 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 4707 PERF. 3706 - 4180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	744	N	99	-0-	-645	-0-	7	1	92	2	N	-0-			-0-
06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	20	1	556	2	N	-0-			-0-
07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	18	1	311	2	N	-0-			-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	2	N	-0-			-0-
09	570	N	231	-0-	-339	-0-	4	1	227	2	N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST RANCH WELL #: 2302 RRCID -> 204037 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 11216 PERF. 6242 - 9092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	93	N	15	-0-	-78	-0-	1	1	14	2	N	-0-			7
06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	3	1	82	2	N	-0-			7
07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	2	N	-0-			7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
09	90	N	33	-0-	-57	-0-	1	1	32	2	N	-0-			7
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
LONGFELLOW 600 MD WELL #: 801 RRCID -> 204971 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6004 - 7486

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

WEST RANCH WELL #: 3403 RRCID -> 204973 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 5772 - 7882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	21	-0-	-258	-0-	2	1	19	2	N	-0-					7
06	644	N	644	-0-	-0-	-0-	23	1	621	2	N	-0-					7
07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	26	1	450	2	N	-0-					7
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					7
09	270	N	113	-0-	-157	-0-	2	1	111	2	N	-0-					7
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

ALLISON 2003 WELL #: 1102 RRCID -> 205155 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 4075 - 4185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		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

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

WEST RANCH WELL #: 6013 RRCID -> 205367 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7368 - 7952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	13	-0-	-111	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	5	1	147	2	N	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	6	1	97	2	N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
09	150	N	72	-0-	-78	-0-	1	1	71	2	N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	24	-0-	-193	-0-	2	1	22	2	N	-0-					-0-
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	5	1	149	2	N	-0-					-0-
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	2	N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
09	150	N	54	-0-	-96	-0-	1	1	53	2	N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	1	-0-	-619	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	825	N	825	-0-	-0-	-0-	29	1	796	2	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	780	N	30	-0-	-750	-0-	1	1	29	2	N	-0-					-0-
10	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 #: 4034 RRCID -> 205895 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 4699 PERF. 4605 - 4699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2205 RRCID -> 205908 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 4403 PERF. 2262 - 4142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	59	-0-	-437	-0-	4	1	55	2	N	-0-					-0-
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	13	1	360	2	N	-0-					-0-
07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	10	1	171	2	N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
09	360	N	141	-0-	-219	-0-	3	1	138	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2206 RRCID -> 205911 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 4508 PERF. 2684 - 3994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	2	N	-0-					-0-
07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2303 RRCID -> 206085 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8352 - 8382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	2	Y	-0-					-0-
06	473	N	473	-0-	-0-	-0-	17	1	456	2	Y	-0-					-0-
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	11	1	186	2	Y	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	2	Y	-0-					-0-
09	480	N	158	-0-	-322	-0-	3	1	155	2	Y	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	24	-0-	-69	-0-	2	1	22	2	N	-0-					27
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	2	N	-0-					27
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	N	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	60	N	8	-0-	-52	-0-	8	2			N	-0-					27
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

WEST RANCH WELL #: 2308 RRCID -> 208218 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 4413 PERF. 2640 - 4115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	8	1	206	2	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 6016 RRCID -> 208561 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6386 - 6520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

ALLISON WELL #: 2108 RRCID -> 208577 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 5129 - 5376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	44	-0-	-328	-0-	3	1	41	2	N	-0-					-0-
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	10	1	265	2	N	-0-					-0-
07	152	N	152	-0-	-0-	-0-	8	1	144	2	N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
09	270	N	90	-0-	-180	-0-	2	1	88	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2311 RRCID -> 208596 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2192 - 4437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	3	103	1			62
06	887	N	887	-0-	-0-	-0-	31	1	849	2	N	6					68
							7	9									
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	N	20					88
							22	9									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					102
09	900	N	40	-0-	-860	-0-	1	1	37	2	N	2	79	1			25
							2	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

WEST RANCH WELL #: 6023 RRCID -> 208597 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 2746 - 4276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	29	-0-	-622	-0-	2	1	27	2	N	-0-					-0-
06	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	37	1	1002	2	N	-0-					-0-
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	9	1	159	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	990	N	252	-0-	-738	-0-	5	1	247	2	N	-0-					-0-
10	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
05	651	N	24	-0-	-627	-0-	2	1	22	2	N	-0-					-0-
06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	17	1	467	2	N	-0-					-0-
07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	13	1	227	2	N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
09	480	N	155	-0-	-325	-0-	3	1	152	2	N	-0-					-0-
10	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
05	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	N	-0-					-0-
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					-0-
10	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
05	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	2			N	-0-					7
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	N	-0-					7
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	N	-0-					7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					7
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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
05	310	N	29	-0-	-281	-0-	2	1	27	2	N	-0-					-0-
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	9	1	237	2	N	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	8	1	147	2	N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
09	240	N	85	-0-	-155	-0-	2	1	83	2	N	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW STATE "600" WELL #: 1503 RRCID -> 210480 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4942 - 5108

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		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

05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	341	N	12	-0-	-329	-0-	1	1	11	2	N	-0-					27
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	2	1	64	2	N	-0-					27
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	N	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	60	N	26	-0-	-34	-0-	26	2			N	-0-					27
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

WEST RANCH WELL #: 3404 RRCID -> 211086 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 5922 - 7774

05	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	2	1	62	2	N	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
10	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 #: 3106 RRCID -> 212044 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 4964 - 5470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	17	1	455	2	N	-0-					-0-
07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	22	1	381	2	N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	2	N	-0-					-0-
09	480	N	283	-0-	-197	-0-	5	1	278	2	N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	12	1	330	2	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3210 RRCID -> 212501 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 6556 - 7274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 6026 RRCID -> 213605 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 4689 PERF. 3890 - 4600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	2	1	58	2	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	6	1	155	2	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 801A RRCID -> 215373 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5280 - 6630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	85	1			17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	12	1	212	2	Y	-0-					17
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
10	0	N	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON 2 WELL #: 1305 RRCID -> 215587 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 2500 - 2822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	Y	-0-					-0-
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	8	1	218	2	Y	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	119	2	Y	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	86	-0-	-154	-0-	2	1	84	2	Y	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5032 RRCID -> 216249 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 4583 PERF. 3734 - 4320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

WEST RANCH WELL #: 3307 RRCID -> 216626 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 5671 - 8103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	41	-0-	-424	-0-	3	1	38	2	N	-0-					-0-
06	528	N	528	-0-	-0-	-0-	19	1	509	2	N	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	119	2	N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
09	540	N	89	-0-	-451	-0-	2	1	87	2	N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	29	-0-	-188	-0-	2	1	27	2	N	-0-					-0-
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	6	1	163	2	N	-0-					-0-
07	91	N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	86	2	N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
09	180	N	65	-0-	-115	-0-	1	1	64	2	N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5035 RRCID -> 217302 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3122 - 4018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	2	-0-	-277	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	8	1	214	2	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	210	N	12	-0-	-198	-0-	12	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST STATE WELL #: 2411 RRCID -> 217327 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5060 - 5980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5101 RRCID -> 217743 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 13199 PERF. 4786 - 4928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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 #: 5033 RRCID -> 217783 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3464 - 4296

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	10	-0-	-455	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	16	1	425	2	N	-0-					-0-
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	10	1	176	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	450	N	44	-0-	-406	-0-	1	1	43	2	N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5020 RRCID -> 218568 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 5656 - 6060

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

ALLISON WELL #: 2112 RRCID -> 218608 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 3721 - 5300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	10	-0-	-114	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	2	1	63	2	N	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	23	-0-	-37	-0-	23	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4301 RRCID -> 218839 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7322 - 7905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3002 RRCID -> 219122 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5524 - 6552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	N	150	-0-	-873	-0-	11	1	139	2	N	-0-					-0-
06	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	44	1	1201	2	N	-0-					-0-
07	331	N	331	-0-	-0-	-0-	18	1	313	2	N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	2	N	-0-					-0-
09	1260	N	565	-0-	-695	-0-	11	1	554	2	N	-0-					-0-
10	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 #: 7101 RRCID -> 219195 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 4832 - 5774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	41044	X	-0-	-0-	-41044	-0-					N	-0-					-0-
06	39720	X	-0-	-0-	-39720	-0-					N	-0-					-0-
07	37541	X	-0-	-0-	-37541	-0-					N	-0-					-0-
08	19220	X	-0-	-0-	-19220	-0-					N	-0-					-0-
09	17520	X	-0-	-0-	-17520	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3304 RRCID -> 219549 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 6132 - 6200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	26	-0-	-408	-0-	2	1	24	2	N	-0-					-0-
06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	8	1	231	2	N	-0-					-0-
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	8	1	138	2	N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
09	240	N	103	-0-	-137	-0-	2	1	101	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 2111 RRCID -> 219551 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4556 - 4809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 1204 RRCID -> 219777 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 6114 - 6557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	1	1	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 702 RRCID -> 220038 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 7580 - 7686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	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
WILLIAMS WELL #: 7201 RRCID -> 220210 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 5533 PERF. 4396 - 4700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW STATE "600" WELL #: 1507 RRCID -> 220459 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4970 - 5092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3472	X	401	-0-	-3071	-0-	30 1	1 9	370	2	N	1	1	1			-0-
06	3360	X	2313	-0-	-1047	-0-	82	1	2231	2	N	-0-					-0-
07	3224	X	1308	-0-	-1916	-0-	70	1	1238	2	N	-0-					-0-
08	1426	X	21	-0-	-1405	-0-	10 1	1 9	10	2	N	1	1	1			-0-
09	2310	X	707	-0-	-1603	-0-	13	1	694	2	N	-0-					-0-
10	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 6022 RRCID -> 220557 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6594 - 6925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	N	-0-					-0-
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5104 RRCID -> 220708 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 4272 - 4766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	11	-0-	-82	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	2	1	58	2	N	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	24	-0-	-36	-0-	24	2			N	-0-					-0-
10	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 130 WELL #: 3303 RRCID -> 220996 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 4260 - 5837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5029 RRCID -> 223109 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4864 - 5326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	21	-0-	-289	-0-	2	1	19	2	N	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	4	1	117	2	N	-0-					-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	2	N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
09	120	N	51	-0-	-69	-0-	1	1	50	2	N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	18	-0-	-75	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	5	1	143	2	N	-0-					-0-
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	150	N	44	-0-	-106	-0-	1	1	43	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 2113 RRCID -> 223213 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4264 - 4630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	10	-0-	-455	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	13	1	359	2	N	-0-					-0-
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	360	N	43	-0-	-317	-0-	1	1	42	2	N	-0-					-0-
10	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
05	527	N	56	-0-	-471	-0-	4	1	52	2	N	-0-					-0-
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	15	1	410	2	N	-0-					-0-
07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	15	1	256	2	N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	2	N	-0-					-0-
09	420	N	190	-0-	-230	-0-	4	1	186	2	N	-0-					-0-
10	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 #: 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
05	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-			-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
10	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
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST RANCH WELL #: 2701N RRCID -> 223915 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6246 - 6390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	2370	X	-0-	-0-	-2370	-0-					Y	-0-			-0-
07	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH WELL #: 5026 RRCID -> 224107 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 5128 - 5560

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

WEST RANCH WELL #: 5027 RRCID -> 224186 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 6600 - 6718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	62	N	30	-0-	-32	-0-	2	1	28	2	N	-0-			-0-
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	11	1	293	2	N	-0-			-0-
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	12	1	211	2	N	-0-			-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-			-0-
*09	88	N	88	-0-	-0-	-0-	2	1	86	2	N	-0-			-0-
10	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 #: 3211 RRCID -> 224275 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 4950 - 6616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2805 RRCID -> 224289 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6019 - 7454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	7	-0-	-210	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	6	1	177	2	N	-0-					-0-
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	8	1	132	2	N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
09	180	N	65	-0-	-115	-0-	1	1	64	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2703N RRCID -> 224313 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6290 - 6790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2 1	1 9	22	2	Y	1	1	1			-0-
06	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	36	1	993	2	Y	-0-					-0-
07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	16	1	289	2	Y	-0-					-0-
08	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	1	1	1			-0-
09	1020	X	147	-0-	-873	-0-	3	1	144	2	Y	-0-					-0-
10	1054	X	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 6035 RRCID -> 224600 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 4440 PERF. 3280 - 3996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	3	1	81	2	N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 6032 RRCID -> 224601 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 5474 PERF. 3434 - 5108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5025 RRCID -> 224602 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 3896 - 5372

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

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 6033 RRCID -> 224638 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 4678 PERF. 3670 - 4410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					21
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	2	N	-0-					21
07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	N	-0-					21
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					21
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

WEST RANCH WELL #: 704 RRCID -> 224639 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 5140 - 5330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	219	-0-	-835	-0-	16 1	1 9	202	2	N	1	1	1			65
06	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	49	1	1321	2	N	-0-					65
07	727	N	727	-0-	-0-	-0-	39	1	688	2	N	-0-					65
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	5 1	1 9	5	2	N	1	1	1			65
09	1020	N	474	-0-	-546	-0-	9	1	465	2	N	-0-					65
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

ALLISON WELL #: 2003 RRCID -> 224863 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 4520 - 5245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	23	-0-	-163	-0-	2	1	21	2	N	-0-					-0-
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	7	1	178	2	N	-0-					-0-
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	83	2	N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
09	180	N	63	-0-	-117	-0-	1	1	62	2	N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	73	-0-	-299	-0-	5	1	68	2	N	-0-					-0-
06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	11	1	304	2	N	-0-					-0-
07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	9	1	162	2	N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
09	330	N	118	-0-	-212	-0-	2	1	116	2	N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	28	-0-	-251	-0-	2	1	26	2	N	-0-					23
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	6	1	163	2	N	-0-					23
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	2	N	-0-					23
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					23
09	180	N	65	-0-	-115	-0-	1	1	64	2	N	-0-					23
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	N	143	-0-	-1097	-0-	11	1	132	2	N	-0-					-0-
06	990	N	990	-0-	-0-	-0-	35	1	955	2	N	-0-					-0-
07	572	N	572	-0-	-0-	-0-	31	1	541	2	N	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	2	N	-0-					-0-
09	990	N	477	-0-	-513	-0-	9	1	468	2	N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	39	-0-	-116	-0-	3	1	36	2	N	-0-					-0-
06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	7	1	199	2	N	-0-					-0-
07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	2	N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
09	210	N	69	-0-	-141	-0-	1	1	68	2	N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
09	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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 #: 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
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	13	1	351	2	N	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	360	N	28	-0-	-332	-0-	1	1	27	2	N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	6	-0-	-149	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	6	1	157	2	N	-0-					-0-
07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	150	N	19	-0-	-131	-0-	19	2			N	-0-					-0-
10	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

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

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

WEST RANCH WELL #: 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		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
05	1395	N	4	-0-	-1391	-0-	3	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	5	1	123	2	N	-0-					-0-
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			-0-
09	120	N	3	-0-	-117	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	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
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	1	1	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	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
05	899	N	29	-0-	-870	-0-	2	1	27	2	N	-0-					-0-
06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	21	1	579	2	N	-0-					-0-
07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	16	1	289	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	600	N	128	-0-	-472	-0-	2	1	126	2	N	-0-					-0-
10	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 #: 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
05	217	N	46	-0-	-171	-0-	3	1	42	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 6029 RRCID -> 228214 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6112 - 6252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		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
05	T. A.		15	-0-	15	933	1	1	14	2	N	-0-					-0-
06	T. A.		63	-0-	63	996	2	1	61	2	N	-0-					-0-
07	T. A.		39	-0-	39	1035	2	1	37	2	N	-0-					-0-
08	1035	X	-0-	-0-	-1035	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	4	-0-	-56	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	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
05	930	N	61	-0-	-869	-0-	5	1	56	2	N	-0-					85
06	683	N	683	-0-	-0-	-0-	24	1	659	2	N	-0-					85
07	246	N	246	-0-	-0-	-0-	13	1	233	2	N	-0-					85
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	2	N	-0-					85
09	690	N	189	-0-	-501	-0-	4	1	185	2	N	-0-					85
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

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
05	1178	N	71	-0-	-1107	-0-	5	1	66	2	N	-0-					-0-
06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	20	1	535	2	N	-0-					-0-
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	19	1	331	2	N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	2	N	-0-					-0-
09	570	N	168	-0-	-402	-0-	3	1	165	2	N	-0-					-0-
10	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 #: 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	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
05	620	N	68	-0-	-552	-0-	5	1	63	2	N	-0-					3
06	659	N	659	-0-	-0-	-0-	23	1	636	2	N	-0-					3
07	452	N	452	-0-	-0-	-0-	24	1	428	2	N	-0-					3
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	2	N	-0-					3
09	660	N	168	-0-	-492	-0-	3	1	165	2	N	-0-					3
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

ALLISON WELL #: 2007 RRCID -> 229059 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 5400 - 5650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	1	1	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3407 RRCID -> 229060 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 4870 - 5525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	5	-0-	-88	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	2	N	-0-					-0-
07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	1	-0-	-495	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	6	1	151	2	N	-0-					-0-
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	121	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	150	N	47	-0-	-103	-0-	1	1	46	2	N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	9	-0-	-84	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	3	1	86	2	N	-0-					-0-
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	31	-0-	-59	-0-	1	1	30	2	N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	5	-0-	-181	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	4	1	103	2	N	-0-					-0-
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	35	-0-	-85	-0-	1	1	34	2	N	-0-					-0-
10	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 #: 4303 RRCID -> 229623 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 7490 - 7875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					Y	-0-					-0-
07	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5095 RRCID -> 229637 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3380 - 4216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2704N RRCID -> 229638 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 6964 PERF. 6120 - 6210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	8	-0-	-54	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	N	-0-					-0-
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					-0-
10	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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3503 RRCID -> 230311 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 5480 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2263	N	295	-0-	-1968	-0-	22	1	273	2	N	-0-					45
06	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	59	1	1609	2	N	-0-					45
07	947	N	947	-0-	-0-	-0-	51	1	896	2	N	-0-					45
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	7	1	7	2	N	-0-					45
09	1680	N	706	-0-	-974	-0-	13	1	693	2	N	-0-					45
10	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
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					20
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	2	Y	-0-					20
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
09	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			Y	-0-					20
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 5050 RRCID -> 230388 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 6111 PERF. 4911 - 5788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					-0-
06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	18	1	493	2	Y	-0-					-0-
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		2	-0-	2	2	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		71	-0-	71	73	1	1	70	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	73					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
05	124	N	8	-0-	-116	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	8	1	210	2	N	-0-					-0-
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	10	1	168	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	210	N	46	-0-	-164	-0-	1	1	45	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5106 RRCID -> 230391 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7544 - 7794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 6031 RRCID -> 230469 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 3200 - 5515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	12	1	147	2	Y	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
07	154	N	154	-0-	-0-	-0-	8	1	146	2	Y	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	4	1	4	2	Y	-0-					-0-
*09	234	N	234	-0-	-0-	-0-	4	1	230	2	Y	-0-					-0-
10	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
05	465	N	1	-0-	-464	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	13	1	343	2	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	360	N	9	-0-	-351	-0-	9	2			N	-0-					-0-
10	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
05	403	N	32	-0-	-371	-0-	2	1	30	2	N	-0-					-0-
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	2	N	-0-					-0-
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	12	1	205	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	1	1	71	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2703S RRCID -> 230474 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6247 - 8425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2573	N	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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 #: 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		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
05	806	N	76	-0-	-730	-0-	6	1	70	2	N	-0-					50
06	802	N	802	-0-	-0-	-0-	28	1	774	2	N	-0-					50
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	19	1	327	2	N	-0-					50
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	2	N	-0-					50
09	810	N	223	-0-	-587	-0-	4	1	219	2	N	-0-					50
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

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
05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					18
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	6	1	167	2	Y	-0-					18
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	2	Y	-0-					18
08	T. A.		2	-0-	2	2	1	1	1	2	Y	-0-					18
09	T. A.		65	-0-	65	67	1	1	64	2	Y	-0-					18
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	67					Y	NO RPT					18

LONGFELLOW WELL #: 4036 RRCID -> 230708 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3942 - 4300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
07	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	-0-	-0-	-3100	177					Y	-0-					-0-
06	177	N	-0-	-0-	-177	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-					-0-
09	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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 #: 6038 RRCID -> 230911 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 4584 PERF. 3500 - 4290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	X	330	-0-	-600	-0-	25	1	305	2	N	-0-					10
06	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	77	1	2110	2	N	-0-					10
07	1124	X	1124	-0-	-0-	-0-	60	1	1064	2	N	-0-					10
08	930	X	14	-0-	-916	-0-	7	1	7	2	N	-0-					10
09	900	X	725	-0-	-175	-0-	13	1	670	2	N	38					48
							42	9									
10	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					48

WEST RANCH WELL #: 5028 RRCID -> 231541 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 4786 - 8802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	8940	X	-0-	-0-	-8940	-0-					Y	-0-					-0-
07	5704	X	-0-	-0-	-5704	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONGFELLOW FW WELL #: 1101 RRCID -> 231979 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 24470 PERF. 5972 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	15	-0-	-140	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	4	1	111	2	N	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	2	N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
09	120	N	36	-0-	-84	-0-	1	1	35	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST STATE WELL #: 2415 RRCID -> 234157 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2384 - 4312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	N	-0-					-0-
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	X	270	-0-	-660	-0-	3	1	41	2	N	205	176	1			83
							226	9									
06	900	X	482	-0-	-418	-0-	11	1	286	2	N	168	178	1			73
							185	9									
07	930	X	66	-0-	-864	-0-	4	1	62	2	N	-0-					73
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	85					158
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					158
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					158

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 6051 RRCID -> 234606 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 4076 - 6700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	2	Y	-0-					32
06	417	N	417	-0-	-0-	-0-	15	1	402	2	Y	-0-					32
07	238	N	238	-0-	-0-	-0-	13	1	225	2	Y	-0-					32
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	2	Y	-0-					32
*09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	3	1	164	2	Y	-0-					32
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32

WEST RANCH WELL #: 7020 RRCID -> 234607 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4740 - 5422

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	1519	N	177	-0-	-1342	-0-	13	1	164	2	N	-0-					-0-
06	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	36	1	989	2	N	-0-					-0-
07	558	N	558	-0-	-0-	-0-	30	1	528	2	N	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	4	1	4	2	N	-0-					-0-
09	1020	N	360	-0-	-660	-0-	7	1	353	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3409 RRCID -> 234722 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 5960 - 7004

05	1364	N	209	-0-	-1155	-0-	13	1	166	2	N	27	93	1			71
							30	9									
06	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	37	1	1020	2	N	-0-					71
07	599	N	599	-0-	-0-	-0-	32	1	567	2	N	-0-					71
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	2	N	-0-					71
09	1050	N	413	-0-	-637	-0-	8	1	405	2	N	-0-					71
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71

WEST RANCH WELL #: 7043 RRCID -> 234724 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4518 - 4628

05	465	N	58	-0-	-407	-0-	4	1	54	2	N	-0-					43
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	12	1	322	2	N	-0-					43
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	10	1	180	2	N	-0-					43
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-					43
09	330	N	134	-0-	-196	-0-	3	1	131	2	N	-0-					43
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

WEST RANCH WELL #: 8020 RRCID -> 234725 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 3688 - 4520

05	155	N	17	-0-	-138	-0-	1	1	16	2	N	-0-					13
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	6	1	154	2	N	-0-					13
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	6	1	103	2	N	-0-					13
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					13
09	150	N	76	-0-	-74	-0-	1	1	75	2	N	-0-					13
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	152	1			60
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

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
05	248	N	13	-0-	-235	-0-	1	1	12	2	N	-0-					27
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	2	1	56	2	N	-0-					27
07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	N	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	2			N	-0-					27
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

WEST RANCH WELL #: 8021 RRCID -> 234783 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 4412 PERF. 3390 - 4243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					77
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
*09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	1	1	63	2	N	-0-					77
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

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
05	310	N	17	-0-	-293	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	7	1	192	2	N	-0-					-0-
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	210	N	48	-0-	-162	-0-	1	1	47	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5081 RRCID -> 234811 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4128 - 4220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	8	-0-	-426	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	8	1	221	2	N	-0-					-0-
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	10	1	177	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	240	N	92	-0-	-148	-0-	2	1	90	2	N	-0-					-0-
10	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
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					-0-
10	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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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 #: 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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	4230	X	-0-	-0-	-4230	-0-					Y	-0-					-0-
07	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		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
05	496	N	14	-0-	-482	-0-	1	1	13	2	N	-0-					45
06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	16	1	448	2	N	-0-					45
07	365	N	365	-0-	-0-	-0-	20	1	345	2	N	-0-					45
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	450	N	127	-0-	-323	-0-	2	1	125	2	N	-0-					45
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

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
05	1178	N	157	-0-	-1021	-0-	12	1	145	2	N	-0-					-0-
06	901	N	901	-0-	-0-	-0-	32	1	869	2	N	-0-					-0-
07	507	N	507	-0-	-0-	-0-	27	1	480	2	N	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	4	1	4	2	N	-0-					-0-
09	900	N	353	-0-	-547	-0-	7	1	346	2	N	-0-					-0-
10	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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST STATE WELL #: 301 RRCID -> 235791 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8308 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	23340	X	-0-	-0-	-23340	-0-					Y	-0-					-0-
07	22847	X	-0-	-0-	-22847	-0-					Y	-0-					-0-
08	22103	X	-0-	-0-	-22103	-0-					Y	-0-					-0-
09	15990	X	-0-	-0-	-15990	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4030	X	148	-0-	-3882	-0-	11 1	1 9	136	2	N	1	1	1			-0-
06	3900	X	2373	-0-	-1527	-0-	84	1	2289	2	N	-0-					-0-
07	2790	X	1013	-0-	-1777	-0-	54	1	959	2	N	-0-					-0-
08	1085	X	14	-0-	-1071	-0-	6 1	1 9	7	2	N	1	1	1			-0-
09	2370	X	859	-0-	-1511	-0-	16	1	843	2	N	-0-					-0-
10	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 3114 RRCID -> 235810 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 6342 - 6672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1860	N	196	-0-	-1664	-0-	15	1	180	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	57	1	1565	2	N	-0-					-0-
07	747	N	747	-0-	-0-	-0-	40	1	707	2	N	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	4	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1620	N	491	-0-	-1129	-0-	9	1	482	2	N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	22	-0-	-815	-0-	2	1	20	2	N	-0-					-0-
06	731	N	731	-0-	-0-	-0-	26	1	705	2	N	-0-					-0-
07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	16	1	279	2	N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
09	720	N	178	-0-	-542	-0-	3	1	175	2	N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	N	176	-0-	-1219	-0-	13	1	163	2	N	-0-					-0-
06	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	45	1	1228	2	N	-0-					-0-
07	688	N	688	-0-	-0-	-0-	37	1	651	2	N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	5	1	5	2	N	-0-					-0-
09	1260	N	481	-0-	-779	-0-	9	1	472	2	N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	52	-0-	-630	-0-	4	1	48	2	N	-0-					-0-
06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	20	1	552	2	N	-0-					-0-
07	375	N	375	-0-	-0-	-0-	20	1	355	2	N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
09	570	N	136	-0-	-434	-0-	3	1	133	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 706 RRCID -> 236153 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 7760 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	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 #: 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
05	62	N	9	-0-	-53	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	2	N	-0-					-0-
07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	19	-0-	-41	-0-	19	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 8031 RRCID -> 236238 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7552 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	2	-0-	-1052	-0-	1	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	613	N	613	-0-	-0-	-0-	22	1	591	2	N	-0-					-0-
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	11	1	189	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	600	N	72	-0-	-528	-0-	1	1	71	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	713	N	74	-0-	-639	-0-	6	1	68	2	N	-0-					-0-
06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	18	1	500	2	N	-0-					-0-
07	297	N	297	-0-	-0-	-0-	16	1	281	2	N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	2	N	-0-					-0-
09	510	N	188	-0-	-322	-0-	4	1	184	2	N	-0-					-0-
10	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
05	1209	N	149	-0-	-1060	-0-	11	1	137	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	837	N	837	-0-	-0-	-0-	30	1	807	2	N	-0-					-0-
07	458	N	458	-0-	-0-	-0-	25	1	433	2	N	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	2	N	-0-					-0-
09	840	N	314	-0-	-526	-0-	6	1	308	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 3012 RRCID -> 236244 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 3400 - 7684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	4050	X	-0-	-0-	-4050	-0-					Y	-0-					-0-
07	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					Y	-0-					-0-
08	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	-0-					-0-
09	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	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
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	2	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	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 #: 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3217 RRCID -> 237082 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 6700 - 7296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	68	-0-	-645	-0-	5	1	63	2	N	-0-					-0-
06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	20	1	557	2	N	-0-					-0-
07	277	N	277	-0-	-0-	-0-	15	1	262	2	N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	2	N	-0-					-0-
09	570	N	203	-0-	-367	-0-	4	1	199	2	N	-0-					-0-
10	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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	4770	X	-0-	-0-	-4770	-0-					Y	-0-					-0-
07	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	-0-					-0-
08	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
09	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	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
05	2201	N	253	-0-	-1948	-0-	19	1	233	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	60	1	1622	2	N	-0-					-0-
07	938	N	938	-0-	-0-	-0-	50	1	888	2	N	-0-					-0-
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	6	1	6	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1680	N	689	-0-	-991	-0-	13	1	676	2	N	-0-					-0-
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	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
05	93	N	13	-0-	-80	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	2	N	-0-					-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	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 #: 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
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 7044 RRCID -> 237763 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 5026 PERF. 3190 - 4454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	79	-0-	-572	-0-	6	1	73	2	N	-0-					112
06	654	N	654	-0-	-0-	-0-	23	1	631	2	N	-0-					112
07	335	N	335	-0-	-0-	-0-	18	1	317	2	N	-0-					112
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	2	N	-0-					112
09	660	N	199	-0-	-461	-0-	4	1	195	2	N	-0-					112
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

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
05	496	N	62	-0-	-434	-0-	5	1	57	2	N	-0-					-0-
06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	13	1	343	2	N	-0-					-0-
07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	11	1	192	2	N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
09	360	N	143	-0-	-217	-0-	3	1	140	2	N	-0-					-0-
10	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
05	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	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
05	620	N	30	-0-	-590	-0-	2	1	28	2	N	-0-					-0-
06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	16	1	437	2	N	-0-					-0-
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	10	1	181	2	N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
09	450	N	148	-0-	-302	-0-	3	1	145	2	N	-0-					-0-
10	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
05	155	N	28	-0-	-127	-0-	2	1	26	2	N	-0-					12
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	7	1	180	2	N	-0-					12
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	2	N	-0-					12
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					12
09	150	N	65	-0-	-85	-0-	1	1	64	2	N	-0-					12
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

WEST RANCH WELL #: 3111 RRCID -> 237785 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 4192 - 7056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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 #: 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
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	17	1	451	2	N	-0-					-0-
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	150	N	6	-0-	-144	-0-	6	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 206 RRCID -> 237858 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7204 - 8560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	22	-0-	-40	-0-	2	1	20	2	N	-0-					-0-
06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	N	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	1	1	59	2	N	-0-					-0-
10	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
05	1643	N	196	-0-	-1447	-0-	15 1	1 9	180	2	N	1	1	1			-0-
06	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	38	1	1036	2	N	-0-					-0-
07	616	N	616	-0-	-0-	-0-	33	1	583	2	N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	5	1	5	2	N	-0-					-0-
09	1080	N	437	-0-	-643	-0-	8	1	429	2	N	-0-					-0-
10	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
05	558	N	52	-0-	-506	-0-	4	1	48	2	N	-0-					-0-
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	15	1	408	2	N	-0-					-0-
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	13	1	236	2	N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	2	N	-0-					-0-
09	420	N	175	-0-	-245	-0-	3	1	172	2	N	-0-					-0-
10	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
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					43
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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 #: 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
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	13	N	9	-0-	-4	-0-	9	2			N	-0-					-0-
10	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
05	1643	N	211	-0-	-1432	-0-	16	1	195	2	N	-0-					8
06	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	42	1	1139	2	N	-0-					8
07	646	N	646	-0-	-0-	-0-	35	1	611	2	N	-0-					8
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					8
09	1170	N	13	-0-	-1157	-0-	13	2			N	-0-					8
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

WEST RANCH WELL #: 7027 RRCID -> 237930 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7348 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

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
05	496	N	21	-0-	-475	-0-	2	1	19	2	N	-0-					-0-
06	418	N	418	-0-	-0-	-0-	15	1	403	2	N	-0-					-0-
07	299	N	299	-0-	-0-	-0-	16	1	283	2	N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	2	N	-0-					-0-
09	420	N	210	-0-	-210	-0-	4	1	206	2	N	-0-					-0-
10	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
05	62	N	13	-0-	-49	-0-	2	2	11	9	N	10					155
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	N	2					157
							2	9									
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	91	1			67
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					67
10	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
05	124	N	8	-0-	-116	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	3	1	85	2	N	-0-					-0-
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	26	-0-	-64	-0-	26	2			N	-0-					-0-
10	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 #: 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
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 708 RRCID -> 237983 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7030 - 7166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	52	-0-	-754	-0-	4	1	48	2	N	-0-					-0-
06	622	N	622	-0-	-0-	-0-	22	1	600	2	N	-0-					-0-
07	303	N	303	-0-	-0-	-0-	16	1	287	2	N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
09	630	N	185	-0-	-445	-0-	3	1	182	2	N	-0-					-0-
10	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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 709 RRCID -> 237990 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5820 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2046	N	229	-0-	-1817	-0-	17	1	211	2	N	1	1	1			15
							1	9									
06	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	54	1	1458	2	N	-0-					15
07	724	N	724	-0-	-0-	-0-	39	1	685	2	N	-0-					15
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	5	1	5	2	N	1	1	1			15
							1	9									
09	1500	N	571	-0-	-929	-0-	11	1	560	2	N	-0-					15
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

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
05	4774	X	570	-0-	-4204	-0-	43	1	526	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	4470	X	3312	-0-	-1158	-0-	117	1	3195	2	N	-0-					-0-
07	4309	X	1800	-0-	-2509	-0-	97	1	1703	2	N	-0-					-0-
08	1426	X	28	-0-	-1398	-0-	13	1	14	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	3300	X	1262	-0-	-2038	-0-	24	1	1238	2	N	-0-					-0-
10	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					52

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	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
05	465	N	17	-0-	-448	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	18	1	489	2	N	-0-					-0-
07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	7	1	116	2	N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
09	450	N	87	-0-	-363	-0-	2	1	85	2	N	-0-					-0-
10	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
05	558	N	6	-0-	-552	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	11	1	296	2	N	-0-					-0-
07	246	N	246	-0-	-0-	-0-	13	1	233	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	300	N	24	-0-	-276	-0-	24	2			N	-0-					-0-
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2220 RRCID -> 238770 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 5400 - 8170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					Y	-0-					-0-
07	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 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
05	3255	X	77	-0-	-3178	-0-	6	1	70	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	3150	X	490	-0-	-2660	-0-	17	1	473	2	N	-0-					-0-
07	2790	X	210	-0-	-2580	-0-	11	1	199	2	N	-0-					-0-
08	527	X	3	-0-	-524	-0-	1	1	1	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	480	X	81	-0-	-399	-0-	2	1	79	2	N	-0-					-0-
10	496	X	NO RPT	-0-	-496	-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
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 703 RRCID -> 239059 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 5518 - 5704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST STATE WELL #: 2416 RRCID -> 239061 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 6090 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 6067 RRCID -> 239068 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 7132 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	3	1	82	2	N	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	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 #: 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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	4440	X	-0-	-0-	-4440	-0-					Y	-0-					-0-
07	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		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
05	310	N	14	-0-	-296	-0-	1	1	13	2	N	-0-					3
06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	8	1	231	2	N	-0-					3
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	2	N	-0-					3
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					3
09	240	N	54	-0-	-186	-0-	1	1	53	2	N	-0-					3
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

WEST RANCH WELL #: 8030 RRCID -> 239094 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5236 - 6378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	14	-0-	-141	-0-	1	1	13	2	N	-0-					45
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	6	1	168	2	N	-0-					45
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	2	N	-0-					45
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					45
09	150	N	103	-0-	-47	-0-	2	1	101	2	N	-0-					45
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

WEST RANCH WELL #: 5068 RRCID -> 239101 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 7577 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	N	-0-					-0-
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 8023 RRCID -> 239121 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5226 - 5868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	338	N	-0-	-0-	-338	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					Y	-0-					-0-
07	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 2117 RRCID -> 239159 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 9549 PERF. 6510 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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 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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	62	N	8	-0-	-54	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	N	-0-					-0-
07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	18	-0-	-42	-0-	18	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2712S RRCID -> 239293 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 4872 PERF. 2630 - 4714

05	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	39	2	N	-0-					-0-
07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					-0-
10	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

05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					38
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					38
*09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	2	1	97	2	N	-0-					38
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

WEST RANCH WELL #: 8022 RRCID -> 239305 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3280 - 4000

05	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	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

05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5054 RRCID -> 239308 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3580 - 4002

05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	8	1	205	2	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	210	N	5	-0-	-205	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	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 #: 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		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
05	403	N	36	-0-	-367	-0-	3	1	33	2	N	-0-					10
06	848	N	848	-0-	-0-	-0-	30	1	818	2	N	-0-					10
07	663	N	663	-0-	-0-	-0-	36	1	627	2	N	-0-					10
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					10
09	540	N	420	-0-	-120	-0-	8	1	412	2	N	-0-					10
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	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
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
06	601	N	601	-0-	-0-	-0-	21	1	580	2	N	-0-					-0-
07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
09	600	N	55	-0-	-545	-0-	1	1	54	2	N	-0-					-0-
10	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
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 6053 RRCID -> 239336 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 4178 - 6002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	2	Y	-0-					47
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	11	1	305	2	Y	-0-					47
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	10	1	170	2	Y	-0-					47
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					47
09	330	N	126	-0-	-204	-0-	2	1	124	2	Y	-0-					47
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

LONGFELLOW WELL #: 4048 RRCID -> 239340 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4120 - 5586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	5670	X	-0-	-0-	-5670	-0-					Y	-0-					-0-
07	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2317 RRCID -> 239342 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 4827 PERF. 3200 - 4541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	30	-0-	-218	-0-	2	1	28	2	N	-0-					97
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	6	1	171	2	N	-0-					97
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	2	N	-0-					97
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					97
09	180	N	70	-0-	-110	-0-	1	1	69	2	N	-0-					97
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

WEST RANCH WELL #: 2221 RRCID -> 239346 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 3206 - 4726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	378	N	-0-	-0-	-378	-0-					Y	-0-					105
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					105
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					105
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					105
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					105
10	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	19	-0-	-415	-0-	1	1	18	2	N	-0-					80
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	17	1	455	2	N	-0-					80
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	19	1	330	2	N	-0-					80
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					80
09	480	N	107	-0-	-373	-0-	2	1	105	2	N	-0-					80
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	2	Y	-0-					28
06	765	N	765	-0-	-0-	-0-	27	1	738	2	Y	-0-					28
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	19	1	333	2	Y	-0-					28
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	2	Y	-0-					28
09	780	N	228	-0-	-552	-0-	4	1	224	2	Y	-0-					28
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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 #: 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	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
05	1395	N	2	-0-	-1393	-0-	1	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	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
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	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
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 8040 RRCID -> 239369 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 8473 PERF. 7424 - 8130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	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
05	124	N	3	-0-	-121	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	15	1	406	2	N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	17	-0-	-103	-0-	17	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST STATE WELL #: 2417 RRCID -> 239428 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4173 - 4578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	43	-0-	-205	-0-	3	1	40	2	N	-0-					-0-
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	9	1	241	2	N	-0-					-0-
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	8	1	135	2	N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
09	240	N	100	-0-	-140	-0-	2	1	98	2	N	-0-					-0-
10	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 #: 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
05	465	N	19	-0-	-446	-0-	1	1	18	2	N	-0-			-0-
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	6	1	175	2	N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	180	N	4	-0-	-176	-0-	4	2			N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST RANCH WELL #: 3126 RRCID -> 239463 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 6372 - 6764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	961	N	46	-0-	-915	-0-	3	1	43	2	N	-0-			-0-
06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	15	1	406	2	N	-0-			-0-
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	6	1	99	2	N	-0-			-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	2	N	-0-			-0-
09	420	N	137	-0-	-283	-0-	3	1	134	2	N	-0-			-0-
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LONGFELLOW WELL #: 4041 RRCID -> 239852 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8124 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST RANCH WELL #: 3420 RRCID -> 239862 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6360 - 6628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	961	N	101	-0-	-860	-0-	8	1	93	2	N	-0-			12
06	738	N	738	-0-	-0-	-0-	26	1	712	2	N	-0-			12
07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	18	1	311	2	N	-0-			12
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	2	N	-0-			12
09	750	N	244	-0-	-506	-0-	5	1	239	2	N	-0-			12
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			12

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
05	186	N	6	-0-	-180	-0-	6	2			N	-0-			-0-
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	9	1	251	2	N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	270	N	29	-0-	-241	-0-	1	1	28	2	N	-0-			-0-
10	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 #: 2119 RRCID -> 240061 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 3756 - 4406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 8037 RRCID -> 240064 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 7418 - 8055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	35	-0-	-461	-0-	3	1	32	2	N	-0-					40
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	8	1	213	2	N	-0-					40
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	7	1	126	2	N	-0-					40
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					40
09	210	N	58	-0-	-152	-0-	1	1	57	2	N	-0-					40
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

WEST RANCH WELL #: 2222 RRCID -> 240075 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5796 - 6296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					Y	-0-					-0-
07	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	99	-0-	-459	-0-	7	1	92	2	N	-0-					25
06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	20	1	553	2	N	-0-					25
07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	18	1	320	2	N	-0-					25
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	2	N	-0-					25
09	540	N	230	-0-	-310	-0-	4	1	226	2	N	-0-					25
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

ALLISON 4 WELL #: 202 RRCID -> 240085 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 5676 - 6399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2229 RRCID -> 240090 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4154 - 4446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	4	-0-	-523	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	1	1	43	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2807N RRCID -> 240097 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 6232 - 7206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	5	-0-	-646	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	N	-0-					-0-
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	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 #: 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
05	3348	X	344	-0-	-3004	-0-	26	1	317	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					N	-0-					-0-
07	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					-0-
08	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	1	1	1			-0-
09	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
10	341	X	NO RPT	-0-	-341	-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
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	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
05	1054	N	118	-0-	-936	-0-	9	1	109	2	N	-0-					-0-
06	682	N	682	-0-	-0-	-0-	24	1	658	2	N	-0-					-0-
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	20	1	354	2	N	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	2	N	-0-					-0-
09	690	N	260	-0-	-430	-0-	5	1	255	2	N	-0-					-0-
10	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
05	806	N	35	-0-	-771	-0-	3	1	32	2	N	-0-					33
06	811	N	811	-0-	-0-	-0-	29	1	782	2	N	-0-					33
07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	16	1	278	2	N	-0-					33
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					33
09	810	N	199	-0-	-611	-0-	4	1	195	2	N	-0-					33
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

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
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	36	N	-0-	-0-	-36	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	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
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		8	-0-	8	8	8	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	8					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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	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
05	3968	X	354	-0-	-3614	-0-	26 1	1 9	327	2	N	1	1	1			-0-
06	3540	X	2000	-0-	-1540	-0-	71	1	1929	2	N	-0-					-0-
07	3255	X	1112	-0-	-2143	-0-	60	1	1052	2	N	-0-					-0-
08	1364	X	18	-0-	-1346	-0-	8 1	1 9	9	2	N	1	1	1			-0-
09	2010	X	750	-0-	-1260	-0-	14	1	736	2	N	-0-					-0-
10	2077	X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	1070	N	-0-	-0-	-1070	-0-					Y	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	0	N	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 #: 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2219 RRCID -> 240934 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 4815 PERF. 4050 - 4350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2232 RRCID -> 241331 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4014 - 4474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALLISON 4 WELL #: 301 RRCID -> 241336 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5425 - 6475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4059 RRCID -> 241696 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8660 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	2	N	-0-					-0-
07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	12	-0-	-48	-0-	12	2			N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	N	111	-0-	-881	-0-	8	1	103	2	N	-0-					-0-
06	697	N	697	-0-	-0-	-0-	25	1	672	2	N	-0-					-0-
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	21	1	362	2	N	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	2	N	-0-					-0-
09	690	N	261	-0-	-429	-0-	5	1	256	2	N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	1	-0-	-216	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	10	1	267	2	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	270	N	13	-0-	-257	-0-	13	2			N	-0-					-0-
10	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 #: 3028 RRCID -> 241792 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 5954 - 7044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5105 RRCID -> 242119 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4715 - 7326

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		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

05	186	N	19	-0-	-167	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	6	1	165	2	N	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	2	N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
09	180	N	64	-0-	-116	-0-	1	1	63	2	N	-0-					-0-
10	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

05	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	12	1	318	2	N	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3224 RRCID -> 242196 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 6026 - 6936

05	3162	X	190	-0-	-2972	-0-	14	1	175	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2940	X	2060	-0-	-880	-0-	73	1	1987	2	N	-0-					-0-
07	2480	X	1041	-0-	-1439	-0-	56	1	985	2	N	-0-					-0-
08	558	X	11	-0-	-547	-0-	5	1	5	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	2070	X	162	-0-	-1908	-0-	3	1	159	2	N	-0-					-0-
10	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 504 RRCID -> 242197 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7658 - 7950

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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 #: 3423 RRCID -> 242400 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6948 - 7126

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	69	-0-	-551	-0-	5	1	64	2	N	-0-					-0-
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	13	1	365	2	N	-0-					-0-
07	91	N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	86	2	N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
09	390	N	177	-0-	-213	-0-	3	1	174	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2321 RRCID -> 242433 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 6260 - 7186

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 7045 RRCID -> 242443 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6158 - 6818

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	58	-0-	-190	-0-	4	1	54	2	N	-0-					-0-
06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	12	1	336	2	N	-0-					-0-
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	11	1	191	2	N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
09	360	N	135	-0-	-225	-0-	3	1	132	2	N	-0-					-0-
10	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	N	118	-0-	-1060	-0-	9 1	1 9	108	2	N	1	1	1			-0-
06	934	N	934	-0-	-0-	-0-	33	1	901	2	N	-0-					-0-
07	495	N	495	-0-	-0-	-0-	27	1	468	2	N	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3 1	1 9	3	2	N	1	1	1			-0-
09	930	N	289	-0-	-641	-0-	5	1	284	2	N	-0-					-0-
10	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 #: 2122 RRCID -> 243234 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3418 - 4543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	N	133	-0-	-952	-0-	10	1	123	2	N	-0-					-0-
06	877	N	877	-0-	-0-	-0-	31	1	846	2	N	-0-					-0-
07	364	N	364	-0-	-0-	-0-	20	1	344	2	N	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	2	N	-0-					-0-
09	870	N	222	-0-	-648	-0-	4	1	218	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	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
05	1798	N	156	-0-	-1642	-0-	12 1	1 9	143	2	N	1	1	1			-0-
06	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	49	1	1337	2	N	-0-					-0-
07	920	N	920	-0-	-0-	-0-	49	1	871	2	N	-0-					-0-
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	7	1	8	2	N	-0-					-0-
09	1380	N	736	-0-	-644	-0-	14	1	722	2	N	-0-					-0-
10	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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 2702S RRCID -> 243255 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5232 - 6898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 3026 RRCID -> 243256 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4552 - 5932

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	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

05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	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

05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	16	1	446	2	N	-0-					-0-
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4038R RRCID -> 243852 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5308 - 5728

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3216 RRCID -> 243886 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 4790 - 7142

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
06	4410	X	-0-	-0-	-4410	-0-					Y	-0-					-0-
07	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2720S RRCID -> 243977 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 8777 PERF. 6700 - 8310

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	472					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	472					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	472					N	-0-					-0-
08	472	X	-0-	-0-	-472	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

WEST RANCH WELL #: 2226 RRCID -> 244030 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 2726 - 4146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	558	N	9	-0-	-549	-0-	1	1	8	2	N	-0-			-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	4	1	117	2	N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	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

05	713	N	107	-0-	-606	-0-	8	1	99	2	N	-0-			-0-
06	613	N	613	-0-	-0-	-0-	22	1	591	2	N	-0-			-0-
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	18	1	323	2	N	-0-			-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	2	N	-0-			-0-
09	600	N	427	-0-	-173	-0-	8	1	419	2	N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST RANCH WELL #: 2715SR RRCID -> 244037 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 4760 - 8030

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST RANCH WELL #: 2806 RRCID -> 244077 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5645 - 5908

05	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	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

05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			-0-
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	12	1	319	2	N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-			-0-
10	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 #: 1211 RRCID -> 244675 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5620 - 6644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	57	-0-	-563	-0-	4	1	53	2	N	-0-					-0-
06	726	N	726	-0-	-0-	-0-	26	1	700	2	N	-0-					-0-
07	511	N	511	-0-	-0-	-0-	27	1	484	2	N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
09	720	N	65	-0-	-655	-0-	1	1	64	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 4803 RRCID -> 244679 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5690 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 7013 RRCID -> 244833 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 6170 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	10	-0-	-83	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	2	N	-0-					-0-
07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	23	-0-	-37	-0-	23	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW STATE "E" WELL #: 9012 RRCID -> 244888 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 7216 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	18	1	503	2	N	-0-					-0-
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	20	1	352	2	N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
09	360	N	27	-0-	-333	-0-	1	1	26	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					Y	-0-					-0-
07	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 6058 RRCID -> 244891 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 5048 - 7886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	35	-0-	-244	-0-	3	1	32	2	N	-0-					40
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	7	1	182	2	N	-0-					40
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	5	1	80	2	N	-0-					40
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					40
09	180	N	31	-0-	-149	-0-	1	1	30	2	N	-0-					40
10	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
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-					-0-
10	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
05	1643	N	181	-0-	-1462	-0-	13 1	1 9	167	2	N	1	1	1			36
06	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	51	1	1390	2	N	-0-					36
07	802	N	802	-0-	-0-	-0-	43	1	759	2	N	-0-					36
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	5	1	5	2	N	-0-					36
09	1440	N	542	-0-	-898	-0-	10	1	532	2	N	-0-					36
10	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
05	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	12	N	2	-0-	-10	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3321 RRCID -> 244931 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5073 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	11	-0-	-82	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	3	1	81	2	N	-0-					-0-
07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	34	-0-	-56	-0-	1	1	33	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 3027 RRCID -> 244933 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 5826 - 7552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	6	1	175	2	Y	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	180	N	35	-0-	-145	-0-	1	1	34	2	Y	-0-					-0-
10	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 #: 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
05	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	2	N	-0-					-0-
07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 3025 RRCID -> 245225 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 4708 - 5664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	51	-0-	-631	-0-	4	1	47	2	N	-0-					-0-
06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	18	1	486	2	N	-0-					-0-
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	17	1	299	2	N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	2	N	-0-					-0-
09	510	N	102	-0-	-408	-0-	2	1	100	2	N	-0-					-0-
10	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
05	217	N	29	-0-	-188	-0-	2	1	27	2	N	-0-					-0-
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	6	1	157	2	N	-0-					-0-
07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	87	2	N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
09	150	N	63	-0-	-87	-0-	1	1	62	2	N	-0-					-0-
10	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
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					87
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	0	N	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4058 RRCID -> 245317 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 10731 PERF. 7340 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	11	N	3	-0-	-8	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	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 #: 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
05	155	N	49	-0-	-106	-0-	2	2	47	9	N	43					147
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	N	82					229
							90	9									
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	180	1			52
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
*09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	5	2	121	9	N	110					162
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162

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
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	1884	N	-0-	-0-	-1884	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-					-0-
09	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	123					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	123					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	123					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	123					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	123					Y	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	123					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2207 RRCID -> 245329 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 2712 - 6430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 503 RRCID -> 245330 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5984 - 7614

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

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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
05	1302	N	158	-0-	-1144	-0-	12	1	146	2	N	-0-			-0-
06	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	37	1	1018	2	N	-0-			-0-
07	539	N	539	-0-	-0-	-0-	29	1	510	2	N	-0-			-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	4	1	4	2	N	-0-			-0-
09	1050	N	386	-0-	-664	-0-	7	1	379	2	N	-0-			-0-
10	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
05	837	N	9	-0-	-828	-0-	1	1	8	2	N	-0-			-0-
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	14	1	378	2	N	-0-			-0-
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	6	1	102	2	N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	390	N	39	-0-	-351	-0-	1	1	38	2	N	-0-			-0-
10	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
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	N	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
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST RANCH WELL #: 3422 RRCID -> 245718 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 6236 - 7188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	2	1	65	2	N	-0-			-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
10	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 #: 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
05	744	N	25	-0-	-719	-0-	2	1	23	2	N	-0-					-0-
06	613	N	613	-0-	-0-	-0-	22	1	591	2	N	-0-					-0-
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	19	1	330	2	N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
09	600	N	81	-0-	-519	-0-	2	1	79	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	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
05	558	N	43	-0-	-515	-0-	3	1	40	2	N	-0-					-0-
06	645	N	645	-0-	-0-	-0-	23	1	622	2	N	-0-					-0-
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	25	1	442	2	N	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	2	N	-0-					-0-
09	660	N	328	-0-	-332	-0-	6	1	322	2	N	-0-					-0-
10	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
05	186	N	29	-0-	-157	-0-	2	1	27	2	N	-0-					-0-
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	5	1	123	2	N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	1	-0-	-119	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	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
05	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2227 RRCID -> 246385 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3612 - 4428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-					12
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	3	1	92	2	N	-0-					12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	90	N	5	-0-	-85	-0-	5	2			N	-0-					12
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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
05	558	N	66	-0-	-492	-0-	5	1	61	2	N	-0-					-0-
06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	19	1	507	2	N	-0-					-0-
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	14	1	247	2	N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	2	N	-0-					-0-
09	540	N	175	-0-	-365	-0-	3	1	172	2	N	-0-					-0-
10	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
05	341	N	17	-0-	-324	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	7	1	191	2	N	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	119	2	N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
09	210	N	74	-0-	-136	-0-	1	1	73	2	N	-0-					-0-
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	1	1	40	2	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2240 RRCID -> 246699 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4266 - 4620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	109	N	-0-	-0-	-109	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	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
05	217	N	6	-0-	-211	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	10	1	275	2	N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	300	N	4	-0-	-296	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 8038 RRCID -> 246935 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 6819 - 7679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5735	X	9	-0-	-5726	-0-	1 2	1 9	6	2	N	2	2	1			-0-
06	5430	X	2630	-0-	-2800	-0-	93	1	2537	2	N	-0-					-0-
07	4216	X	1037	-0-	-3179	-0-	56	1	981	2	N	-0-					-0-
08	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	1	1	1			-0-
09	2640	X	389	-0-	-2251	-0-	7	1	382	2	N	-0-					-0-
10	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-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
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					25
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					25
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					25
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

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
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 2126 RRCID -> 247227 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4320 - 4874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	279	N	35	-0-	-244	-0-	3	1	32	2	N	-0-					-0-
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	7	1	197	2	N	-0-					-0-
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	6	1	104	2	N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
09	210	N	79	-0-	-131	-0-	1	1	78	2	N	-0-					-0-
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		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
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	13	93	1			233
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	67	158	1			142
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					143
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	52					195
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22					217
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					217

WEST RANCH WELL #: 2335 RRCID -> 247976 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 3758 - 4170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW 600 WELL #: 4063 RRCID -> 248071 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3650 - 4344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	9	-0-	-146	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	5	1	147	2	N	-0-					-0-
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	6	1	107	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2246 RRCID -> 248289 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 4790 PERF. 4154 - 4588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	8	1	99	2	Y	-0-					75
06	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	39	1	1061	2	Y	-0-					75
07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	26	1	450	2	Y	-0-					75
08	310	X	6	-0-	-304	-0-	3	1	3	2	Y	-0-					75
09	1110	X	326	-0-	-784	-0-	6	1	320	2	Y	-0-					75
10	1147	X	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					75

WEST RANCH WELL #: 2507 RRCID -> 248294 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 3674 - 7074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 505 RRCID -> 248333 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6697 - 7139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	1016					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	1016					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	1016					Y	-0-					-0-
08	1016	N	-0-	-0-	-1016	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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 #: 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	0	N	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
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					7
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	2	Y	-0-					7
07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			Y	-0-					7
10	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
05	2139	N	140	-0-	-1999	-0-	10 1	1 9	129	2	N	1	1	1			-0-
06	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	63	1	1703	2	N	-0-					-0-
07	429	N	429	-0-	-0-	-0-	23	1	406	2	N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2 1	1 9	2	2	N	1	1	1			-0-
09	1770	N	355	-0-	-1415	-0-	7	1	348	2	N	-0-					-0-
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					Y	-0-					-0-
07	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		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
05	310	N	3	-0-	-307	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	665	N	665	-0-	-0-	-0-	24	1	641	2	N	-0-					-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	660	N	56	-0-	-604	-0-	1	1	55	2	N	-0-					-0-
10	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 #: 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2239 RRCID -> 248393 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 3606 - 4730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2987	N	-0-	-0-	-2987	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-					-0-
09	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	50	-0-	-508	-0-	4	1	46	2	N	-0-					68
06	876	N	876	-0-	-0-	-0-	31	1	845	2	N	-0-					68
07	663	N	663	-0-	-0-	-0-	36	1	627	2	N	-0-					68
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					68
09	870	N	188	-0-	-682	-0-	4	1	184	2	N	-0-					68
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

LONGFELLOW 600 WELL #: 4066 RRCID -> 248443 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5510 - 5630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	13	N	6	-0-	-7	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 8024 RRCID -> 248449 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5310 - 5820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

WEST RANCH WELL #: 2719S RRCID -> 248453 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7020 - 8032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					Y	-0-					-0-
07	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	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 #: 2128 RRCID -> 248454 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 4702 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					Y	-0-					-0-
07	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-					-0-
08	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
09	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5098 RRCID -> 248464 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 3826 - 6004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	138	N	1	-0-	-137	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	38	2	Y	-0-					-0-
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4062 RRCID -> 248466 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4798 - 5616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	7440	X	-0-	-0-	-7440	-0-					Y	-0-					-0-
07	6634	X	-0-	-0-	-6634	-0-					Y	-0-					-0-
08	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-					-0-
09	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	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
05	124	N	5	-0-	-119	-0-	5	2			N	-0-					18
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	3	1	73	2	N	-0-					18
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	2	N	-0-					18
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	90	N	33	-0-	-57	-0-	1	1	32	2	N	-0-					18
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

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
05	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	0	N	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
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	8	1	221	2	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	240	N	16	-0-	-224	-0-	16	2			N	-0-					-0-
10	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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
05	806	N	24	-0-	-782	-0-	2	1	22	2	N	-0-					-0-
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	11	1	293	2	N	-0-					-0-
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	300	N	61	-0-	-239	-0-	1	1	60	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3327 RRCID -> 248619 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5810 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2542	X	233	-0-	-2309	-0-	17 2	1 9	214	2	N	2	2	1			-0-
06	2400	X	1386	-0-	-1014	-0-	49	1	1337	2	N	-0-					-0-
07	2418	X	714	-0-	-1704	-0-	38	1	676	2	N	-0-					-0-
08	899	X	12	-0-	-887	-0-	5 2	1 9	5	2	N	2	2	1			-0-
09	1380	X	487	-0-	-893	-0-	9	1	478	2	N	-0-					-0-
10	1426	X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2717S RRCID -> 248621 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6186 - 6750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					-0-
06	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					N	-0-					-0-
07	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					-0-
08	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
09	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2315 RRCID -> 248751 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2390 - 4886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	1	-0-	-619	-0-	1	2			N	-0-					28
06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	15	1	396	2	N	-0-					28
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	2	N	-0-					28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	420	N	25	-0-	-395	-0-	25	2			N	-0-					28
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
06	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					-0-
07	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
08	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
09	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 8016 RRCID -> 248761 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 4876 - 6008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		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 #: 4804 RRCID -> 248772 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4936 - 5770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALLISON RANCH WELL #: 301 RRCID -> 248775 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4670 - 6066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4402 RRCID -> 248777 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7250 - 7858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	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
05	124	N	42	-0-	-82	-0-	3	1	39	2	N	-0-					-0-
06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	15	1	398	2	N	-0-					-0-
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	12	1	220	2	N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	2	N	-0-					-0-
09	420	N	151	-0-	-269	-0-	3	1	148	2	N	-0-					-0-
10	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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		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
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	0	N	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	-0-					-0-
07	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					-0-
08	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
09	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	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
05	124	N	15	-0-	-109	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	7	1	187	2	N	-0-					-0-
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	7	1	125	2	N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
09	120	N	60	-0-	-60	-0-	1	1	59	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					Y	-0-					-0-
07	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2713SR RRCID -> 248901 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 4080 - 5862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

ALLISON 4 WELL #: 101 RRCID -> 248908 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6136 - 6674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	30	-0-	-342	-0-	2	1	28	2	N	-0-					-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 6055 RRCID -> 249055 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 3634 - 3996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	1	-0-	-371	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	4	1	115	2	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	1	-0-	-119	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	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 600 MD WELL #: 8046 RRCID -> 249208 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 11606 PERF. 4869 - 8936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	95	-0-	-680	-0-	7	1	88	2	N	-0-					-0-
06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	19	1	529	2	N	-0-					-0-
07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	16	1	278	2	N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	2	N	-0-					-0-
09	540	N	206	-0-	-334	-0-	4	1	202	2	N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	34	-0-	-276	-0-	3	1	31	2	N	-0-					-0-
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	11	1	294	2	N	-0-					-0-
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	10	1	178	2	N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
09	300	N	106	-0-	-194	-0-	2	1	104	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 6050 RRCID -> 249291 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3268 - 3932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5072 RRCID -> 249292 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 3410 - 4118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					78
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

WEST RANCH WELL #: 8045 RRCID -> 249293 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 5598 - 5692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	8	-0-	-364	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	14	1	390	2	N	-0-					-0-
07	175	N	175	-0-	-0-	-0-	9	1	166	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	390	N	98	-0-	-292	-0-	2	1	96	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW FEE 2 WELL #: 2901 RRCID -> 249342 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 9202 - 9305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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 #: 3225 RRCID -> 249408 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6240 - 6814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	N	-0-					-0-
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5061 RRCID -> 249676 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 8084 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5049 RRCID -> 249678 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3702 - 3862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 2129 RRCID -> 249679 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4630 - 4851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	6	-0-	-273	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	7	1	195	2	N	-0-					-0-
07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	210	N	44	-0-	-166	-0-	1	1	43	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4055 RRCID -> 249729 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6600 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1953	N	120	-0-	-1833	-0-	9	1	110	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	43	1	1175	2	N	-0-					-0-
07	621	N	621	-0-	-0-	-0-	33	1	588	2	N	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	4	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1230	N	314	-0-	-916	-0-	6	1	308	2	N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 8033 RRCID -> 249731 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6996 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3627	X	357	-0-	-3270	-0-	27	1	329	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	3480	X	2409	-0-	-1071	-0-	85	1	2324	2	N	-0-					-0-
07	3193	X	1265	-0-	-1928	-0-	68	1	1197	2	N	-0-					-0-
08	1302	X	20	-0-	-1282	-0-	9	1	10	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	2400	X	877	-0-	-1523	-0-	16	1	861	2	N	-0-					-0-
10	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 8032 RRCID -> 249732 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 5826 - 8114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					-0-
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	11	1	307	2	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	50	-0-	-353	-0-	4	1	46	2	N	-0-					-0-
06	704	N	704	-0-	-0-	-0-	25	1	679	2	N	-0-					-0-
07	516	N	516	-0-	-0-	-0-	28	1	488	2	N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
09	390	N	122	-0-	-268	-0-	2	1	120	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 6072 RRCID -> 249735 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3224 - 4124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-	89	1			114
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					115
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
10	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
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	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
05	775	N	13	-0-	-762	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	22	1	590	2	N	-0-					-0-
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	15	1	273	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	600	N	107	-0-	-493	-0-	2	1	105	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST STATE WELL #: 101 RRCID -> 249746 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7544 - 8113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	1147	N	145	-0-	-1002	-0-	11	1	134	2	N	-0-					-0-
06	932	N	932	-0-	-0-	-0-	33	1	899	2	N	-0-					-0-
07	492	N	492	-0-	-0-	-0-	26	1	466	2	N	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	2	N	-0-					-0-
09	930	N	342	-0-	-588	-0-	6	1	336	2	N	-0-					-0-
10	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

05	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	1	1	1			-0-
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	6	1	153	2	N	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2608 RRCID -> 249756 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 3600 - 4030

05	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					15
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	N	-0-					15
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-					15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					15
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

WEST RANCH WELL #: 2716S RRCID -> 249789 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 5234 - 8690

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

LONGFELLOW WELL #: 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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	5610	X	-0-	-0-	-5610	-0-					Y	-0-					-0-
07	5797	X	-0-	-0-	-5797	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	186	N	8	-0-	-178	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	4	1	109	2	N	-0-					-0-
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	40	-0-	-80	-0-	1	1	39	2	N	-0-					-0-
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 2123 RRCID -> 249994 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 3448 - 4821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	12	-0-	-484	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
06	322	N	322	-0-	-0-	-0-	11	1	311	2	N	-0-					-0-
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	14	1	239	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	330	N	95	-0-	-235	-0-	2	1	93	2	N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	24					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	24					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	24					Y	-0-					-0-
08	24	N	-0-	-0-	-24	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					53
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 6093 RRCID -> 250052 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4094 - 4678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	16	-0-	-77	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	3	1	92	2	N	-0-					-0-
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4102 RRCID -> 250333 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7020 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2334 RRCID -> 250400 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3098 - 4240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					42
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 4605TT RRCID -> 250919 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 2532 - 6966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					Y	-0-					1
07	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	T. A.		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	10	-0-	-145	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	2	1	53	2	N	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	9	-0-	-51	-0-	9	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 1209 RRCID -> 251077 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 6174 - 7386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	496	N	76	-0-	-420	-0-	6	1	70	2	N	-0-					30
06	437	N	437	-0-	-0-	-0-	15	1	422	2	N	-0-					30
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	12	1	219	2	N	-0-					30
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	2	N	-0-					30
09	450	N	158	-0-	-292	-0-	3	1	155	2	N	-0-					30
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

LONGFELLOW WELL #: 4052 RRCID -> 251117 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6684 - 8684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	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
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4037 RRCID -> 251418 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 4412 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	125	X	125	-0-	-0-	-0-	9	1	116	2	Y	-0-					-0-
06	3510	X	845	-0-	-2665	-0-	30	1	815	2	Y	-0-					-0-
07	2852	X	461	-0-	-2391	-0-	25	1	436	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		6	-0-	6	6	3	1	3	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		311	-0-	311	317	6	1	305	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	317					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4103 RRCID -> 251514 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 6904 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4404 RRCID -> 251517 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7140 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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 #: 4304 RRCID -> 251519 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7430 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4502 RRCID -> 251612 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 4760 - 5418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	4380	X	-0-	-0-	-4380	-0-					Y	-0-					-0-
07	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONGFELLOW FEE 2 WELL #: 2904 RRCID -> 251616 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8108 - 8720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	28	-0-	-158	-0-	2	1	26	2	N	-0-					-0-
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4065 RRCID -> 252040 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4678 - 5514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1550	N	96	-0-	-1454	-0-	7 1	1 9	88	2	N	1	1	1			-0-
06	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	41	1	1105	2	N	-0-					-0-
07	424	N	424	-0-	-0-	-0-	23	1	401	2	N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	2	N	-0-					-0-
09	1140	N	297	-0-	-843	-0-	6	1	291	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON 4 WELL #: 205 RRCID -> 252042 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5754 - 6766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					Y	-0-					-0-
07	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	-0-					-0-
08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	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 STATE "H" WELL #: 2807 RRCID -> 252044 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 8657 - 8922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	310	N	1	-0-	-309	-0-	1	2			N	-0-					45
06	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	37	1	1007	2	N	67					112
							74	9									
07	734	N	734	-0-	-0-	-0-	37	1	658	2	N	35					147
							39	9									
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	5	1	5	2	N	-0-					147
09	1110	N	392	-0-	-718	-0-	7	1	385	2	N	-0-					147
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147

LONGFELLOW STATE WELL #: 2806 RRCID -> 252123 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9230 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

WEST RANCH WELL #: 3230 RRCID -> 252480 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6446 - 6992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	8	-0-	-519	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	15	1	405	2	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	420	N	34	-0-	-386	-0-	1	1	33	2	N	-0-					-0-
10	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 #: 9 RRCID -> 252481 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 6992 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	22	-0-	-195	-0-	2	1	20	2	N	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	4	1	121	2	N	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	2	N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
09	120	N	50	-0-	-70	-0-	1	1	49	2	N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2331 RRCID -> 252817 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3310 - 3936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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 #: 2512 RRCID -> 252818 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4204 RRCID -> 252819 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6770 - 6978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2242 RRCID -> 252822 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4074 - 4490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					Y	-0-					22
07	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	-0-					22
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					22
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
10	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	T. A.		-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5501 RRCID -> 252931 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 9070 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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 #: 2255 RRCID -> 252994 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 3238 - 6516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					143
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
10	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2622 RRCID -> 253230 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 3869 PERF. 3314 - 3576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	1	-0-	-557	-0-	1	2			N	-0-					62
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	52	2	N	-0-					62
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	N	-0-					62
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	2			N	-0-					62
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

WEST RANCH WELL #: 6071 RRCID -> 253519 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 5124 - 6036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-
06	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					-0-
07	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-
08	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
09	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4403 RRCID -> 253556 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 5104 - 7790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-					Y	-0-					15
07	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					Y	-0-					15
08	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	-0-					15
09	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					Y	-0-					15
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 2224 RRCID -> 253725 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 4752 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					-0-
06	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					N	-0-					-0-
07	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-					-0-
08	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
09	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	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

05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	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

05	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					-0-
06	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					-0-
07	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
08	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	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

05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 6073 RRCID -> 254080 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 3972 - 4394

05	682	N	27	-0-	-655	-0-	2	1	25	2	N	-0-					43
06	930	N	930	-0-	-0-	-0-	33	1	897	2	N	-0-					43
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	14	1	247	2	N	-0-					43
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					43
09	930	N	211	-0-	-719	-0-	4	1	207	2	N	-0-					43
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

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
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	16	1	440	2	N	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	450	N	1	-0-	-449	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	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
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
05	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	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
05	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	-0-					-0-
06	4080	X	-0-	-0-	-4080	-0-					N	-0-					-0-
07	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	-0-					-0-
08	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
09	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	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
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	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
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2615 RRCID -> 255755 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 4410 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	1847					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	1847					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	1847					Y	-0-					-0-
08	1847	N	-0-	-0-	-1847	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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 #: 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		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
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	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
05	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	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
05	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	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
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5202 RRCID -> 256467 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 4318 PERF. 3770 - 3874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4512 RRCID -> 256556 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5416 - 6510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					-0-
06	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-					-0-
07	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-
08	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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 #: 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
05	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					-0-
06	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-					-0-
07	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
08	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
09	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	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
05	1271	N	85	-0-	-1186	-0-	6	1	79	2	N	-0-					-0-
06	869	N	869	-0-	-0-	-0-	31	1	838	2	N	-0-					-0-
07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	22	1	395	2	N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	2	N	-0-					-0-
09	870	N	297	-0-	-573	-0-	6	1	291	2	N	-0-					-0-
10	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
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	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
05	124	N	9	-0-	-115	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	3	1	94	2	N	-0-					-0-
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	16	-0-	-74	-0-	16	2			N	-0-					-0-
10	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
05	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-
06	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-					-0-
07	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-
08	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	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
05	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-
06	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					-0-
07	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-
08	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
09	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4412 RRCID -> 256631 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 4360 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	75	-0-	-731	-0-	6	1	69	2	N	-0-					-0-
06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	15	1	416	2	N	-0-					-0-
07	429	N	429	-0-	-0-	-0-	23	1	406	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	441	N	441	-0-	-0-	-0-	8	1	433	2	N	-0-					-0-
10	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 #: 4514 RRCID -> 256633 COMPL. DATE 02/07/2010 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5728 - 6596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 4805 RRCID -> 256720 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3452 - 5500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6355	X	-0-	-0-	-6355	-0-					N	-0-					10
06	6150	X	-0-	-0-	-6150	-0-					N	-0-					10
07	6169	X	-0-	-0-	-6169	-0-					N	-0-					10
08	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					10
09	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					10
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	37	-0-	-676	-0-	3	1	34	2	N	-0-					-0-
06	885	N	885	-0-	-0-	-0-	31	1	854	2	N	-0-					-0-
07	327	N	327	-0-	-0-	-0-	18	1	309	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	900	N	203	-0-	-697	-0-	4	1	199	2	N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	N	123	-0-	-1024	-0-	9	1	114	2	N	-0-					-0-
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	11	1	303	2	N	-0-					-0-
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	9	1	152	2	N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
09	300	N	102	-0-	-198	-0-	2	1	100	2	N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11	N	1	-0-	-10	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4608 RRCID -> 257104 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 4258 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4606 RRCID -> 257307 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 3260 - 7248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	8	-0-	-54	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	N	-0-					-0-
07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	18	-0-	-42	-0-	18	2			N	-0-					-0-
10	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 #: 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
05	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					38
06	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					38
07	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					38
08	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					38
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

WEST STATE WELL #: 404W RRCID -> 257526 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8068 - 9060

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	248	N	19	-0-	-229	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	8	1	207	2	N	-0-					-0-
07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	8	1	137	2	N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
09	210	N	59	-0-	-151	-0-	1	1	58	2	N	-0-					-0-
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST STATE WELL #: 405W RRCID -> 257995 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 6440 - 7660

05	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-
06	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					-0-
07	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-
08	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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 #: 2343 RRCID -> 257996 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3303 - 4288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	40	-0-	-518	-0-	3	1	37	2	N	-0-					-0-
06	601	N	601	-0-	-0-	-0-	21	1	580	2	N	-0-					-0-
07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	2	N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
09	600	N	130	-0-	-470	-0-	2	1	128	2	N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	42	-0-	-299	-0-	3	1	39	2	N	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	2	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON 4 WELL #: 106 RRCID -> 258016 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7732 - 8360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5062 RRCID -> 258017 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 4617 PERF. 4560 - 4655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4522 RRCID -> 258183 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5010 - 5160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 4810 RRCID -> 258527 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 4596 - 5520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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 #: 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
05	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	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
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	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
05	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-				N	-0-			-0-
06	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-				N	-0-			-0-
07	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-				N	-0-			-0-
08	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-				N	-0-			-0-
09	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-				N	-0-			-0-
10	0	X	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
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEST RANCH WELL #: 2253 RRCID -> 259370 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 5780 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	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 #: 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
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	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
05	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2338 RRCID -> 259415 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 5000 - 6840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		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
05	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	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
05	2604	N	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST STATE WELL #: 2419 RRCID -> 259452 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6370 - 6690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-					-0-
06	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					N	-0-					-0-
07	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-					-0-
08	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-
09	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-					-0-
10	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

ALLISON WELL #: 2137 RRCID -> 259453 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 5250 - 7215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-
06	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-					-0-
07	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-
08	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
09	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4414 RRCID -> 259454 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 5470 - 5930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	N	126	-0-	-1269	-0-	9	1	117	2	N	-0-					-0-
06	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	45	1	1225	2	N	-0-					-0-
07	641	N	641	-0-	-0-	-0-	34	1	607	2	N	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	4	1	4	2	N	-0-					-0-
09	1260	N	443	-0-	-817	-0-	8	1	435	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4519 RRCID -> 259456 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 5501 PERF. 5170 - 5350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					N	-0-					-0-
06	4740	X	-0-	-0-	-4740	-0-					N	-0-					-0-
07	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					N	-0-					-0-
08	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					N	-0-					-0-
09	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2347 RRCID -> 259460 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 5658 PERF. 4780 - 5506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					-0-
06	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-					-0-
07	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
08	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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 #: 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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	93	N	27	-0-	-66	-0-	2	1	25	2	N	-0-					-0-
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	6	1	151	2	N	-0-					-0-
07	89	N	89	-0-	-0-	-0-	5	1	84	2	N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
09	90	N	62	-0-	-28	-0-	1	1	61	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5053 RRCID -> 259464 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 4960 - 5640

05	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	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

05	2108	N	285	-0-	-1823	-0-	21	1	263	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	61	1	1663	2	N	-0-					-0-
07	901	N	901	-0-	-0-	-0-	48	1	853	2	N	-0-					-0-
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	6	1	7	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1710	N	628	-0-	-1082	-0-	12	1	616	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 2138 RRCID -> 259466 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 5380 - 7100

05	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					-0-
06	4500	X	-0-	-0-	-4500	-0-					N	-0-					-0-
07	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					N	-0-					-0-
08	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
09	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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 #: 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
05	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

WEST RANCH WELL #: 3133 RRCID -> 259469 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 5473 PERF. 5230 - 5268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	8	-0-	-54	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	1	1	40	2	N	-0-					-0-
07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	3	-0-	-183	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	9	1	247	2	N	-0-					-0-
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	2	N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
09	180	N	97	-0-	-83	-0-	2	1	95	2	N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
06	2171	X	2171	-0-	-0-	-0-	77	1	2094	2	N	-0-					-0-
07	1209	X	104	-0-	-1105	-0-	6	1	98	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1620	N	8	-0-	-1612	-0-	8	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON RANCH WELL #: 304 RRCID -> 259480 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 8140 - 8380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4524 RRCID -> 259486 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 5360 PERF. 4010 - 5180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST STATE WELL #: 405E RRCID -> 259487 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 6454 - 6886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-					-0-
06	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					N	-0-					-0-
07	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-
08	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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 #: 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
05	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	-0-					-0-
06	3750	X	-0-	-0-	-3750	-0-					N	-0-					-0-
07	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					-0-
08	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	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
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	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
05	93	N	6	-0-	-87	-0-	6	2			N	-0-					32
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	2	N	-0-					32
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-					32
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	60	N	13	-0-	-47	-0-	13	2			N	-0-					32
10	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
05	372	N	38	-0-	-334	-0-	3	1	35	2	N	-0-					-0-
06	322	N	322	-0-	-0-	-0-	11	1	311	2	N	-0-					-0-
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	2	N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
09	330	N	57	-0-	-273	-0-	1	1	56	2	N	-0-					-0-
10	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
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	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
05	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	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
05	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-					-0-
06	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					N	-0-					-0-
07	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					-0-
08	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					-0-
06	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	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
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	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
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	16	1	440	2	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	450	N	9	-0-	-441	-0-	9	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	7874	X	-0-	-0-	-7874	-0-					N	-0-					-0-
06	7620	X	-0-	-0-	-7620	-0-					N	-0-					-0-
07	7161	X	-0-	-0-	-7161	-0-					N	-0-					-0-
08	6820	X	-0-	-0-	-6820	-0-					N	-0-					-0-
09	5340	X	-0-	-0-	-5340	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
06	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					-0-
07	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	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
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	9	1	239	2	N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	240	N	2	-0-	-238	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	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
05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	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
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					-0-
06	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					-0-
07	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					-0-
08	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	279	N	1	-0-	-278	-0-	1	2			N	-0-					67
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	N	-0-					67
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					67
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

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
05	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GONZALEZ WELL #: 301 RRCID -> 260543 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 6740 - 8925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2697	N	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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 #: 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
05	93	N	10	-0-	-83	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	4	1	97	2	N	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	34	-0-	-56	-0-	1	1	33	2	N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 2132 RRCID -> 261642 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 5126 PERF. 4085 - 5000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 3037 RRCID -> 261644 COMPL. DATE 08/10/2016 TOTAL DEPTH 5526 PERF. 3590 - 4865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 202 RRCID -> 261648 COMPL. DATE 11/28/2018 TOTAL DEPTH 8973 PERF. 6624 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	38316	X	-0-	-0-	-38316	-0-					N	-0-					3
06	37080	X	-0-	-0-	-37080	-0-					N	-0-					3
07	38316	X	-0-	-0-	-38316	-0-					N	-0-					3
08	17825	X	-0-	-0-	-17825	-0-					N	-0-					3
09	16740	X	-0-	-0-	-16740	-0-					N	-0-					3
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

WEST RANCH WELL #: 6095 RRCID -> 261854 COMPL. DATE 07/11/2010 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 4550 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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 "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
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	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
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	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
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	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
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	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
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-	127	1			8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					10
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 3036 RRCID -> 273506 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5158 - 6129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	124	N	31	-0-	-93	-0-	2	1	29	2	N	-0-					-0-
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	6	1	173	2	N	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	2	N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
09	180	N	71	-0-	-109	-0-	1	1	70	2	N	-0-					-0-
10	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
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	2	N	-0-					-0-
06	389	N	389	-0-	-0-	-0-	14	1	375	2	N	-0-					-0-
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	9	1	152	2	N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
*09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	2	1	89	2	N	-0-					-0-
10	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					82
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
10	0	N	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	40	-0-	-332	-0-	3	1	37	2	N	-0-					-0-
06	554	N	554	-0-	-0-	-0-	20	1	534	2	N	-0-					-0-
07	396	N	396	-0-	-0-	-0-	21	1	375	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	420	N	55	-0-	-365	-0-	1	1	54	2	N	-0-					-0-
10	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	70	-0-	-643	-0-	5	1	65	2	N	-0-					-0-
06	631	N	631	-0-	-0-	-0-	22	1	609	2	N	-0-					-0-
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	15	1	273	2	N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	2	N	-0-					-0-
09	630	N	213	-0-	-417	-0-	4	1	209	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON 4 WELL #: 107 RRCID -> 274510 COMPL. DATE 01/16/2011 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 6590 - 7560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					-0-
06	3270	X	-0-	-0-	-3270	-0-					N	-0-					-0-
07	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					-0-
08	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					-0-
09	1620	X	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					-0-
10	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON 4 WELL #: 603 RRCID -> 274620 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 13610 PERF. 9243 - 13466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	111941	X	-0-	-0-	-111941	-0-					N	-0-					-0-
06	108330	X	-0-	-0-	-108330	-0-					N	-0-					-0-
07	111941	X	-0-	-0-	-111941	-0-					N	-0-					-0-
08	31620	X	-0-	-0-	-31620	-0-					N	-0-					-0-
09	30600	X	-0-	-0-	-30600	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	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
05	372	N	5	-0-	-367	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	7	1	203	2	N	-0-					-0-
07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	9	1	162	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	210	N	5	-0-	-205	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 2017 RRCID -> 274949 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 6120 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2666	N	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	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
05	217	N	13	-0-	-204	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	4	1	120	2	N	-0-					-0-
07	91	N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	86	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	42	-0-	-78	-0-	1	1	41	2	N	-0-					-0-
10	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					-0-
06	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					N	-0-					-0-
07	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					-0-
08	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	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
05	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					-0-
06	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					N	-0-					-0-
07	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					-0-
08	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
09	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	93	N	12	-0-	-81	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	10	1	277	2	N	-0-					-0-
07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	13	1	221	2	N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
09	180	N	79	-0-	-101	-0-	1	1	78	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 2016 RRCID -> 275102 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 5826 PERF. 4750 - 5704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	N	148	-0-	-751	-0-	11	1	137	2	N	-0-					2
06	856	N	856	-0-	-0-	-0-	30	1	826	2	N	-0-					2
07	472	N	472	-0-	-0-	-0-	25	1	447	2	N	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					2
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

LONGFELLOW 600W WELL #: 201 RRCID -> 275252 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7240 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	X	105	-0-	-1073	-0-	105	2			N	-0-					20
06	1140	X	88	-0-	-1052	-0-	88	2			N	-0-					20
07	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					20
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					20
10	93	X	NO RPT	-0-	-93	-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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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 #: 5203 RRCID -> 275327 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 0 - 8330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5059 RRCID -> 275340 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 4395 PERF. 3812 - 4114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON 4 WELL #: 602 RRCID -> 275349 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 6434 - 7818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	13	N	5	-0-	-8	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PITZER (DELAWARE) 71780 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
DSR OIL & GAS, INC. 196901
FELDMAN WELL #: 113 RRCID -> 033482 COMPL. DATE 07/13/1972 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 5694 - 6180

05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POQUITO (DELAWARE) 72349 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
STATE OF TEXAS "DP" WELL #: 1D RRCID -> 089944 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5120 - 5509

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POQUITO (DELAWARE) //CONT.// 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					150
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					152
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					160
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					161
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161

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
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	0	N	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
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	0	N	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
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					16
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	0	N	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	T. A.		-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

MILLS 20 WELL #: 1 RRCID -> 188138 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 13668 PERF.13386 - 13530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

PORTER RANCH (DEVONIAN) //CONT.// 72479 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CB ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 101460
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
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	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

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					67
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

POWELL (PENN) 72810 260 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GLASSCOCK
XTO ENERGY INC. 945936
GLASSCOCK "P" FEE WELL #: 3 RRCID -> 291854 COMPL. DATE 01/19/2021 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9956 - 10037

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

PUCKETT (DEVONIAN) 73355 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
ROBBINS, J. W. WELL #: 2A RRCID -> 020610 COMPL. DATE 04/03/1958 TOTAL DEPTH 11380 PERF. N/A

05	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					-0-
06	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	2			N	-0-					-0-
07	2263	X	1148	-0-	-1115	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
08	736	X	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-
09	2940	X	912	-0-	-2028	-0-	912	2			N	-0-					-0-
10	3038	X	497	-0-	-2541	-0-	497	2			N	-0-					-0-

EVELYN JO WELL #: 2 RRCID -> 020611 COMPL. DATE 08/07/1956 TOTAL DEPTH 10462 PERF. N/A

05	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
06	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
07	403	N	339	-0-	-64	-0-	339	2			N	-0-					-0-
08	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
09	1320	N	391	-0-	-929	-0-	391	2			N	-0-					-0-
10	341	N	237	-0-	-104	-0-	237	2			N	-0-					-0-

PUCKETT (DEVONIAN) //CONT.// 73355 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
FISHER-BONSACK WELL #: 2 RRCID -> 020612 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10746 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	1938	X	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			N	-0-					-0-
07	500	X	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
08	186	X	83	-0-	-103	-0-	83	2			N	-0-					-0-
09	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	249	X	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-

PUCKETT -K- WELL #: 2 RRCID -> 020616 COMPL. DATE 12/28/1956 TOTAL DEPTH 10790 PERF. N/A

05	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					N	-0-					-0-
06	8170	X	8170	-0-	-0-	-0-	8170	2			N	-0-					-0-
07	5270	X	1558	-0-	-3712	-0-	1558	2			N	-0-					-0-
08	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	2453	2			N	-0-					-0-
09	5100	X	1072	-0-	-4028	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
10	5270	X	613	-0-	-4657	-0-	613	2			N	-0-					-0-

PUCKETT (ELLENBURGER) 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
ROBBINS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 020634 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 13698 PERF.12614 - 13698

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE, E. R. WELL #: 1 RRCID -> 020635 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 14110 PERF.13347 - 14110

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	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

05	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
06	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
07	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
09	1290	N	290	-0-	-1000	-0-	290	2			N	-0-					-0-
10	527	N	224	-0-	-303	-0-	224	2			N	-0-					-0-

PUCKETT (ELLENBURGER) //CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
FISHER-BONSACK WELL #: 1 RRCID -> 020637 COMPL. DATE 05/11/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					-0-
06	2610	X	2550	-0-	-60	-0-	2550	2			N	-0-					-0-
07	2697	X	922	-0-	-1775	-0-	922	2			N	-0-					-0-
08	578	X	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
09	2550	X	563	-0-	-1987	-0-	563	2			N	-0-					-0-
10	2635	X	432	-0-	-2203	-0-	432	2			N	-0-					-0-

GLENNA WELL #: 1 RRCID -> 020638 COMPL. DATE 04/15/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-					-0-
06	3750	X	3572	-0-	-178	-0-	3572	2			N	-0-					-0-
07	3875	X	1269	-0-	-2606	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
08	807	X	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-
09	3570	X	780	-0-	-2790	-0-	780	2			N	-0-					-0-
10	3689	X	599	-0-	-3090	-0-	599	2			N	-0-					-0-

GLENNA WELL #: 2 RRCID -> 020639 COMPL. DATE 01/01/1955 TOTAL DEPTH 14520 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					-0-
06	1650	X	1434	-0-	-216	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
07	1643	X	511	-0-	-1132	-0-	511	2			N	-0-					-0-
08	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
09	1440	N	554	-0-	-886	-0-	554	2			N	-0-					-0-
10	496	N	254	-0-	-242	-0-	254	2			N	-0-					-0-

ODOM -C- WELL #: 1 RRCID -> 020643 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 14775 PERF.13500 - 14775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7068	X	-0-	-0-	-7068	-0-					N	-0-					-0-
06	5820	X	3998	-0-	-1822	-0-	3998	2			N	-0-					-0-
07	5456	X	1788	-0-	-3668	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
08	1033	X	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
09	3990	X	1198	-0-	-2792	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
10	4123	X	949	-0-	-3174	-0-	949	2			N	-0-					-0-

ODOM -E- WELL #: 1 RRCID -> 020645 COMPL. DATE 09/25/1958 TOTAL DEPTH 14820 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
09	570	N	151	-0-	-419	-0-	151	2			N	-0-					-0-
10	155	N	116	-0-	-39	-0-	116	2			N	-0-					-0-

PUCKETT -C- WELL #: 1 RRCID -> 020647 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 14924 PERF.13258 - 13542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6386	X	-0-	-0-	-6386	-0-					N	-0-					-0-
06	5370	X	5233	-0-	-137	-0-	5233	2			N	-0-					-0-
07	5549	X	1889	-0-	-3660	-0-	1889	2			N	-0-					-0-
08	1181	X	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
09	5220	X	1157	-0-	-4063	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
10	5394	X	875	-0-	-4519	-0-	875	2			N	-0-					-0-

PUCKETT -D- WELL #: 1 RRCID -> 020648 COMPL. DATE 04/22/1953 TOTAL DEPTH 14219 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-
06	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
07	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
08	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
09	1920	N	378	-0-	-1542	-0-	378	2			N	-0-					-0-
10	651	N	278	-0-	-373	-0-	278	2			N	-0-					-0-

PUCKETT (ELLENBURGER) //CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958

PUCKETT -E- WELL #: 1 RRCID -> 020649 COMPL. DATE 03/04/1996 TOTAL DEPTH 15075 PERF.13626 - 14650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
06	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
09	540	N	191	-0-	-349	-0-	191	2			N	-0-					-0-
10	186	N	103	-0-	-83	-0-	103	2			N	-0-					-0-

PUCKETT -K- WELL #: 1 RRCID -> 020652 COMPL. DATE 03/29/1998 TOTAL DEPTH 13770 PERF.12252 - 13269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7967	X	-0-	-0-	-7967	-0-					N	-0-					-0-
06	6750	X	6076	-0-	-674	-0-	6076	2			N	-0-					-0-
07	6975	X	2391	-0-	-4584	-0-	2391	2			N	-0-					-0-
08	1262	X	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
09	6090	X	1422	-0-	-4668	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
10	6293	X	1147	-0-	-5146	-0-	1147	2			N	-0-					-0-

PUCKETT -L- WELL #: 1 RRCID -> 020653 COMPL. DATE 12/23/1954 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
05	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-					-0-
06	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	3992	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	1567	-0-	-1502	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
08	1040	X	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
09	3990	X	982	-0-	-3008	-0-	982	2			N	-0-					-0-
10	4123	X	658	-0-	-3465	-0-	658	2			N	-0-					-0-

ODOM -A- WELL #: 2 RRCID -> 058100 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 14900 PERF.13855 - 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
05	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					-0-
06	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	4546	2			N	-0-					-0-
07	2821	X	1244	-0-	-1577	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
08	1208	X	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
09	4110	X	1365	-0-	-2745	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
10	4247	X	1042	-0-	-3205	-0-	1042	2			N	-0-					-0-

MITCHELL, ROSA L. WELL #: 2 RRCID -> 094682 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 14332 PERF.13360 - 14322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17918	X	-0-	-0-	-17918	-0-					N	-0-					-0-
06	14910	X	13684	-0-	-1226	-0-	13684	2			N	-0-					-0-
07	15407	X	5563	-0-	-9844	-0-	5563	2			N	-0-					-0-
08	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	2			N	-0-					-0-
09	13680	X	1925	-0-	-11755	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
10	14136	X	2652	-0-	-11484	-0-	2652	2			N	-0-					-0-

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
05	11129	X	-0-	-0-	-11129	-0-					N	-0-					-0-
06	9510	X	6083	-0-	-3427	-0-	6083	2			N	-0-					-0-
07	9827	X	2805	-0-	-7022	-0-	2805	2			N	-0-					-0-
08	1080	X	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
09	6090	X	1980	-0-	-4110	-0-	1980	2			N	-0-					-0-
10	6293	X	1185	-0-	-5108	-0-	1185	2			N	-0-					-0-

PUCKETT (ELLENBURGER) //CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
JERUSHA ROBBINS ET AL "A" WELL #: RRCID -> 171292 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 14707 PERF.12385 - 14707

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/09/2021

PUCKETT (STRAWN) 73355 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
MITCHELL, ROSA L. WELL #: 1 RRCID -> 134188 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 14407 PERF.10388 - 10424

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	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

05	2015 N	-0-	-0-	-2015	-0-					N	1	179	1			167
06	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2			N	-0-					167
07	713 N	491	-0-	-222	-0-	491	2			N	-0-					167
08	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					167
09	2190 N	963	-0-	-1227	-0-	963	2			N	-0-					167
10	496 N	491	-0-	-5	-0-	491	2			N	-0-					167

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

05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					70
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
10	14B2 EXT	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					97
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					97
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

PUTNAM (CLEAR FORK) 73507 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
MCDONALD WELL #: 6 RRCID -> 169583 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2635 - 3313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	7210					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	7210					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	7210					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	7210					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	7210					N	-0-					-0-
10	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
05	14B2 EXT		266	-0-	266	266	266	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		56	-0-	56	322	56	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		73	-0-	73	395	73	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		30	-0-	30	425	30	2			N	-0-					-0-
09	460	X	35	-0-	-425	-0-	35	2			N	-0-					-0-
*10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-

CHAMPLIN CITIES SERVICE ET AL WELL #: 3 RRCID -> 091529 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5240 PERF. 4276 - 4723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PUTNAM (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 73507 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCDONALD STATE "124" WELL #: 2 RRCID -> 142985 COMPL. DATE 09/23/1992 TOTAL DEPTH 5146 PERF. 4090 - 4875

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCDONALD WELL #: 3 RRCID -> 167184 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4098 - 4867

05	6572	X	2022	-0-	-4550	-0-	2022	2			Y	-0-					-0-
06	6360	X	116	-0-	-6244	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
07	6572	X	5	-0-	-6567	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
08	6510	X	41	-0-	-6469	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
09	6300	X	40	-0-	-6260	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
10	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	4201	2			Y	-0-					-0-

CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL WELL #: 6 RRCID -> 223660 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 5409 PERF. 4354 - 4881

05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	217	N	9	-0-	-208	-0-	9	3			N	-0-					-0-
06	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-

PUTNAM (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 73507 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
REATTA ENERGY, INC. //CONT.// 696090
WOODWARD "56" WELL #: 2 RRCID -> 287236 COMPL. DATE 04/24/2019 TOTAL DEPTH 5415 PERF. 4389 - 4792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-					-0-
06	5880	X	1302	-0-	-4578	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
07	6076	X	-0-	-0-	-6076	-0-					N	-0-					-0-
08	6076	X	196	-0-	-5880	-0-	196	3			N	-0-					-0-
09	5100	X	-0-	-0-	-5100	-0-					N	-0-					-0-
10	1333	X	556	-0-	-777	-0-	556	3			N	-0-					-0-

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
05	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					N	-0-					-0-
06	8820	X	1953	-0-	-6867	-0-	1953	3			N	-0-					-0-
07	9114	X	-0-	-0-	-9114	-0-					N	-0-					-0-
08	9114	X	294	-0-	-8820	-0-	294	3			N	-0-					-0-
09	7590	X	-0-	-0-	-7590	-0-					N	-0-					-0-
10	2015	X	835	-0-	-1180	-0-	835	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
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			Y	-0-					33
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					33
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-					33
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					33
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-					27
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					27
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					27
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					27
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
05	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			Y	-0-					51
06	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			Y	-0-					51
07	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			Y	-0-					51
08	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			Y	-0-					51
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					51
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PUTNAM (WOLFCAMP) //CONT.// 73507 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
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
05	2681	X	1319	-0-	-1362	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
06	2400	X	94	-0-	-2306	-0-	94	2			N	-0-					-0-
07	2480	X	54	-0-	-2426	-0-	54	2			N	-0-					-0-
08	2480	X	29	-0-	-2451	-0-	29	2			N	-0-					-0-
09	2400	X	70	-0-	-2330	-0-	70	2			N	-0-					-0-
*10	1602	X	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-					-0-

MCDONALD, ROY -6- WELL #: 1 RRCID -> 050776 COMPL. DATE 06/02/1971 TOTAL DEPTH 5000 PERF. N/A

05	1922	N	645	-0-	-1277	-0-	645	2			N	-0-					135
06	1890	N	44	-0-	-1846	-0-	44	2			N	-0-					135
07	1860	N	15	-0-	-1845	-0-	15	2			N	-0-					135
08	651	N	8	-0-	-643	-0-	8	2			N	-0-					135
09	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					135
*10	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					135

UNIVERSITY "C" WELL #: 2 RRCID -> 057823 COMPL. DATE 01/14/1974 TOTAL DEPTH 5082 PERF. N/A

05	620	N	266	-0-	-354	-0-	266	2			N	-0-					-0-
06	570	N	14	-0-	-556	-0-	14	2			N	-0-					-0-
07	558	N	10	-0-	-548	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	279	N	6	-0-	-273	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09	14	N	4	-0-	-10	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-

WOODWARD, EMMA GAY WELL #: 2 C RRCID -> 126165 COMPL. DATE 11/26/1987 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 4408 - 4818

05	2015	X	849	-0-	-1166	-0-	849	2			N	-0-					-0-
06	1950	X	51	-0-	-1899	-0-	51	2			N	-0-					-0-
07	2015	X	10	-0-	-2005	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	2015	X	12	-0-	-2003	-0-	12	2			N	-0-					-0-
09	1950	X	46	-0-	-1904	-0-	46	2			N	-0-					-0-
10	837	X	103	-0-	-734	-0-	103	2			N	-0-					-0-

CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL WELL #: 6 RRCID -> 128199 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 5409 PERF. 4354 - 5307

05	372	N	140	-0-	-232	-0-	140	2			N	-0-					-0-
06	360	N	29	-0-	-331	-0-	29	2			N	-0-					-0-
07	372	N	10	-0-	-362	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	155	N	33	-0-	-122	-0-	33	2			N	-0-					-0-
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-

MCDONALD WELL #: 2 RRCID -> 167183 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5320 PERF. 4367 - 5138

05	5084	X	2315	-0-	-2769	-0-	2315	2			Y	-0-					-0-
06	5250	X	131	-0-	-5119	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
07	5425	X	8	-0-	-5417	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
08	5425	X	15	-0-	-5410	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
09	5250	X	50	-0-	-5200	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
10	2325	X	377	-0-	-1948	-0-	377	2			Y	-0-					-0-

CHAMPLIN-CITIES SERVICE WELL #: 4R RRCID -> 190540 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5077 - 5114

05	1953	N	793	-0-	-1160	-0-	787	2	6	9	N	5	159	1			27
06	1980	N	126	-0-	-1854	-0-	126	2			N	-0-					27
07	2046	N	20	-0-	-2026	-0-	20	2			N	-0-					27
08	806	N	27	-0-	-779	-0-	27	2			N	-0-					27
09	120	N	68	-0-	-52	-0-	68	2			N	-0-					27
10	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					27

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
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	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
05	DLQ G-10		6084	-0-	6084	9168	6084	3			Y	-0-					128
06	DLQ G-10		5349	-0-	5349	14517	5349	3			Y	-0-					128
07	3000	N	5525	-0-	2525	17042	5525	3			Y	-0-					128
08	22201	X	5159	-0-	-17042	-0-	5159	3			Y	-0-					128
09	2190	X	NO RPT	-0-	-2190	-0-					Y	NO RPT					128
10	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	2013	R	2013	-0-	-0-	-0-	2013	3			N	-0-					-0-
06	1980	R	1980	-0-	-0-	-0-	1980	3			N	-0-					-0-
07	2109	R	2109	-0-	-0-	-0-	2109	3			N	-0-					-0-
08	2127	R	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			N	-0-					-0-
09	2030	R	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			N	-0-					-0-
10	2133	R	2133	-0-	-0-	-0-	2133	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
10	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
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	21	2	15	9	Y	14	11	1			8
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	42	2	12	9	Y	11	13	1			6
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	42	2	3	9	Y	3					9
08	DLQ G-10		53	-0-	53	53	40	2	13	9	Y	12	11	1			10
09	103	N	50	-0-	-53	-0-	40	2	10	9	Y	9	11	1			8
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	40	2	10	9	Y	9	11	1			6

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
05	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			Y	-0-					270
06	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			Y	-0-					270
07	868	N	778	-0-	-90	-0-	778	2			Y	-0-					270
08	DLQ G-10		350	-0-	350	350	350	2			Y	-0-					270
09	401	N	51	-0-	-350	-0-	51	2			Y	-0-					270
10	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					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
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-					112
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					112
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-					112
08	DLQ G-10		29	-0-	29	29	29	2			Y	-0-					112
09	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			Y	-0-					112
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					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
05	922	N	922	-0-	-0-	-0-	722	2	200	9	Y	182	149	1			101
06	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	852	2	162	9	Y	147	165	1			83
07	682	N	385	-0-	-297	-0-	344	2	41	9	Y	37					120
08	DLQ G-10		867	-0-	867	867	694	2	173	9	Y	157	147	1			130
09	1537	N	670	-0-	-867	-0-	539	2	131	9	Y	119	148	1			101
10	636	N	636	-0-	-0-	-0-	497	2	139	9	Y	126	149	1			78

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
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	0	K	8	-0-	8	8	8	2			Y	-0-					15
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					15
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					15
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					15

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/16/2024

UNIVERSITY 18-19 WELL #: 4A RRCID -> 195197 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 5259 PERF. 5218 - 5244

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

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
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUITO, EAST (CHERRY CANYON) //CONT.// 73927 345 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
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
05	1550	N	1318	-0-	-232	-0-	1245	3	73	9	Y	66	191	1			44
06	1230	N	386	-0-	-844	-0-	318	3	68	9	Y	62					106
07	1643	N	300	-0-	-1343	-0-	281	3	19	9	Y	17					123
08	1333	N	921	-0-	-412	-0-	790	3	131	9	Y	119					242
09	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1464	3	100	9	Y	91	192	1			141
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					141

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CAPRITO 99 WELL #: 1 RRCID -> 225726 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 17066 PERF.11325 - 11746

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				75
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				75
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				75
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				75
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				75
10	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

05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	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

05	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	5270	3				N	-0-				-0-
06	3870	X	564	-0-	-3306	-0-	564	3				N	-0-				-0-
07	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-						N	-0-				-0-
08	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-						N	-0-				-0-
09	3870	X	-0-	-0-	-3870	-0-						N	-0-				-0-
10	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-						N	-0-				-0-

CAPRITO 99 WELL #: 2 U RRCID -> 069328 COMPL. DATE 10/18/1976 TOTAL DEPTH 16810 PERF. N/A

05	1054	N	734	-0-	-320	-0-	734	3				N	-0-				-0-
06	1050	N	68	-0-	-982	-0-	68	3				N	-0-				-0-
07	961	N	-0-	-0-	-961	-0-						N	-0-				-0-
08	744	N	-0-	-0-	-744	-0-						N	-0-				-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-						N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

R. O. C. (DEVONIAN) //CONT.// 74050 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
CAPRITO 82 WELL #: 2 U RRCID -> 072030 COMPL. DATE 04/13/1977 TOTAL DEPTH 16950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1643	N	1474	-0-	-169	-0-	1474	3			Y	-0-					-0-
06	1350	N	128	-0-	-1222	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
07	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-					-0-
08	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-					-0-
09	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					Y	-0-					-0-
10	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					-0-

CAPRITO 82 WELL #: 11 RRCID -> 203711 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 17020 PERF.12796 - 13247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24025	X	7496	-0-	-16529	-0-	7496	3			Y	-0-					194
06	23250	X	620	-0-	-22630	-0-	620	3			Y	-0-					194
07	24025	X	-0-	-0-	-24025	-0-					Y	-0-					194
08	13578	X	-0-	-0-	-13578	-0-					Y	-0-					194
09	11250	X	-0-	-0-	-11250	-0-					Y	-0-					194
10	7502	X	-0-	-0-	-7502	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4802	S	4802	-0-	-0-	-0-	31	1	4771	2	N	-0-					-0-
06	4765	S	4765	-0-	-0-	-0-	30	1	4735	2	N	-0-					-0-
07	4234	S	4234	-0-	-0-	-0-	31	1	4203	2	N	-0-					-0-
08	9449	S	9449	-0-	-0-	-0-	31	1	9418	2	N	-0-					-0-
09	9769	S	9769	-0-	-0-	-0-	30	1	9739	2	N	-0-					-0-
10	0	S	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

7502 JV-S R.O.C. WELL #: 1 U RRCID -> 064758 COMPL. DATE 11/18/1975 TOTAL DEPTH 16700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3720	X	3506	-0-	-214	-0-	31	1	3475	2	N	-0-					-0-
06	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	30	1	3432	2	N	-0-					-0-
07	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	31	1	3420	2	N	-0-					-0-
08	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	31	1	3398	2	N	-0-					-0-
09	3450	X	3362	-0-	-88	-0-	30	1	3332	2	N	-0-					-0-
10	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT					-0-

R.O.C. (ELLEN.) 74050 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
CAPRITO 82 WELL #: 1 L RRCID -> 045788 COMPL. DATE 01/25/1969 TOTAL DEPTH 17120 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAPRITO 83 WELL #: 1 RRCID -> 048980 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 17795 PERF.16410 - 17795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

R.O.C. (ELLEN.) //CONT.// 74050 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
CAPRITO 98 WELL #: 1 L RRCID -> 050881 COMPL. DATE 05/01/1971 TOTAL DEPTH 16798 PERF. N/A

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

CAPRITO 99 WELL #: 2 L RRCID -> 069329 COMPL. DATE 10/18/1976 TOTAL DEPTH 16810 PERF. N/A

05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	DLQ	G-10	31	-0-	31	131	31	1			Y	-0-					-0-
06	161	S	30	-0-	-131	-0-	30	1			Y	-0-					-0-
07	31	S	31	-0-	-0-	-0-	31	1			Y	-0-					-0-
08	31	S	31	-0-	-0-	-0-	31	1			Y	-0-					-0-
09	30	S	30	-0-	-0-	-0-	30	1			Y	-0-					-0-
10	0	S	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 16-21 WELL #: 1 L RRCID -> 053610 COMPL. DATE 04/30/1972 TOTAL DEPTH 16890 PERF. N/A

05	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	31	1	2682	2	N	-0-					-0-
06	1847	X	1847	-0-	-0-	-0-	30	1	1817	2	N	-0-					-0-
07	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	31	1	2881	2	N	-0-					-0-
08	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	31	1	4039	2	N	-0-					-0-
09	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	30	1	3668	2	N	-0-					-0-
10	837	X	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-

7502 JV-S R.O.C. WELL #: 1 L RRCID -> 064759 COMPL. DATE 11/17/1975 TOTAL DEPTH 16700 PERF. N/A

05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					N	-0-					105
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

CAPRITO 82 WELL #: 1H RRCID -> 184119 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 14254 PERF.13940 - 17190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10230	X	-0-	-0-	-10230	-0-					N	-0-					194
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-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
05	13795	X	-0-	-0-	-13795	-0-					N	-0-					160
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160

CAPRITO 82 WELL #: 2H RRCID -> 193427 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13875 - 16188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8680	X	-0-	-0-	-8680	-0-					N	-0-					119
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-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
05	8370	X	1514	-0-	-6856	-0-	1514	3			N	-0-					140
06	2130	X	1291	-0-	-839	-0-	1291	3			N	-0-					140
07	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	3			N	-0-					140
08	2201	X	1325	-0-	-876	-0-	1325	3			N	-0-					140
09	1470	X	1149	-0-	-321	-0-	1149	3			N	-0-					140
10	3472	X	909	-0-	-2563	-0-	909	3			N	-0-					140

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
05	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					171
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171

CAPRITO 100 WELL #: 1 RRCID -> 245583 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 16720 PERF.13655 - 14242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	3			N	-0-					-0-
06	450	N	143	-0-	-307	-0-	143	3			N	-0-					-0-
07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
08	465	N	402	-0-	-63	-0-	402	3			N	-0-					-0-
09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
10	465	N	403	-0-	-62	-0-	403	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
05	DLQ G-10		31	-0-	31	136	31	1			Y	-0-					-0-
06	166	X	30	-0-	-136	-0-	30	1			Y	-0-					-0-
07	31	X	31	-0-	-0-	-0-	31	1			Y	-0-					-0-
08	62	X	31	-0-	-31	-0-	31	1			Y	-0-					-0-
09	60	X	30	-0-	-30	-0-	30	1			Y	-0-					-0-
10	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

7108 JV-S WARD WELL #: 1Y RRCID -> 083968 COMPL. DATE 07/27/1979 TOTAL DEPTH N/A PERF.13616 - 13856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	31	1	2786	2	N	-0-					-0-
06	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	30	1	2582	2	N	-0-					-0-
07	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	31	1	2368	2	N	-0-					-0-
08	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	31	1	2474	2	N	-0-					-0-
09	1380	X	1157	-0-	-223	-0-	30	1	1127	2	N	-0-					-0-
10	1426	X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					-0-

7108 JV-S SEALY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 189129 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.14040 - 18300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

REAVES, N. (3200) 75090 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
LINOP CORPORATION 501665
REEVES -BD- FEE WELL #: 2 RRCID -> 072031 COMPL. DATE 07/05/1977 TOTAL DEPTH 3211 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT					-0-

Q NATURAL RESOURCES, LLC 684427
ARCO-STATE WELL #: 1 RRCID -> 098343 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 3292 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT					223
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT					223
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT					223
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT					223
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT					223
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT					223

RE-OP CORP. 695742
REEVES -AM- FEE WELL #: 1 RRCID -> 036114 COMPL. DATE 06/28/1964 TOTAL DEPTH 4987 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-

REAVES, N. (3200) //CONT.// 75090 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
RE-OP CORP. //CONT.// 695742
REEVES -AM- FEE WELL #: 2 RRCID -> 036115 COMPL. DATE 09/03/1964 TOTAL DEPTH 3230 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-

STATE OF TEXAS 26 WELL #: 1026 RRCID -> 066070 COMPL. DATE 04/27/1976 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-

STATE OF TEXAS 26 WELL #: 2 RRCID -> 069566 COMPL. DATE 01/07/1977 TOTAL DEPTH 3950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-

STATE OF TEXAS 26 WELL #: 3 RRCID -> 069567 COMPL. DATE 12/29/1976 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-

STATE OF TEXAS 26 WELL #: 4 RRCID -> 069568 COMPL. DATE 01/08/1977 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-

ARCO STATE 24 WELL #: 2 RRCID -> 069586 COMPL. DATE 12/30/1976 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-

ARCO STATE 24 WELL #: 3 RRCID -> 069779 COMPL. DATE 01/29/1977 TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-

REAVES, N. (3200) //CONT.// 75090 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
RE-OP CORP. //CONT.// 695742
ARCO STATE 24 WELL #: 4 RRCID -> 069912 COMPL. DATE 01/27/1977 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REEVES -AM- WELL #: 3 RRCID -> 072032 COMPL. DATE 06/17/1977 TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-

REEVES -BC- FEE WELL #: 2 RRCID -> 072033 COMPL. DATE 06/21/1977 TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-

AMARILLO STATE 36 WELL #: 1 RRCID -> 072166 COMPL. DATE 07/14/1977 TOTAL DEPTH 3270 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REEVES -BD- FEE WELL #: 1 RRCID -> 072324 COMPL. DATE 07/26/1977 TOTAL DEPTH 3179 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT					-0-

ARCO STATE 24 WELL #: 1X RRCID -> 072422 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3285 PERF. 3150 - 3161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCO STATE WELL #: 2 RRCID -> 074060 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3221 - 3258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REAVES, N. (3200) //CONT.// 75090 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
RE-OP CORP. //CONT.// 695742
ARCO STATE 34 WELL #: 1 RRCID -> 074252 COMPL. DATE 12/14/1977 TOTAL DEPTH 3275 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL "32" WELL #: 1 RRCID -> 075056 COMPL. DATE 01/07/1978 TOTAL DEPTH 3125 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEEKER 15 WELL #: 1 RRCID -> 075302 COMPL. DATE 02/15/1978 TOTAL DEPTH 3270 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCO STATE 34 WELL #: 4 RRCID -> 075479 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCO STATE "44" WELL #: 1 RRCID -> 076234 COMPL. DATE 04/08/1978 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 3028 - 3035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED BLUFF (CONSOLIDATED) 75161 450 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
OXY USA INC. 630591
RED BLUFF 1S WELL #: 4 RRCID -> 282519 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 5540 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RED BLUFF (CONSOLIDATED) //CONT.// 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

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

RED BLUFF (WOLFCAMP) 75161 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ATLAS OPERATING LLC 036587
RED BLUFF 13 WELL #: RRCID -> 103978 COMPL. DATE 01/29/1983 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11323 - 11943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/12/2017

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
RED BLUFF 1 WELL #: 1 RRCID -> 110022 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 12144 PERF.11532 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28644	X	10054	-0-	-18590	-0-	11 321	1 9	9722	2	Y	292	310	1			82
06	26430	X	12059	-0-	-14371	-0-	17 285	1 9	11757	2	Y	259	290	1			51
07	25699	X	19104	-0-	-6595	-0-	20 373	1 9	18711	2	Y	339	320	1			70
08	14738	X	14738	-0-	-0-	-0-	12 351	1 9	14375	2	Y	319	268	1			121
09	17040	X	10664	-0-	-6376	-0-	14 244	1 9	10406	2	Y	222	176	1			167
10	19096	X	5869	-0-	-13227	-0-	13 165	1 9	5691	2	Y	150	260	1			57

STATELINE WATER, LLC 816096
DAMSITE UNIT WELL #: 1D RRCID -> 264477 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 16600 PERF. 4845 - 5184

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

RED BLUFF DEEP WELL #: 1D RRCID -> 275629 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 17077 PERF. 4620 - 5050

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14	N	14	-0-	-0-	B	-0-	14	3			N	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	B	-0-	8	3			N	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	B	-0-	8	3			N	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	B	-0-	7	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	10	N	10	-0-	-0-	B	-0-	10	3			N	-0-					-0-
10	8	N	NO RPT	-0-	-8	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RHODA WALKER (CANYON 5900) 76184 333 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC 100566
UNIVERSITY "K" WELL #: 1 RRCID -> 289351 COMPL. DATE 01/02/1994 TOTAL DEPTH 2169 PERF. 5934 - 5939

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	3565	X	3439	-0-	-126		-0-	3439	3			N	-0-					28
06	3450	X	318	-0-	-3132		-0-	318	3			N	-0-					28
07	3565	X	-0-	-0-	-3565		-0-					N	-0-					28
08	3565	X	-0-	-0-	-3565		-0-					N	-0-					28
09	3450	X	-0-	-0-	-3450		-0-					N	-0-					28
10	3441	X	-0-	-0-	-3441		-0-					N	-0-					28

RODGERS WELL #: 1 RRCID -> 154628 COMPL. DATE 05/06/1995 TOTAL DEPTH 19190 PERF.13508 - 13532

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					35
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					35
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					35
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					35
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					35
10	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

05	9744	X	9744	-0-	-0-		-0-	9744	2			N	-0-					67
06	9090	X	7872	-0-	-1218		-0-	7872	2			N	-0-					67
07	9965	X	9965	-0-	-0-		-0-	9873	2	92	9	N	84					151
08	9734	X	9424	-0-	-310		-0-	9362	2	62	9	N	56					207
*09	9420	X	7153	-0-	-2267		-0-	7064	2	89	9	N	81					288
10	9951	X	-0-	-0-	-9951		-0-					N	-0-					288

SCHLOSSER, FRED ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 184879 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15529 - 15303

05	2542	N	4	-0-	-2538		-0-	4	2			N	-0-					50
06	60	N	13	-0-	-47		-0-	13	2			N	-0-					50
07	31	N	4	-0-	-27		-0-	4	2			N	-0-					50
08	72	N	72	-0-	-0-		-0-	72	2			N	-0-					50
09	13	N	-0-	-0-	-13		-0-					N	-0-					50
10	4	N	-0-	-0-	-4		-0-					N	-0-					50

ROJO CABALLOS (MISS.) //CONT.// 77953 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WEATHERBY, IVY B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 203355 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 18655 PERF.15130 - 15179

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/20/2024

ROJO CABALLOS (PENN.) 77953 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
WEATHERBY, IVY B "A" WELL #: 2 RRCID -> 205555 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 18655 PERF.15130 - 15179

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/20/2024

XTO ENERGY INC. 945936
MOORE, KATHLEEN J. WELL #: 1 RRCID -> 020680 COMPL. DATE 02/19/1960 TOTAL DEPTH 15300 PERF. N/A

05	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	5793	3	57	9	Y	52					362
06	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	4672	3	37	9	Y	34					396
07	4743	X	4347	-0-	-396	-0-	4244	3	103	9	Y	94					490
08	5859	X	3929	-0-	-1930	-0-	3896	3	33	9	Y	30	186	1			334
09	5670	X	3537	-0-	-2133	-0-	3485	3	52	9	Y	47					381
10	5859	X	3511	-0-	-2348	-0-	3486	3	25	9	Y	23					404

SCHLOSSER, FRED, ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 020681 COMPL. DATE 06/11/1961 TOTAL DEPTH 16675 PERF. N/A

05	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3			Y	-0-					86
06	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3			Y	-0-					86
07	3100	N	15176	-0-	12076	12076	15176	3			Y	-0-					86
08	29415	X	17339	-0-	-12076	-0-	17339	3			Y	-0-					86
09	12773	X	12773	-0-	-0-	-0-	12773	3			Y	-0-					86
10	12255	X	12255	-0-	-0-	-0-	12255	3			Y	-0-					86

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOELSCHER ET AL WELL #: 2901 RRCID -> 168705 COMPL. DATE 01/07/1998 TOTAL DEPTH 15435 PERF.15087 - 15123

05	527	N	431	-0-	-96	-0-	431	3			Y	-0-					28
06	510	N	431	-0-	-79	-0-	431	3			Y	-0-					28
07	558	N	495	-0-	-63	-0-	495	3			Y	-0-					28
08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			Y	-0-					28
09	420	N	298	-0-	-122	-0-	298	3			Y	-0-					28
10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					28

CROSS, R. B. 21 WELL #: 2 RRCID -> 170171 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 15729 PERF.15154 - 15316

05	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-					49
06	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					49
07	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1313	3	8	9	N	7					56
08	1116	N	883	-0-	-233	-0-	883	3			N	-0-					56
09	900	N	523	-0-	-377	-0-	523	3			N	-0-					56
10	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					56

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	2552 X	2552	-0-	-0-	-0-	2552	3			N	-0-					-0-
06	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	3			N	-0-					-0-
07	3658 X	3351	-0-	-307	-0-	3351	3			N	-0-					-0-
08	3658 X	1653	-0-	-2005	-0-	1653	3			N	-0-					-0-
09	3540 X	907	-0-	-2633	-0-	907	3			N	-0-					-0-
10	3348 X	203	-0-	-3145	-0-	203	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
05	2639 X	2639	-0-	-0-	-0-	2639	3			N	-0-					-0-
06	2767 X	2767	-0-	-0-	-0-	2767	3			N	-0-					-0-
07	3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	3			N	-0-					-0-
08	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	3			N	-0-					-0-
09	3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	3064	3			N	-0-					-0-
10	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	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
05	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
06	480 N	442	-0-	-38	-0-	442	3			N	-0-					-0-
07	744 N	330	-0-	-414	-0-	330	3			N	-0-					-0-
08	372 N	13	-0-	-359	-0-	13	3			N	-0-					-0-
09	450 N	234	-0-	-216	-0-	234	3			N	-0-					-0-
10	341 N	133	-0-	-208	-0-	133	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
05	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					-0-
06	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
07	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					-0-
08	372 N	332	-0-	-40	-0-	332	3			N	-0-					-0-
09	360 N	325	-0-	-35	-0-	325	3			N	-0-					-0-
10	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN) //CONT.// 77956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
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
05	7484	X	7484	-0-	-0-	-0-	7484	3			N	-0-					-0-
06	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	3235	3			N	-0-					-0-
07	6250	X	6250	-0-	-0-	-0-	6250	3			N	-0-					-0-
08	3100	X	2861	-0-	-239	-0-	2861	3			N	-0-					-0-
09	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	3			N	-0-					-0-
10	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	5372	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
05	4991	X	3444	-0-	-1547	-0-	3444	2			N	-0-					-0-
06	4830	X	3666	-0-	-1164	-0-	3666	2			N	-0-					-0-
07	5952	X	4659	-0-	-1293	-0-	4659	2			N	-0-					-0-
08	5952	X	3199	-0-	-2753	-0-	3199	2			N	-0-					-0-
09	5760	X	3504	-0-	-2256	-0-	3504	2			N	-0-					-0-
10	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					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
05	33152	X	33152	-0-	-0-	-0-	33152	2			N	-0-					-0-
06	30540	X	27015	-0-	-3525	-0-	27015	2			N	-0-					-0-
07	34454	X	34454	-0-	-0-	-0-	34454	2			N	-0-					-0-
08	32381	X	32381	-0-	-0-	-0-	32381	2			N	-0-					-0-
09	30540	X	23671	-0-	-6869	-0-	23671	2			N	-0-					-0-
10	31558	X	-0-	-0-	-31558	-0-					N	-0-					-0-

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
05	8990	X	8279	-0-	-711	-0-	8279	2			N	-0-					-0-
06	8700	X	7138	-0-	-1562	-0-	7138	2			N	-0-					-0-
07	9114	X	8461	-0-	-653	-0-	8461	2			N	-0-					-0-
08	9114	X	8658	-0-	-456	-0-	8658	2			N	-0-					-0-
09	8820	X	6503	-0-	-2317	-0-	6503	2			N	-0-					-0-
10	8463	X	-0-	-0-	-8463	-0-					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
05	9395	X	9395	-0-	-0-	-0-	9395	2			N	-0-					-0-
06	8325	X	8325	-0-	-0-	-0-	8325	2			N	-0-					-0-
07	8548	X	8548	-0-	-0-	-0-	8548	2			N	-0-					-0-
08	8704	X	8704	-0-	-0-	-0-	8704	2			N	-0-					-0-
09	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	6192	2			N	-0-					-0-
10	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					N	-0-					-0-

DARK HORSE EXPLORATION INC. 200551
MCINTYRE - STATE "32" WELL #: 1 T RRCID -> 141360 COMPL. DATE 05/12/1990 TOTAL DEPTH 18564 PERF.18104 - 18378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN) //CONT.// 77956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	22630	X	22630	-0-	-0-	-0-	22630	3			N	-0-					-0-
06	15621	X	15621	-0-	-0-	-0-	15621	3			N	-0-					-0-
07	19937	X	19937	-0-	-0-	-0-	19937	3			N	-0-					-0-
08	18844	X	18844	-0-	-0-	-0-	18844	3			N	-0-					-0-
09	14688	X	14688	-0-	-0-	-0-	14688	3			N	-0-					-0-
10	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
05	13271	X	13271	-0-	-0-	-0-	13271	3			N	-0-					171
06	37288	X	37288	-0-	-0-	-0-	37288	3			N	-0-					171
07	29469	X	29469	-0-	-0-	-0-	29469	3			N	-0-					171
08	28046	X	28046	-0-	-0-	-0-	28046	3			N	-0-					171
09	18904	X	18904	-0-	-0-	-0-	18904	3			N	-0-					171
10	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					171

ROJO CABALLOS, SOUTH (ELLEN.) 77956 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
SCHLOSSER, F. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 062117 COMPL. DATE 05/11/1975 TOTAL DEPTH 21500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
07	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					-0-
08	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					-0-
09	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	2			N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

ROJO CABALLOS, WEST(ELLENBURGER) 77959 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
TXL REEVES STATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 039609 COMPL. DATE 06/19/1966 TOTAL DEPTH 21910 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			N	-0-					-0-
06	1890	N	1877	-0-	-13	-0-	1877	2			N	-0-					-0-
07	1953	N	1931	-0-	-22	-0-	1931	2			N	-0-					-0-
08	1953	N	1915	-0-	-38	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
09	1890	N	551	-0-	-1339	-0-	551	2			N	-0-					-0-
10	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	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
05	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3634	2			N	-0-					-0-
06	3480	X	3449	-0-	-31	-0-	3449	2			N	-0-					-0-
07	3627	X	3527	-0-	-100	-0-	3527	2			N	-0-					-0-
08	3627	X	3482	-0-	-145	-0-	3482	2			N	-0-					-0-
09	3510	X	1012	-0-	-2498	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
10	3627	X	3312	-0-	-315	-0-	3312	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUNNING W (WADDELL) 78936 800 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WADDELL TR A WELL #: 380 RRCID -> 183068 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5735 - 5774

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	2463 R	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2			N	-0-					-0-
06	2162 R	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2			N	-0-					-0-
07	1960 R	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
08	1941 R	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			N	-0-					-0-
09	1740 R	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
*10	1721 R	1721	-0-	-0-	-0-	1721	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUNNING W (WICHITA-ALBANY) 78936 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WADDELL TR A WELL #: 1085 RRCID -> 084126 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5029 - 5479

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

M.B. MCKNIGHT WELL #: 10 RRCID -> 261520 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4978 - 5373

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3193 X	3137	-0-	-56	-0-	2815	3	322	9	Y	293	282	0			38
06	3090 X	1563	-0-	-1527	-0-	1270	3	293	9	Y	266	272	0			32
07	3193 X	2841	-0-	-352	-0-	2651	3	190	9	Y	173	185	0			20
08	3162 X	2718	-0-	-444	-0-	2523	3	195	9	Y	177	176	0			21
09	3060 X	2341	-0-	-719	-0-	2244	3	97	9	Y	88	98	0			11
10	3131 X	2621	-0-	-510	-0-	2420	3	201	9	Y	183	166	0			28

RUNNING W (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 78936 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
RING ENERGY, INC. 712382
MCKNIGHT, M. B. WELL #: 109 RRCID -> 066712 COMPL. DATE 05/20/1976 TOTAL DEPTH 5505 PERF. N/A

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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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 11/06/2023 TOTAL DEPTH 15681 PERF. N/A

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-

RUPPEL (WOODFORD) //CONT.// 78953 800 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WARD
BOSQUE TEXAS OIL LLC //CONT.// 083288
KING GEORGE WELL #: 5711WH RRCID -> 297888 COMPL. DATE 12/03/2023 TOTAL DEPTH 14902 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
05	SHUT IN		39927	-0-		39927	39927	109	1	31326	3	N	7720	7658	0			62
								8492	9									
06	SHUT IN		228701	-0-		228701	268628	116	1	204089	3	N	22269	22285	0			46
								24496	9									
07	SHUT IN		204780	-0-		204780 B	473408	17	1	162662	3	N	38274	38279	0			41
								42101	9									
08	SHUT IN		216115	-0-		216115 B	689523	83	1	176473	3	N	35963	35934	0			70
								39559	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 689523																		
*09	SHUT IN		182625	-0-		182625 B	872148	161	1	150374	3	N	29173	29170	0			73
								32090	9									
10	SHUT IN		162408	-0-		162408 B	1034556	225	1	134541	3	N	25129	25159	0			43
								27642	9									

KING GEORGE WELL #: 5709WH RRCID -> 297890 COMPL. DATE 11/06/2023 TOTAL DEPTH 15687 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
05	SHUT IN		5914	-0-		5914	5914	17	1	4952	3	N	859	852	0			7
								945	9									
06	SHUT IN		301074	-0-		301074	306988	127	1	222074	3	N	71703	71562	0			148
								78873	9									
07	SHUT IN		310701	-0-		310701 B	617689	26	1	252387	3	N	52989	53080	0			57
								58288	9									
08	SHUT IN		299401	-0-		299401 B	917090	117	1	248018	3	N	46605	46571	0			91
								51266	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 917090																		
*09	SHUT IN		276405	-0-		276405 B	1193495	249	1	232693	3	N	39512	39504	0			99
								43463	9									
10	SHUT IN		248991	-0-		248991 B	1442486	354	1	211735	3	N	33547	33589	0			57
								36902	9									

KING GEORGE WELL #: 5710WH RRCID -> 297897 COMPL. DATE 12/30/2023 TOTAL DEPTH 15617 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
05	SHUT IN		17586	-0-		17586	17586	48	1	13828	3	N	3373	3346	0			27
								3710	9									
06	SHUT IN		253784	-0-		253784	271370	129	1	226312	3	N	24857	24833	0			51
								27343	9									
07	SHUT IN		274298	-0-		274298 B	545668	23	1	221169	3	N	48278	48277	0			52
								53106	9									
08	SHUT IN		265773	-0-		265773 B	811441	103	1	218708	3	N	42693	42662	0			83
								46962	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 811441																		
*09	SHUT IN		260182	-0-		260182 B	1071623	234	1	218493	3	N	37686	37674	0			95
								41455	9									
10	SHUT IN		259557	-0-		259557 B	1331180	372	1	222417	3	N	33425	33463	0			57
								36768	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	EOM BALANCE
*11	30360		31132	-0-	772	1410595	510 2196	1 9	28426	3	N	1996	2404	1	363
*12	31372		35886	-0-	4514	1415109	405 2483	1 9	32998	3	N	2257	2086	1	534
*01	31372		37726	-0-	6354	1421463	533 2465	1 9	34728	3	N	2241	2511	1	264
*02	29348		36107	-0-	6759	1428222	436 2329	1 9	33342	3	N	2117	2130	1	251
*03	31372		33950	-0-	2578	1430800	31766	3	2184	9	N	1985	1791	1	445
*04	30360		33924	-0-	3564	1434364	386 2200	1 9	31338	3	N	2000	2082	1	363
*05	31372		35423	-0-	4051	1438415	350 2236	1 9	32837	3	N	2033	2009	1	387
*06	30360		35235	-0-	4875	1443290	409 2252	1 9	32574	3	N	2047	1998	1	436
07	0		33399	-0-	33399 B	1476689	817 2170	1 9	30412	3	N	1973	1936	1	473
08	0		36150	-0-	36150 B	1512839	285 2198	1 9	33667	3	N	1998	2200	1	271
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1512839															
09	0		33391	-0-	33391 B	1546230	315 1936	1 9	31140	3	N	1760	1649	1	382
*10	1610918		32344	-0-	-1578574 B	-32344	30256	3	2088	9	N	1898	1958	1	322

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

05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-			80
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53	1	27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27

N & O OIL CO. 598397
SANFORD ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 209698 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 5184 PERF. 4553 - 4823

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SAINT LAWRENCE (STRAWN) 79689 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
VITAL ENERGY, INC. 100951
SCHWARTZ, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 219583 COMPL. DATE 03/06/1997 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9868 - 9914

05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAINT LAWRENCE (STRAWN) //CONT.// 79689 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
MCCLURE OIL COMPANY, INC. 540703
CLARK, L.C. ESTATE WELL #: RRCID -> 276595 COMPL. DATE 03/29/1984 TOTAL DEPTH 10276 PERF. 9980 - 10031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					470
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					470
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					470
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					470
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					470
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					470

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/2018

XTO ENERGY INC. 945936
HOELSCHER, FRED J. WELL #: 1 RRCID -> 134836 COMPL. DATE 10/29/1984 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9934 - 9980

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

LEFEVRE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 136414 COMPL. DATE 09/28/1984 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9965 - 9981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	45	-0-	-48	-0-	45	3			N	-0-					24
06	120	N	59	-0-	-61	-0-	59	3			N	-0-					24
07	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					24
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					24
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					24
10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					24

HALFMANN, DELBERT WELL #: 1 RRCID -> 147950 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9957 - 9969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	390	-0-	-292	-0-	388	3	2	9	Y	2					202
06	587	N	587	-0-	-0-	-0-	586	3	1	9	Y	1					203
07	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			Y	-0-					203
08	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			Y	-0-					203
09	600	N	597	-0-	-3	-0-	585	3	12	9	Y	11					214
10	589	N	567	-0-	-22	-0-	567	3			Y	-0-					214

HALFMANN, DELBERT WELL #: 2 RRCID -> 147951 COMPL. DATE 02/09/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8516 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	9		-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					121
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					121
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					121
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					121
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					121
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					121

GLASSCOCK -X- FEE WELL #: 2 RRCID -> 264434 COMPL. DATE 08/08/1987 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9900 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			Y	-0-					21
06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			Y	-0-					21
07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			Y	-0-					21
08	496	N	182	-0-	-314	-0-	182	3			Y	-0-					21
09	450	N	144	-0-	-306	-0-	144	3			Y	-0-					21
10	465	N	90	-0-	-375	-0-	90	3			Y	-0-					21

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
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
THOMASON "D" WELL #: 1 RRCID -> 195340 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 10804 PERF. 9854 - 10670

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

JURECEK "D" WELL #: 1 RRCID -> 195344 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 10721 PERF. 9924 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	793	R	793	-0-	-0-	-0-	738	2	55	9	Y	50					62
06	460	R	460	-0-	-0-	-0-	430	2	30	9	Y	27	71	1			18
07	204	R	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					18
08	129	R	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					18
09	70	R	70	-0-	-0-	-0-	49	2	21	9	Y	19	21	1			16
10	DLQ G-10		62	-0-	62	62	31	2	31	9	Y	28	34	1			10

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	73	R	73	-0-	-0-	-0-	69	2	4	9	Y	4	30	1			9
06	50	R	50	-0-	-0-	-0-	13	2	37	9	Y	34					43
07	496	R	496	-0-	-0-	-0-	466	2	30	9	Y	27	33	1			37
08	2958	R	2958	-0-	-0-	-0-	2908	2	50	9	Y	45	37	1			45
09	3186	R	3186	-0-	-0-	-0-	3097	2	89	9	Y	81	41	1			85
10	DLQ G-10		2787	-0-	2787	2787	2491	2	91	4	Y	186	197	1			74
							205	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
05	393	N	393	-0-	-0- B	-0-	369	2	24	9	Y	22	21	0			4
06	420	N	420	-0-	-0- B	-0-	395	2	25	9	Y	23	23	0			4
07	364	N	364	-0-	-0- B	-0-	340	2	24	9	Y	22	22	0			4
08	425	N	425	-0-	-0- B	-0-	408	2	17	9	Y	15	16	0			3
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	187	-0-	-83 B	-0-	154	2	33	9	Y	30	27	0			6
10	279	N	-0-	-0-	-279 B	-0-					Y	28	31	0			3

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	1209	N	711	-0-	-498	-0-	711	3			N	-0-					75
06	1320	N	624	-0-	-696	-0-	624	3			N	-0-					75
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					75
08	713	N	392	-0-	-321	-0-	392	3			N	-0-					75
09	630	N	570	-0-	-60	-0-	570	3			N	-0-					75
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

TEXACO, INC. "ATA" WELL #: 1 RRCID -> 108477 COMPL. DATE 10/27/1983 TOTAL DEPTH 16924 PERF.11340 - 11591

05	434	N	36	-0-	-398	-0-	36	3			N	-0-					170
06	540	N	275	-0-	-265	-0-	275	3			N	-0-					170
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					170
08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					170
09	270	N	258	-0-	-12	-0-	258	3			N	-0-					170
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170

CALDWELL ESTATE "10" WELL #: 1 RRCID -> 111484 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12100 PERF.10902 - 11398

05	886	X	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					27
06	577	X	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					27
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					27
08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					27
09	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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
05	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
06	540	N	504	-0-	-36	-0-	504	2			N	-0-					-0-
07	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
08	558	N	423	-0-	-135	-0-	423	2			N	-0-					-0-
09	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					-0-
10	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	239					N	NO RPT					59
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	239					N	NO RPT					59
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	239					N	NO RPT					59
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	239					N	NO RPT					59
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	239					N	NO RPT					59
10	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 #: 1521 RRCID -> 276542 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4095 - 4196

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/06/2024

WADDELL TR A WELL #: 1918 RRCID -> 281557 COMPL. DATE 10/05/2021 TOTAL DEPTH 5841 PERF. 3195 - 5672

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	465	N	311	-0-	-154	-0-	311	3			Y	-0-					16
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			Y	-0-					16
07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			Y	-0-					16
08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			Y	-0-					16
09	240	N	114	-0-	-126	-0-	114	3			Y	-0-					16
10	248	N	19	-0-	-229	-0-	19	3			Y	-0-					16

TUBB, J. B. "D" WELL #: 2 RRCID -> 076780 COMPL. DATE 05/08/1978 TOTAL DEPTH 5012 PERF. N/A

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	193145					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	193145					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	193145					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	193145					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	193145					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	193145					Y	NO RPT					-0-

SAND HILLS (CLEAR FORK 4070) //CONT.// 80473 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
LARIO OIL & GAS COMPANY //CONT.// 486710
TUBB, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 155933 COMPL. DATE 08/26/1995 TOTAL DEPTH 4925 PERF. 2916 - 4088

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

05	465 #	399	-0-	-66	B	-902	399	3		Y	-0-					24
06	450 #	374	-0-	-76	B	-978	374	3		Y	-0-					24
07	465 #	372	-0-	-93	B	-1071	372	3		Y	-0-					24
08	465 #	368	-0-	-97	B	-1168	368	3		Y	-0-					24
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-359		CANCELLED UNDERAGE ->		-809								
09	1 R	360	-0-	359	B	-0-	360	3		Y	-0-					24
10	403 #	370	-0-	-33	B	-33	370	3		Y	-0-					24

FURR-TUBB WELL #: 1 RRCID -> 112114 COMPL. DATE 10/23/1982 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2689 - 2875

05	279 #	488	-0-	209	B	-340	488	3		Y	-0-					54
06	450 #	458	-0-	8	B	-332	458	3		Y	-0-					54
07	465 #	455	-0-	-10	B	-342	455	3		Y	-0-					54
08	465 #	450	-0-	-15	B	-357	450	3		Y	-0-					54
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-25		CANCELLED UNDERAGE ->		-332								
09	416 R	441	-0-	25	B	-0-	441	3		Y	-0-					54
10	496 #	452	-0-	-44	B	-44	452	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

05	377 R	377	-0-	-0-	B	-0-	377	3		Y	-0-					-0-
06	360 #	329	-0-	-31	B	-31	329	3		Y	-0-					-0-
07	372 #	365	-0-	-7	B	-38	365	3		Y	-0-					-0-
08	372 #	349	-0-	-23	B	-61	349	3		Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-61												
09	330 #	239	-0-	-91	B	-152	239	3		Y	-0-					-0-
10	341 #	-0-	-0-	-341	B	-493				Y	-0-					-0-

WADDELL TR A WELL #: 408 RRCID -> 020707 COMPL. DATE 10/08/1992 TOTAL DEPTH 3465 PERF. 2680 - 2880

05	599 R	599	-0-	-0-	B	-0-	599	3		Y	-0-					-0-
06	551 R	551	-0-	-0-	B	-0-	551	3		Y	-0-					-0-
07	636 R	636	-0-	-0-	B	-0-	636	3		Y	-0-					-0-
08	598 R	598	-0-	-0-	B	-0-	598	3		Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	570 #	553	-0-	-17	B	-17	553	3		Y	-0-					-0-
10	651 #	572	-0-	-79	B	-96	572	3		Y	-0-					-0-

WADDELL TR A WELL #: 426 RRCID -> 020708 COMPL. DATE 02/21/1992 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2708 - 2890

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
10	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 #: 451 RRCID -> 020710 COMPL. DATE 03/29/1961 TOTAL DEPTH 3480 PERF. 2735 - 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
05	1147	#	1046	-0-	-101	B	-508	1046	3			Y	-0-					-0-
06	1200	#	814	-0-	-386	B	-894	814	3			Y	-0-					-0-
07	1240	#	1228	-0-	-12	B	-906	1228	3			Y	-0-					-0-
08	1240	#	1530	-0-	290	B	-616	1530	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -616																		
09	930	#	1464	-0-	534	B	-82	1464	3			Y	-0-					-0-
10	1374	R	1456	-0-	82	B	-0-	1456	3			Y	-0-					-0-

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
05	310	#	453	-0-	143	B	-211	453	3			Y	-0-					-0-
06	390	#	445	-0-	55	B	-156	445	3			Y	-0-					-0-
07	403	#	512	-0-	109	B	-47	512	3			Y	-0-					-0-
08	465	#	488	-0-	23	B	-24	488	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -24																		
09	450	#	435	-0-	-15	B	-39	435	3			Y	-0-					-0-
10	496	#	443	-0-	-53	B	-92	443	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
05	551	R	551	-0-	-0-	B	-0-	551	3			Y	-0-					-0-
06	577	R	577	-0-	-0-	B	-0-	577	3			Y	-0-					-0-
07	601	R	601	-0-	-0-	B	-0-	601	3			Y	-0-					-0-
08	605	R	605	-0-	-0-	B	-0-	605	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	686	R	686	-0-	-0-	B	-0-	686	3			Y	-0-					-0-
10	787	R	787	-0-	-0-	B	-0-	787	3			Y	-0-					-0-

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
05	1054	#	994	-0-	-60	B	-1690	994	3			Y	-0-					-0-
06	1020	#	863	-0-	-157	B	-1847	845	3	18	4	Y	-0-					-0-
07	1054	#	949	-0-	-105	B	-1952	949	3			Y	-0-					-0-
08	1023	#	936	-0-	-87	B	-2039	936	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -488 CANCELLED UNDERAGE -> -1551																		
09	990	#	1020	-0-	30	B	-458	1020	3			Y	-0-					-0-
10	992	#	981	-0-	-11	B	-469	981	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
05	646	R	646	-0-	-0-	B	-0-	646	3			Y	-0-					-0-
06	575	R	575	-0-	-0-	B	-0-	575	3			Y	-0-					-0-
07	609	R	609	-0-	-0-	B	-0-	609	3			Y	-0-					-0-
08	597	R	597	-0-	-0-	B	-0-	597	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	570	R	570	-0-	-0-	B	-0-	570	3			Y	-0-					-0-
10	593	R	593	-0-	-0-	B	-0-	593	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
05	1302	#	737	-0-	-565	B	-2072	737	2			Y	-0-					-0-
06	1170	#	691	-0-	-479	B	-2551	691	2			Y	-0-					-0-
07	1054	#	674	-0-	-380	B	-2931	674	3			Y	-0-					-0-
08	744	#	635	-0-	-109	B	-3040	635	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2917 CANCELLED UNDERAGE -> -123																		
09	720	#	614	-0-	-106	B	-3023	614	3			Y	-0-					-0-
10	744	#	565	-0-	-179	B	-3202	565	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
05	1372	R	1372	-0-	-0- B	-0-	1372	3			Y	-0-					-0-
06	1200	#	826	-0-	-374 B	-374	826	3			Y	-0-					-0-
07	1240	#	259	-0-	-981 B	-1355	259	3			Y	-0-					-0-
08	1240	#	314	-0-	-926 B	-2281	314	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2281																	
09	1200	#	310	-0-	-890 B	-3171	310	3			Y	-0-					-0-
10	1240	#	373	-0-	-867 B	-4038	373	3			Y	-0-					-0-

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
05	1159	R	1159	-0-	-0- B	-0-	852	3	10	4	Y	270	263	0			16
							297	9									
06	1015	R	1015	-0-	-0- B	-0-	731	3	8	4	Y	251	256	0			11
							276	9									
07	1000	R	1000	-0-	-0- B	-0-	732	3	3	4	Y	241	240	0			12
							265	9									
08	918	R	918	-0-	-0- B	-0-	684	3	4	4	Y	209	208	0			13
							230	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	850	R	850	-0-	-0- B	-0-	645	3	3	4	Y	184	190	0			7
							202	9									
10	978	R	978	-0-	-0- B	-0-	732	3	246	9	Y	224	222	0			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
05	713	#	698	-0-	-15 B	-1266	698	3			Y	-0-					-0-
06	690	#	537	-0-	-153 B	-1419	522	3	15	4	Y	-0-					-0-
07	713	#	666	-0-	-47 B	-1466	666	3			Y	-0-					-0-
08	713	#	630	-0-	-83 B	-1549	630	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -374 CANCELLED UNDERAGE -> -1175																	
09	600	#	722	-0-	122 B	-252	722	3			Y	-0-					-0-
10	620	#	692	-0-	72 B	-180	692	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
05	93	#	-0-	-0-	-93 B	-279					Y	-0-					-0-
06	90	#	-0-	-0-	-90 B	-369					Y	-0-					-0-
07	62	#	-0-	-0-	-62 B	-431					Y	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0- B	-431					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -335 CANCELLED UNDERAGE -> -96																	
09	0	#	-0-	-0-	-0- B	-335					Y	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0- B	-335					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
05	186	#	178	-0-	-8 B	-94	178	3			Y	-0-					-0-
06	180	#	165	-0-	-15 B	-109	165	3			Y	-0-					-0-
07	186	#	165	-0-	-21 B	-130	165	3			Y	-0-					-0-
08	186	#	162	-0-	-24 B	-154	162	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -83 CANCELLED UNDERAGE -> -71																	
09	180	#	155	-0-	-25 B	-108	155	3			Y	-0-					-0-
10	186	#	161	-0-	-25 B	-133	161	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
05	217	#	213	-0-	-4 B	-28	213	3			Y	-0-					-0-
06	210	#	212	-0-	2 B	-26	212	3			Y	-0-					-0-
07	217	#	219	-0-	2 B	-24	219	3			Y	-0-					-0-
08	217	#	216	-0-	-1 B	-25	216	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-16	CANCELLED UNDERAGE ->		-9									
09	210	#	211	-0-	1 B	-15	211	3			Y	-0-					-0-
10	217	#	219	-0-	2 B	-13	219	3			Y	-0-					-0-

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
05	744	#	670	-0-	-74 B	-244	670	3			Y	-0-					-0-
06	720	#	607	-0-	-113 B	-357	607	3			Y	-0-					-0-
07	713	#	622	-0-	-91 B	-448	622	3			Y	-0-					-0-
08	713	#	549	-0-	-164 B	-612	549	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-488	CANCELLED UNDERAGE ->		-124									
09	660	#	519	-0-	-141 B	-629	519	3			Y	-0-					-0-
10	682	#	535	-0-	-147 B	-776	535	3			Y	-0-					-0-

MCKNIGHT GAS UNIT WELL #: A 8 RRCID -> 042774 COMPL. DATE 09/21/1967 TOTAL DEPTH 3054 PERF. N/A

05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-																
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
10 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	#	582	-0-	24 B	-880	582	3			Y	-0-					-0-
06	540	#	465	-0-	-75 B	-955	452	3	13	4	Y	-0-					-0-
07	558	#	557	-0-	-1 B	-956	557	3			Y	-0-					-0-
08	558	#	534	-0-	-24 B	-980	534	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-100	CANCELLED UNDERAGE ->		-880									
09	540	#	606	-0-	66 B	-34	606	3			Y	-0-					-0-
10	558	#	585	-0-	27 B	-7	585	3			Y	-0-					-0-

WADDELL TR A WELL #: 930 RRCID -> 047967 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH 3609 PERF. 2765 - 2984

05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-																
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
10 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	#	968	-0-	255 B	-1048	968	3			Y	-0-					-0-
06	780	#	874	-0-	94 B	-954	874	3			Y	-0-					-0-
07	806	#	1054	-0-	248 B	-706	1054	3			Y	-0-					-0-
08	930	#	1009	-0-	79 B	-627	1009	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-158	CANCELLED UNDERAGE ->		-469									
09	900	#	931	-0-	31 B	-127	931	3			Y	-0-					-0-
10	930	#	970	-0-	40 B	-87	970	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL TR A WELL #: 609 RRCID -> 047970 COMPL. DATE 12/13/2021 TOTAL DEPTH 5813 PERF. 2738 - 2835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/03/2024																		

WADDELL TR A WELL #: 411 RRCID -> 048184 COMPL. DATE 04/21/1970 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL TR A WELL #: 1010 RRCID -> 050504 COMPL. DATE 12/06/2009 TOTAL DEPTH 3558 PERF. 2819 - 2895

05	1178	#	1185	-0-	7	B	-1771	1185	3			Y	-0-					-0-
06	1170	#	1088	-0-	-82	B	-1853	1088	3			Y	-0-					-0-
07	1209	#	1187	-0-	-22	B	-1875	1187	3			Y	-0-					-0-
08	1209	#	1183	-0-	-26	B	-1901	1183	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -429 CANCELLED UNDERAGE -> -1472																		
09	1140	#	1099	-0-	-41	B	-470	1099	3			Y	-0-					-0-
10	1178	#	1096	-0-	-82	B	-552	1096	3			Y	-0-					-0-

WADDELL TR A WELL #: 43 RRCID -> 051021 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 2685 - 3086

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	2015	#	2062	-0-	47	B	-2261	2062	3			Y	-0-					-0-
06	1950	#	1468	-0-	-482	B	-2743	1418	3	50	4	Y	-0-					-0-
07	2015	#	1885	-0-	-130	B	-2873	1885	3			Y	-0-					-0-
08	2015	#	1780	-0-	-235	B	-3108	1780	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -940 CANCELLED UNDERAGE -> -2168																		
09	1650	#	2133	-0-	483	B	-457	2133	3			Y	-0-					-0-
10	1705	#	2065	-0-	360	B	-97	2065	3			Y	-0-					-0-

WADDELL TR A WELL #: 420 RRCID -> 051654 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 2842 - 2891

05	341	#	312	-0-	-29	B	-126	312	3			Y	-0-					-0-
06	330	#	296	-0-	-34	B	-160	296	3			Y	-0-					-0-
07	341	#	308	-0-	-33	B	-193	308	3			Y	-0-					-0-
08	310	#	300	-0-	-10	B	-203	300	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -108 CANCELLED UNDERAGE -> -95																		
09	300	#	294	-0-	-6	B	-114	294	3			Y	-0-					-0-
10	310	#	297	-0-	-13	B	-127	297	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
05	403	#	461	-0-	58	B	-189	461	3			Y	-0-					-0-
06	420	#	377	-0-	-43	B	-232	377	3			Y	-0-					-0-
07	434	#	468	-0-	34	B	-198	468	3			Y	-0-					-0-
08	465	#	522	-0-	57	B	-141	522	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -141																		
09	450	#	506	-0-	56	B	-85	506	3			Y	-0-					-0-
10	465	#	515	-0-	50	B	-35	515	3			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
05	651	#	798	-0-	147	B	-693	798	3			Y	-0-					-0-
06	720	#	717	-0-	-3	B	-696	717	3			Y	-0-					-0-
07	744	#	832	-0-	88	B	-608	832	3			Y	-0-					-0-
08	775	#	797	-0-	22	B	-586	797	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -10 CANCELLED UNDERAGE -> -576																		
09	720	#	637	-0-	-83	B	-93	637	3			Y	-0-					-0-
10	744	#	730	-0-	-14	B	-107	730	3			Y	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	1891	#	2359	-0-	468	B	-546	2359	3			Y	-0-					-0-
06	2010	#	2041	-0-	31	B	-515	2041	3			Y	-0-					-0-
07	2077	#	2471	-0-	394	B	-121	2471	3			Y	-0-					-0-
08	2311	R	2432	-0-	121	B	-0-	2432	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2342	R	2342	-0-	-0-	B	-0-	2342	3			Y	-0-					-0-
10	2383	R	2383	-0-	-0-	B	-0-	2383	3			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
05	494	R	501	-0-	7	B	-0-	469	3	32	9	Y	29	29	0			1
06	468	R	468	-0-	-0-	B	-0-	438	3	30	9	Y	27	27	0			1
07	487	R	487	-0-	-0-	B	-0-	458	3	29	9	Y	26	27	0			-0-
08	472	R	472	-0-	-0-	B	-0-	444	3	28	9	Y	25	25	0			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	457	R	457	-0-	-0-	B	-0-	432	3	25	9	Y	23	23	0			-0-
10	473	R	473	-0-	-0-	B	-0-	447	3	26	9	Y	24	24	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	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 #: 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
05	537	R	580	-0-	43	B	-0-	580	3			Y	-0-					-0-
06	568	R	568	-0-	-0-	B	-0-	568	3			Y	-0-					-0-
07	577	R	577	-0-	-0-	B	-0-	577	3			Y	-0-					-0-
08	589	#	556	-0-	-33	B	-33	556	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -33																		
09	570	#	567	-0-	-3	B	-36	567	3			Y	-0-					-0-
10	589	#	621	-0-	32	B	-4	621	3			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
05	496	#	492	-0-	-4	B	-229	492	3			Y	-0-					-0-
06	480	#	307	-0-	-173	B	-402	297	3	10	4	Y	-0-					-0-
07	496	#	591	-0-	95	B	-307	447	3	144	4	Y	-0-					-0-
08	496	#	532	-0-	36	B	-271	446	3	86	4	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -210 CANCELLED UNDERAGE -> -61																		
09	450	#	503	-0-	53	B	-157	503	3			Y	-0-					-0-
10	465	#	490	-0-	25	B	-132	490	3			Y	-0-					-0-

WADDELL TR A WELL #: 326 RRCID -> 070878 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 2754 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	496	#	-0-	-0-	-496	B	-2261					Y	-0-					-0-
06	540	#	-0-	-0-	-540	B	-2801					Y	-0-					-0-
07	558	#	-0-	-0-	-558	B	-3359					Y	-0-					-0-
08	558	#	-0-	-0-	-558	B	-3917					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2280 CANCELLED UNDERAGE -> -1637																		
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-2280					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-2280					Y	-0-					-0-

WADDELL TR B WELL #: 1102 RRCID -> 076807 COMPL. DATE 05/16/1978 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2766 - 2951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	#	977	-0-	233	B	-263	977	3			Y	-0-					-0-
06	780	#	858	-0-	78	B	-185	858	3			Y	-0-					-0-
07	892	R	1077	-0-	185	B	-0-	1077	3			Y	-0-					-0-
08	1080	R	1080	-0-	-0-	B	-0-	1080	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1029	R	1029	-0-	-0-	B	-0-	1029	3			Y	-0-					-0-
10	1072	R	1072	-0-	-0-	B	-0-	1072	3			Y	-0-					-0-

WADDELL TR A WELL #: 1116 RRCID -> 080555 COMPL. DATE 01/15/1979 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2738 - 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
05	217	#	243	-0-	26	B	-133	243	3			Y	-0-					-0-
06	210	#	232	-0-	22	B	-111	232	3			Y	-0-					-0-
07	217	#	249	-0-	32	B	-79	249	3			Y	-0-					-0-
08	248	#	241	-0-	-7	B	-86	241	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -7 CANCELLED UNDERAGE -> -79																		
09	240	#	231	-0-	-9	B	-16	231	3			Y	-0-					-0-
10	248	#	239	-0-	-9	B	-25	239	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL TR A WELL #: 1122 RRCID -> 083597 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2761 - 2988

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775 #	1126	-0-	351	B	-743	1126	3			Y	-0-					-0-
06	900 #	1062	-0-	162	B	-581	1062	3			Y	-0-					-0-
07	930 #	1218	-0-	288	B	-293	1218	3			Y	-0-					-0-
08	1116 #	1127	-0-	11	B	-282	1127	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -19 CANCELLED UNDERAGE -> -263																	
09	1080 #	1001	-0-	-79	B	-98	1001	3			Y	-0-					-0-
10	1209 #	1035	-0-	-174	B	-272	1035	3			Y	-0-					-0-

WADDELL TR A WELL #: 1123 RRCID -> 083779 COMPL. DATE 08/14/1979 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2807 - 3073

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/06/2024																	

WADDELL TR A WELL #: 1125 RRCID -> 084709 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2770 - 3063

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL TR B WELL #: 1126 RRCID -> 084710 COMPL. DATE 09/08/1979 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2765 - 3011

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	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 #: 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
05	527	#	558	-0-	31	B	-313	558	3			Y	-0-					-0-
06	540	#	497	-0-	-43	B	-356	497	3			Y	-0-					-0-
07	558	#	545	-0-	-13	B	-369	545	3			Y	-0-					-0-
08	558	#	519	-0-	-39	B	-408	519	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-97		CANCELLED UNDERAGE ->	-311										
09	510	#	482	-0-	-28	B	-125	482	3			Y	-0-					-0-
10	527	#	537	-0-	10	B	-115	537	3			Y	-0-					-0-

WADDELL TR A WELL #: 1142 RRCID -> 086504 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2680 - 2930

05	1705	#	2203	-0-	498	B	-1214	2203	3			Y	-0-					-0-
06	1650	#	2126	-0-	476	B	-738	2126	3			Y	-0-					-0-
07	1705	#	2258	-0-	553	B	-185	2258	3			Y	-0-					-0-
08	1981	R	2166	-0-	185	B	-0-	2166	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-													
09	1939	R	1939	-0-	-0-	B	-0-	1939	3			Y	-0-					-0-
10	1909	R	1909	-0-	-0-	B	-0-	1909	3			Y	-0-					-0-

WADDELL TR A WELL #: 1143 RRCID -> 086784 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2615 - 2912

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-													
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	465	#	446	-0-	-19	B	-258	446	3			Y	-0-					-0-
06	450	#	450	-0-	-0-	B	-258	450	3			Y	-0-					-0-
07	465	#	500	-0-	35	B	-223	500	3			Y	-0-					-0-
08	465	#	472	-0-	7	B	-216	472	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-110		CANCELLED UNDERAGE ->	-106										
09	450	#	442	-0-	-8	B	-118	442	3			Y	-0-					-0-
10	496	#	469	-0-	-27	B	-145	469	3			Y	-0-					-0-

WADDELL TR A WELL #: 1160 RRCID -> 089500 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2749 - 3005

05	341	#	344	-0-	3	B	-13	344	3			Y	-0-					-0-
06	330	#	327	-0-	-3	B	-16	327	3			Y	-0-					-0-
07	341	#	330	-0-	-11	B	-27	330	3			Y	-0-					-0-
08	341	#	313	-0-	-28	B	-55	313	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-42		CANCELLED UNDERAGE ->	-13										
09	330	#	298	-0-	-32	B	-74	298	3			Y	-0-					-0-
10	341	#	308	-0-	-33	B	-107	308	3			Y	-0-					-0-

WADDELL TR A WELL #: 1159 RRCID -> 089796 COMPL. DATE 11/01/2016 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2685 - 2944

05	341	#	284	-0-	-57	B	-1169	284	3			Y	-0-					-0-
06	270	#	310	-0-	40	B	-1129	310	3			Y	-0-					-0-
07	279	#	354	-0-	75	B	-1054	354	3			Y	-0-					-0-
08	279	#	353	-0-	74	B	-980	353	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-321		CANCELLED UNDERAGE ->	-659										
09	300	#	328	-0-	28	B	-293	328	3			Y	-0-					-0-
10	341	#	328	-0-	-13	B	-306	328	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

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
05	1891	#	1576	-0-	-315 B	-587	1530	3	46	9	Y	42	42	0			1
06	1830	#	1069	-0-	-761 B	-1348	1038	3	31	9	Y	28	28	0			1
07	1891	#	1459	-0-	-432 B	-1780	1430	3	29	9	Y	26	27	0			-0-
08	1891	#	2222	-0-	331 B	-1449	2194	3	28	9	Y	25	25	0			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1449																	
09	1950	#	2034	-0-	84 B	-1365	2009	3	25	9	Y	23	23	0			-0-
10	1581	#	2142	-0-	561 B	-804	2116	3	26	9	Y	24	24	0			-0-

WADDELL TR A WELL #: 1163 RRCID -> 090211 COMPL. DATE 09/18/1980 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2912 - 3102

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	1610	R	1610	-0-	-0- B	-0-	1610	3			Y	-0-					-0-
06	1573	R	1573	-0-	-0- B	-0-	1573	3			Y	-0-					-0-
07	1516	R	1516	-0-	-0- B	-0-	1516	3			Y	-0-					-0-
08	1711	R	1711	-0-	-0- B	-0-	1711	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1729	R	1729	-0-	-0- B	-0-	1729	3			Y	-0-					-0-
10	1828	R	1828	-0-	-0- B	-0-	1828	3			Y	-0-					-0-

WADDELL TR A WELL #: 1181 RRCID -> 093673 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2846 - 3010

05	902	R	902	-0-	-0- B	-0-	870	3	1	4	Y	28	29	0			-0-
							31	9									
06	134	R	134	-0-	-0- B	-0-	102	3	1	4	Y	28	28	0			-0-
							31	9									
07	427	R	427	-0-	-0- B	-0-	394	3	33	9	Y	30	29	0			1
08	2023	R	2023	-0-	-0- B	-0-	1990	3	33	9	Y	30	30	0			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	523	R	523	-0-	-0- B	-0-	491	3	1	4	Y	28	28	0			1
							31	9									
10	1303	R	1303	-0-	-0- B	-0-	1270	3	1	4	Y	29	29	0			1
							32	9									

WADDELL TR A WELL #: 1189 RRCID -> 094785 COMPL. DATE 07/16/1981 TOTAL DEPTH 3207 PERF. 2783 - 3042

05	62	#	335	-0-	273 B	-163	335	3			Y	-0-					-0-
06	271	R	434	-0-	163 B	-0-	434	3			Y	-0-					-0-
07	495	R	495	-0-	-0- B	-0-	495	3			Y	-0-					-0-
08	432	R	432	-0-	-0- B	-0-	432	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	420	#	339	-0-	-81 B	-81	331	3	8	9	Y	7	7	0			-0-
10	496	#	331	-0-	-165 B	-246	331	3			Y	-0-					-0-

WADDELL TR A WELL #: 1179 RRCID -> 096347 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 3312 PERF. 2882 - 3023

05	992	#	1076	-0-	84 B	-295	1076	3			Y	-0-					-0-
06	990	#	1005	-0-	15 B	-280	1005	3			Y	-0-					-0-
07	1023	#	1088	-0-	65 B	-215	1088	3			Y	-0-					-0-
08	1054	#	1074	-0-	20 B	-195	1074	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -19 CANCELLED UNDERAGE -> -176																	
09	1020	#	1034	-0-	14 B	-5	1034	3			Y	-0-					-0-
10	1143	R	1148	-0-	5 B	-0-	1148	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

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
05	1020	R	1020	-0-	-0- B	-0-	1020	3			Y	-0-					-0-
06	969	R	969	-0-	-0- B	-0-	969	3			Y	-0-					-0-
07	1100	R	1100	-0-	-0- B	-0-	1100	3			Y	-0-					-0-
08	1031	R	1031	-0-	-0- B	-0-	1031	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1080	#	933	-0-	-147 B	-147	933	3			Y	-0-					-0-
10	1085	#	964	-0-	-121 B	-268	964	3			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
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-2					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-2					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-2					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-2					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -2																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	2170	#	2522	-0-	352 B	-1777	2522	3			Y	-0-					-0-
06	2130	#	2352	-0-	222 B	-1555	2352	3			Y	-0-					-0-
07	2201	#	2909	-0-	708 B	-847	2909	3			Y	-0-					-0-
08	2325	#	2974	-0-	649 B	-198	2974	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -198																	
09	2689	R	2887	-0-	198 B	-0-	2887	3			Y	-0-					-0-
10	2958	R	2958	-0-	-0- B	-0-	2958	3			Y	-0-					-0-

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
05	1052	R	1088	-0-	36 B	-0-	1088	3			Y	-0-					-0-
06	1020	#	851	-0-	-169 B	-169	851	3			Y	-0-					-0-
07	1054	#	1180	-0-	126 B	-43	1180	3			Y	-0-					-0-
08	1344	R	1387	-0-	43 B	-0-	1387	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1291	R	1291	-0-	-0- B	-0-	1291	3			Y	-0-					-0-
10	1304	R	1304	-0-	-0- B	-0-	1304	3			Y	-0-					-0-

WADDELL TR A WELL #: 1224 RRCID -> 102150 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2777 - 3083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	-0-	-0-	-0- B	-3527					Y	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0- B	-3527					Y	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0- B	-3527					Y	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0- B	-3527					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -3527																	
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-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 #: 1236 RRCID -> 104176 COMPL. DATE 01/25/1983 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3010 - 3204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	248	#	227	-0-	-21	B	-603	227	3			Y	-0-					-0-
06	240	#	216	-0-	-24	B	-627	216	3			Y	-0-					-0-
07	248	#	220	-0-	-28	B	-655	220	3			Y	-0-					-0-
08	248	#	220	-0-	-28	B	-683	220	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -113 CANCELLED UNDERAGE -> -570																		
09	210	#	200	-0-	-10	B	-123	200	3			Y	-0-					-0-
10	217	#	201	-0-	-16	B	-139	201	3			Y	-0-					-0-

WADDELL TR A WELL #: 1225 RRCID -> 106188 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 3167 PERF. 2875 - 3095

05	155	#	226	-0-	71	B	-859	226	3			Y	-0-					-0-
06	150	#	72	-0-	-78	B	-937	72	3			Y	-0-					-0-
07	186	#	-0-	-0-	-186	B	-1123					Y	-0-					-0-
08	217	#	-0-	-0-	-217	B	-1340					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -642 CANCELLED UNDERAGE -> -698																		
09	210	#	-0-	-0-	-210	B	-852					Y	-0-					-0-
10	217	#	-0-	-0-	-217	B	-1069					Y	-0-					-0-

WADDELL TR B WELL #: 1252 RRCID -> 106765 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2731 - 2934

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL TR A WELL #: 1109 RRCID -> 107235 COMPL. DATE 06/03/1983 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2703 - 2980

05	3340	R	1850	-0-	-1490	B	-0-	1850	3			Y	-0-					-0-
06	1729	R	1729	-0-	-0-	B	-0-	1729	3			Y	-0-					-0-
07	1983	R	1983	-0-	-0-	B	-0-	1983	3			Y	-0-					-0-
08	1914	R	1914	-0-	-0-	B	-0-	1914	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1800	#	1714	-0-	-86	B	-86	1714	3			Y	-0-					-0-
10	1984	#	1759	-0-	-225	B	-311	1759	3			Y	-0-					-0-

WADDELL TR A WELL #: 1110 RRCID -> 107236 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2679 - 2902

05	1271	#	1874	-0-	603	B	-280	1874	3			Y	-0-					-0-
06	1355	R	1635	-0-	280	B	-0-	1635	3			Y	-0-					-0-
07	1926	R	1926	-0-	-0-	B	-0-	1926	3			Y	-0-					-0-
08	1991	R	1991	-0-	-0-	B	-0-	1991	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1882	R	1882	-0-	-0-	B	-0-	1882	3			Y	-0-					-0-
10	1939	R	1939	-0-	-0-	B	-0-	1939	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

WADDELL TR A WELL #: 1227 RRCID -> 116738 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 3099 PERF. 2870 - 3054

05	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

WADDELL TR A WELL #: 1312 RRCID -> 160656 COMPL. DATE 09/14/1996 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 2712 - 3090

05	2232 #	2622	-0-	390	B	-1158	2622	3	Y	-0-			-0-
06	2340 #	2377	-0-	37	B	-1121	2377	3	Y	-0-			-0-
07	2418 #	2679	-0-	261	B	-860	2679	3	Y	-0-			-0-
08	2635 #	2500	-0-	-135	B	-995	2500	3	Y	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -135 CANCELLED UNDERAGE -> -860												
09	2550 #	1943	-0-	-607	B	-742	1943	3	Y	-0-			-0-
10	2666 #	2074	-0-	-592	B	-1334	2074	3	Y	-0-			-0-

WADDELL TR A WELL #: 916 RRCID -> 191172 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 2836 - 2968

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
10	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 #: 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	3	-0-	3	B	3	3	3			Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	31	-0-	31	B	34	31	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					34													
09	14B2	EXT	17	-0-	17	B	51	17	3			Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	51					Y	-0-					-0-

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
05	496	#	507	-0-	11	B	-151	507	3			Y	-0-					-0-
06	480	#	484	-0-	4	B	-147	484	3			Y	-0-					-0-
07	496	#	488	-0-	-8	B	-155	488	3			Y	-0-					-0-
08	496	#	484	-0-	-12	B	-167	484	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-32	CANCELLED UNDERAGE ->		-135										
09	480	#	461	-0-	-19	B	-51	461	3			Y	-0-					-0-
10	496	#	472	-0-	-24	B	-75	472	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
05	1891	#	2567	-0-	676	B	-2036	2567	3			Y	-0-					-0-
06	2220	#	2164	-0-	-56	B	-2092	2164	3			Y	-0-					-0-
07	2294	#	2789	-0-	495	B	-1597	2789	3			Y	-0-					-0-
08	2542	#	2781	-0-	239	B	-1358	2781	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-87	CANCELLED UNDERAGE ->		-1271										
09	2553	R	2640	-0-	87	B	-0-	2640	3			Y	-0-					-0-
10	2729	R	2729	-0-	-0-	B	-0-	2729	3			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
05	558	#	516	-0-	-42	B	-422	516	3			Y	-0-					-0-
06	480	#	505	-0-	25	B	-397	505	3			Y	-0-					-0-
07	496	#	535	-0-	39	B	-358	535	3			Y	-0-					-0-
08	527	#	529	-0-	2	B	-356	529	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-178	CANCELLED UNDERAGE ->		-178										
09	510	#	509	-0-	-1	B	-179	509	3			Y	-0-					-0-
10	527	#	513	-0-	-14	B	-193	513	3			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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-26					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-26					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-26					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-26					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-		CANCELLED UNDERAGE ->		-26										
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	1116	#	1119	-0-	3	B	-288	1119	3			Y	-0-					-0-
06	1080	#	1126	-0-	46	B	-242	1126	3			Y	-0-					-0-
07	1116	#	1158	-0-	42	B	-200	1158	3			Y	-0-					-0-
08	1116	#	1150	-0-	34	B	-166	1150	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-60	CANCELLED UNDERAGE ->		-106										
09	1140	#	1104	-0-	-36	B	-96	1104	3			Y	-0-					-0-
10	1178	#	1133	-0-	-45	B	-141	1133	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

WADDELL TR A WELL #: 414 RRCID -> 209777 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 2936 - 3164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-182					Y	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-182					Y	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-182					Y	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-182					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->		-182											
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-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

05	899	#	1175	-0-	276	B	-883	1175	3			Y	-0-					-0-
06	990	#	1122	-0-	132	B	-751	1122	3			Y	-0-					-0-
07	1023	#	1256	-0-	233	B	-518	1256	3			Y	-0-					-0-
08	1178	#	1164	-0-	-14	B	-532	1164	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-77		CANCELLED UNDERAGE ->		-455											
09	1140	#	1068	-0-	-72	B	-149	1068	3			Y	-0-					-0-
10	1271	#	1117	-0-	-154	B	-303	1117	3			Y	-0-					-0-

WADDELL TR B WELL #: 292 RRCID -> 227386 COMPL. DATE 04/01/2016 TOTAL DEPTH 3445 PERF. 2766 - 3014

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	2542	#	2753	-0-	211	B	-4994	2753	3			Y	-0-					-0-
06	2460	#	1778	-0-	-682	B	-5676	1698	3	80	4	Y	-0-					-0-
07	2914	#	2579	-0-	-335	B	-6011	2579	3			Y	-0-					-0-
08	2914	#	2396	-0-	-518	B	-6529	2396	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1807		CANCELLED UNDERAGE ->		-4722											
09	1740	#	2896	-0-	1156	B	-651	2896	3			Y	-0-					-0-
10	2116	R	2767	-0-	651	B	-0-	2767	3			Y	-0-					-0-

WADDELL TR I WELL #: 367 RRCID -> 246025 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 2519 - 2798

05	4092	#	4733	-0-	641	B	-2154	4548	3	185	4	Y	-0-					-0-
06	3960	#	4654	-0-	694	B	-1460	3457	3	1197	4	Y	-0-					-0-
07	4092	#	4834	-0-	742	B	-718	3418	3	1416	4	Y	-0-					-0-
08	4092	#	4806	-0-	714	B	-4	3295	3	1511	4	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->		-4											
09	4440	R	4440	-0-	-0-	B	-0-	4440	3			Y	-0-					-0-
10	4539	R	4539	-0-	-0-	B	-0-	4493	3	46	4	Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
05	380	R	612	-0-	232 B	-0-	612	3			Y	-0-					-0-
06	502	R	502	-0-	-0- B	-0-	502	3			Y	-0-					-0-
07	336	R	336	-0-	-0- B	-0-	336	3			Y	-0-					-0-
08	308	R	308	-0-	-0- B	-0-	308	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	134	R	134	-0-	-0- B	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
*10	119	R	119	-0-	-0- B	-0-	119	3			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
05	527	#	487	-0-	-40 B	-78	487	2			Y	-0-					-0-
06	510	#	468	-0-	-42 B	-120	468	2			Y	-0-					-0-
07	527	#	475	-0-	-52 B	-172	475	2			Y	-0-					-0-
08	527	#	501	-0-	-26 B	-198	501	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -161 CANCELLED UNDERAGE -> -37																	
09	326	R	487	-0-	161 B	-0-	487	2			Y	-0-					-0-
10	508	R	508	-0-	-0- B	-0-	508	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
05	1116	#	938	-0-	-178 B	-612	938	2			Y	-0-					-0-
06	1080	#	952	-0-	-128 B	-740	952	2			Y	-0-					-0-
07	1054	#	935	-0-	-119 B	-859	935	2			Y	-0-					-0-
08	1054	#	1098	-0-	44 B	-815	1098	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -569 CANCELLED UNDERAGE -> -246																	
09	451	R	1020	-0-	569 B	-0-	1020	2			Y	-0-					-0-
10	1028	R	1028	-0-	-0- B	-0-	1028	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
05	403	#	220	-0-	-183 B	-574	220	2			N	-0-					-0-
06	330	#	239	-0-	-91 B	-665	239	2			N	-0-					-0-
07	310	#	221	-0-	-89 B	-754	221	2			N	-0-					-0-
08	279	#	272	-0-	-7 B	-761	272	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -617 CANCELLED UNDERAGE -> -144																	
09	270	#	264	-0-	-6 B	-623	264	2			N	-0-					-0-
10	248	#	285	-0-	37 B	-586	285	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
05	434	#	388	-0-	-46 B	-52	388	2			Y	-0-					18
06	420	#	383	-0-	-37 B	-89	383	2			Y	-0-					18
07	434	#	383	-0-	-51 B	-140	383	2			Y	-0-					18
08	434	#	424	-0-	-10 B	-150	424	2			Y	-0-					18
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -150																	
09	269	R	419	-0-	150 B	-0-	419	2			Y	-0-					18
10	425	R	425	-0-	-0- B	-0-	425	2			Y	-0-					18

DACO, INC. 196940
TUBB, J. B. -19- WELL #: 1 RRCID -> 049366 COMPL. DATE 09/30/1970 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2754 - 2762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	#	348	-0-	-24 B	-120	348	2			N	-0-					-0-
06	330	#	328	-0-	-2 B	-122	328	2			N	-0-					-0-
07	341	#	331	-0-	-10 B	-132	331	2			N	-0-					-0-
08	341	#	327	-0-	-14 B	-146	327	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -83 CANCELLED UNDERAGE -> -63																	
09	330	#	NO RPT	-0-	-330 B	-413					N	NO RPT					-0-
10	341	#	NO RPT	-0-	-341 B	-754					N	NO RPT					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
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
05	620	#	589	-0-	-31 B	-31	589	3			Y	-0-					-0-
06	720	#	537	-0-	-183 B	-214	537	3			Y	-0-					-0-
07	744	#	538	-0-	-206 B	-420	538	3			Y	-0-					-0-
08	744	#	513	-0-	-231 B	-651	513	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -651																	
09	0	#	463	-0-	463 B	-188	463	3			Y	-0-					-0-
10	229	R	417	-0-	188 B	-0-	417	3			Y	-0-					-0-

BARNSLEY, M. L. "B" WELL #: 20 RRCID -> 055736 COMPL. DATE 07/12/1973 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1308	R	1308	-0-	-0- B	-0-	1308	3			Y	-0-					6
06	1172	R	1172	-0-	-0- B	-0-	1172	3			Y	-0-					6
07	1581	#	1038	-0-	-543 B	-543	1038	3			Y	-0-					6
08	1581	#	1412	-0-	-169 B	-712	1412	3			Y	-0-					6
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -712																	
09	187	R	899	-0-	712 B	-0-	899	3			Y	-0-					6
10	1042	R	1042	-0-	-0- B	-0-	1042	3			Y	-0-					6

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
05	620	#	530	-0-	-90 B	-90	530	3			Y	-0-					-0-
06	660	#	529	-0-	-131 B	-221	529	3			Y	-0-					-0-
07	682	#	524	-0-	-158 B	-379	524	3			Y	-0-					-0-
08	682	#	613	-0-	-69 B	-448	613	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -448																	
09	148	R	596	-0-	448 B	-0-	596	3			Y	-0-					-0-
*10	600	R	600	-0-	-0- B	-0-	600	3			Y	-0-					-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
05	546	R	546	-0-	-0- B	-0-	493	3	53	9	Y	48					183
06	442	R	442	-0-	-0- B	-0-	442	3			Y	-0-					183
07	391	R	391	-0-	-0- B	-0-	391	3			Y	-0-					183
08	496	#	396	-0-	-100 B	-100	396	3			Y	-0-					183
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -100																	
09	152	R	252	-0-	100 B	-0-	252	3			Y	-0-					183
10	292	R	292	-0-	-0- B	-0-	292	3			Y	-0-					183

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
05	14B2 EXT		173	-0-	173 B	669	148	2	4	4	Y	19	24	1			10
							21	9									
06	827	R	158	-0-	-669 B	-0-	138	2	20	9	Y	18	24	1			4
07	186	#	4	-0-	-182 B	-182	3	2	1	9	Y	1	4	1			1
08	186	#	94	-0-	-92 B	-274	84	2	10	9	Y	9	1	1			9
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -274																	
09	150	#	157	-0-	7 B	-267	136	2	21	9	Y	19	17	1			11
10	155	#	190	-0-	35 B	-232	168	2	22	9	Y	20	21	1			10

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 81 RRCID -> 020729 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	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 # 2 WELL #: 84 RRCID -> 020730 COMPL. DATE 12/21/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
10	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

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
10	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

05	699 R	699	-0-	-0-	B	-0-	699	2		N	-0-			-0-
06	639 R	639	-0-	-0-	B	-0-	639	2		N	-0-			-0-
07	729 R	729	-0-	-0-	B	-0-	729	2		N	-0-			-0-
08	437 R	437	-0-	-0-	B	-0-	437	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	714 R	714	-0-	-0-	B	-0-	714	2		N	-0-			-0-
10	726 R	726	-0-	-0-	B	-0-	726	2		N	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 020738 COMPL. DATE 12/20/1961 TOTAL DEPTH 2920 PERF. N/A

05	682 #	446	-0-	-236	B	-401	446	2		N	-0-			-0-
06	660 #	589	-0-	-71	B	-472	589	2		N	-0-			-0-
07	682 #	645	-0-	-37	B	-509	645	2		N	-0-			-0-
08	682 #	321	-0-	-361	B	-870	321	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -870														
09	510 #	584	-0-	74	B	-796	584	2		N	-0-			-0-
10	651 #	370	-0-	-281	B	-1077	370	2		N	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 1 RRCID -> 020739 COMPL. DATE 01/08/1962 TOTAL DEPTH 2955 PERF. N/A

05	603 R	603	-0-	-0-	B	-0-	603	2		N	-0-			-0-
06	684 R	684	-0-	-0-	B	-0-	684	2		N	-0-			-0-
07	756 R	756	-0-	-0-	B	-0-	756	2		N	-0-			-0-
08	464 R	464	-0-	-0-	B	-0-	464	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	756 R	756	-0-	-0-	B	-0-	756	2		N	-0-			-0-
10	658 R	658	-0-	-0-	B	-0-	658	2		N	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 020742 COMPL. DATE 06/03/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 020743 COMPL. DATE 09/29/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
10	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

05	1085 #	895	-0-	-190	B	-418	895	2		N	-0-			-0-
06	990 #	945	-0-	-45	B	-463	945	2		N	-0-			-0-
07	1023 #	995	-0-	-28	B	-491	995	2		N	-0-			-0-
08	992 #	654	-0-	-338	B	-829	654	2		N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -785 CANCELLED UNDERAGE -> -44													
09	960 #	1182	-0-	222	B	-563	1182	2		N	-0-			-0-
10	992 #	968	-0-	-24	B	-587	968	2		N	-0-			-0-

TUBB, J. B. A/C 2 WELL #: 30 RRCID -> 041232 COMPL. DATE 02/15/1967 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

05	124 #	-0-	-0-	-124	B	-604				Y	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-604				Y	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-604				Y	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-604				Y	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -244 CANCELLED UNDERAGE -> -360													
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-244				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-244				Y	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 2 RRCID -> 045763 COMPL. DATE 03/03/1969 TOTAL DEPTH 4490 PERF. N/A

05	3875 #	2544	-0-	-1331	B	-4173	2544	2		N	-0-			-0-
06	3300 #	2837	-0-	-463	B	-4636	2837	2		N	-0-			-0-
07	3162 #	3326	-0-	164	B	-4472	3326	2		N	-0-			-0-
08	3007 #	2128	-0-	-879	B	-5351	2128	2		N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -4546 CANCELLED UNDERAGE -> -805													
09	2730 #	3470	-0-	740	B	-3806	3470	2		N	-0-			-0-
10	3317 #	3122	-0-	-195	B	-4001	3122	2		N	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 2 U RRCID -> 045765 COMPL. DATE 03/15/1969 TOTAL DEPTH 4540 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	#	163	-0-	-116	B	-164	142	2	21	9	Y	19	18	1			7
06	304	R	468	-0-	164	B	-0-	447	2	21	9	Y	19	19	1			7
07	537	R	537	-0-	-0-	B	-0-	516	2	21	9	Y	19	20	1			6
08	436	R	436	-0-	-0-	B	-0-	410	2	26	9	Y	24	24	1			6
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	688	R	688	-0-	-0-	B	-0-	658	2	30	9	Y	27	24	1			9
10	1091	R	1091	-0-	-0-	B	-0-	1052	2	39	9	Y	35	34	1			10

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 44 RRCID -> 049602 COMPL. DATE 12/25/1970 TOTAL DEPTH 4400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	264	R	264	-0-	-0-	B	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
06	334	R	334	-0-	-0-	B	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
07	155	#	144	-0-	-11	B	-11	144	2			Y	-0-					-0-
08	155	#	117	-0-	-38	B	-49	117	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -49																		
09	120	#	150	-0-	30	B	-19	150	2			Y	-0-					-0-
10	153	R	172	-0-	19	B	-0-	172	2			Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 3 RRCID -> 050256 COMPL. DATE 05/11/1971 TOTAL DEPTH 4503 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3559	R	3559	-0-	-0-	B	-0-	3559	2			N	-0-					-0-
06	3469	R	3469	-0-	-0-	B	-0-	3469	2			N	-0-					-0-
07	3928	R	3928	-0-	-0-	B	-0-	3928	2			N	-0-					-0-
08	3255	#	2608	-0-	-647	B	-647	2608	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -647																		
09	3151	R	3798	-0-	647	B	-0-	3798	2			N	-0-					-0-
10	3876	R	3876	-0-	-0-	B	-0-	3876	2			N	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 3 RRCID -> 050720 COMPL. DATE 06/13/1971 TOTAL DEPTH 3185 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	324	R	324	-0-	-0-	B	-0-	324	2			N	-0-					-0-
06	523	R	523	-0-	-0-	B	-0-	523	2			N	-0-					-0-
07	908	R	908	-0-	-0-	B	-0-	908	2			N	-0-					-0-
08	646	R	646	-0-	-0-	B	-0-	646	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	487	R	487	-0-	-0-	B	-0-	487	2			N	-0-					-0-
10	421	R	421	-0-	-0-	B	-0-	421	2			N	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
TUBB, J. B. C WELL #: 8 RRCID -> 050746 COMPL. DATE 05/01/1971 TOTAL DEPTH 6222 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930 #	902	-0-	-28	B	-28	902	2			N	-0-					-0-
06	998 R	1026	-0-	28	B	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
07	1110 R	1110	-0-	-0-	B	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
08	930 #	637	-0-	-293	B	-293	637	2			N	-0-					-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -293																
09	900 #	1157	-0-	257	B	-36	1157	2			N	-0-					-0-
10	981 R	1017	-0-	36	B	-0-	1017	2			N	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 2 RRCID -> 053480 COMPL. DATE 08/11/1972 TOTAL DEPTH 4672 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5752 R	5752	-0-	-0-	B	-0-	5730	2	22	9	Y	20	18	1			9
06	4860 R	4860	-0-	-0-	B	-0-	4842	2	18	9	Y	16	19	1			6
07	4403 R	4403	-0-	-0-	B	-0-	4392	2	11	9	Y	10	12	1			4
08	3875 #	1161	-0-	-2714	B	-2714	1148	2	13	9	Y	12	12	1			4
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2714																
09	3600 #	4167	-0-	567	B	-2147	4153	2	14	9	Y	13	12	1			5
10	4163 R	6310	-0-	2147	B	-0-	6290	2	20	9	Y	18	17	1			6

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 054139 COMPL. DATE 11/20/1980 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2751 - 2970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 054402 COMPL. DATE 01/10/1973 TOTAL DEPTH 3600 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT 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
JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 39 RRCID -> 065197 COMPL. DATE 02/16/1976 TOTAL DEPTH 4395 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	422	R	422	-0-	-0- B	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
06	551	R	551	-0-	-0- B	-0-	551	2			Y	-0-					-0-
07	253	R	253	-0-	-0- B	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
08	248	#	204	-0-	-44 B	-44	204	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -44																	
09	218	R	262	-0-	44 B	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
10	301	R	301	-0-	-0- B	-0-	301	2			Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 50 RRCID -> 065458 COMPL. DATE 02/18/1976 TOTAL DEPTH 5841 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	#	142	-0-	-137 B	-206	142	2			Y	-0-					-0-
06	270	#	380	-0-	110 B	-96	358	2	22	9	Y	20					20
07	279	#	247	-0-	-32 B	-128	115	2	132	9	Y	120	101	1			39
08	279	#	270	-0-	-9 B	-137	47	2	223	9	Y	203	191	1			51
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -137																	
09	210	#	341	-0-	131 B	-6	73	2	268	9	Y	244	218	1			77
10	463	R	469	-0-	6 B	-0-	117	2	352	9	Y	320	310	1			87

TUBB, J. B. -B- WELL #: 5 U RRCID -> 067365 COMPL. DATE 07/07/1976 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

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

J B TUBB J WELL #: 1 RRCID -> 068425 COMPL. DATE 08/15/1986 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 2678 - 2814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	#	-0-	-0-	-155 B	-760					N	-0-					-0-
06	0	#	319	-0-	319 B	-441	319	2			N	-0-					-0-
07	194	R	635	-0-	441 B	-0-	635	2			N	-0-					-0-
08	346	R	346	-0-	-0- B	-0-	346	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	526	R	526	-0-	-0- B	-0-	526	2			N	-0-					-0-
10	492	R	492	-0-	-0- B	-0-	492	2			N	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 5 U RRCID -> 070387 COMPL. DATE 03/02/1977 TOTAL DEPTH 4480 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	#	421	-0-	-137 B	-176	421	2			N	-0-					-0-
06	540	#	459	-0-	-81 B	-257	459	2			N	-0-					-0-
07	558	#	766	-0-	208 B	-49	766	2			N	-0-					-0-
08	558	#	425	-0-	-133 B	-182	425	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -182																	
09	591	R	773	-0-	182 B	-0-	773	2			N	-0-					-0-
10	672	R	672	-0-	-0- B	-0-	672	2			N	-0-					-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 10A RRCID -> 073670 COMPL. DATE 10/26/1977 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 2777 - 2922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	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 II WELL #: 4 U RRCID -> 073752 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2719 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	#	393	-0-	-382 B	-1231	393	2			N	-0-					-0-
06	630	#	469	-0-	-161 B	-1392	469	2			N	-0-					-0-
07	651	#	529	-0-	-122 B	-1514	529	2			N	-0-					-0-
08	496	#	227	-0-	-269 B	-1783	227	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1504 CANCELLED UNDERAGE -> -279																	
09	450	#	483	-0-	33 B	-1471	483	2			N	-0-					-0-
10	527	#	296	-0-	-231 B	-1702	296	2			N	-0-					-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 074619 COMPL. DATE 12/27/1977 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	1294	R	1294	-0-	-0- B	-0-	1240	2	54	9	Y	49	37	1			23
06	897	R	897	-0-	-0- B	-0-	871	2	26	9	Y	24	28	1			19
07	310	#	268	-0-	-42 B	-42	240	2	28	9	Y	25	37	1			7
08	310	#	227	-0-	-83 B	-125	192	2	35	9	Y	32	36	1			3
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -125																	
09	240	#	219	-0-	-21 B	-146	182	2	37	9	Y	34	29	1			8
10	248	#	224	-0-	-24 B	-170	193	2	31	9	Y	28	33	1			3

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 5 U RRCID -> 076727 COMPL. DATE 05/10/1978 TOTAL DEPTH 4580 PERF. N/A

05	14B2 EXT		117	-0-	117 B	718	117	2			N	-0-					-0-
06	804	R	86	-0-	-718 B	-0-	86	2			N	-0-					-0-
07	310	#	98	-0-	-212 B	-212	98	2			N	-0-					-0-
08	310	#	70	-0-	-240 B	-452	70	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -452																	
09	150	#	76	-0-	-74 B	-526	76	2			N	-0-					-0-
10	124	#	73	-0-	-51 B	-577	73	2			N	-0-					-0-

TUBB, J. B., A/C 1 WELL #: 148 RRCID -> 077865 COMPL. DATE 07/10/1978 TOTAL DEPTH 4712 PERF. N/A

05	1484	R	1484	-0-	-0- B	-0-	1484	2			Y	-0-					-0-
06	1072	R	1072	-0-	-0- B	-0-	1070	2	2	9	Y	2					2
07	994	R	994	-0-	-0- B	-0-	972	2	22	9	Y	20	14	1			8
08	930	#	710	-0-	-220 B	-220	684	2	26	9	Y	24	24	1			8
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -220																	
09	900	#	861	-0-	-39 B	-259	831	2	30	9	Y	27	24	1			11
10	930	#	692	-0-	-238 B	-497	653	2	39	9	Y	35	34	1			12

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 165 U RRCID -> 078331 COMPL. DATE 08/08/1978 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 2657 - 2913

05	251	R	251	-0-	-0- B	-0-	229	2	22	9	Y	20	18	1			9
06	207	R	207	-0-	-0- B	-0-	186	2	21	9	Y	19	19	1			9
07	167	R	167	-0-	-0- B	-0-	146	2	21	9	Y	19	20	1			8
08	155	#	64	-0-	-91 B	-91	38	2	26	9	Y	24	24	1			8
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -91																	
09	120	#	167	-0-	47 B	-44	138	2	29	9	Y	26	24	1			10
10	206	R	250	-0-	44 B	-0-	210	2	40	9	Y	36	34	1			12

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 4 U RRCID -> 078475 COMPL. DATE 08/24/1978 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 2714 - 2881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	#	61	-0-	-94 B	-228	61	2			N	-0-					-0-
06	150	#	-0-	-0-	-150 B	-378					N	-0-					-0-
07	155	#	-0-	-0-	-155 B	-533					N	-0-					-0-
08	155	#	12	-0-	-143 B	-676	12	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -595 CANCELLED UNDERAGE -> -81																	
09	120	#	49	-0-	-71 B	-666	49	2			N	-0-					-0-
10	62	#	40	-0-	-22 B	-688	40	2			N	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 078525 COMPL. DATE 08/28/1978 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2736 - 2895

05	46	R	46	-0-	-0- B	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
06	39	R	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
07	37	R	37	-0-	-0- B	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
08	31	#	10	-0-	-21 B	-21	10	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -21																	
09	30	#	35	-0-	5 B	-16	35	2			Y	-0-					-0-
10	36	R	52	-0-	16 B	-0-	52	2			Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 6 RRCID -> 078734 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 3192 PERF. 2705 - 2865

05	217	#	137	-0-	-80 B	-169	137	2			N	-0-					-0-
06	210	#	159	-0-	-51 B	-220	159	2			N	-0-					-0-
07	217	#	194	-0-	-23 B	-243	194	2			N	-0-					-0-
08	186	#	79	-0-	-107 B	-350	79	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -350																	
09	150	#	165	-0-	15 B	-335	165	2			N	-0-					-0-
10	186	#	89	-0-	-97 B	-432	89	2			N	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 176 RRCID -> 081059 COMPL. DATE 01/31/1979 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 2759 - 3022

05	15	#	-0-	-0-	-15 B	-36					Y	-0-					-0-
06	15	#	-0-	-0-	-15 B	-51					Y	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0- B	-51					Y	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0- B	-51					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -45 CANCELLED UNDERAGE -> -6																	
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-45					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-45					Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 081180 COMPL. DATE 12/23/1978 TOTAL DEPTH 4430 PERF. N/A

05	620	#	-0-	-0-	-620 B	-2420					Y	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0- B	-2420					Y	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0- B	-2420					Y	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0- B	-2420					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1220 CANCELLED UNDERAGE -> -1200																	
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-1220					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-1220					Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 7 U RRCID -> 081975 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 2652 - 2834

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/04/2024

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
05	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-150					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-150					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-150					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-150					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->		-150											
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 082366 COMPL. DATE 05/08/1979 TOTAL DEPTH 4565 PERF. 2678 - 2864

05	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
09	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/04/2024																		

JUDKINS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 189 U RRCID -> 082903 COMPL. DATE 05/31/1979 TOTAL DEPTH 4692 PERF. 2678 - 2908

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	733	R	733	-0-	-0-	B	-0-	733	2			Y	-0-					-0-
06	607	R	607	-0-	-0-	B	-0-	607	2			Y	-0-					-0-
07	512	R	512	-0-	-0-	B	-0-	512	2			Y	-0-					-0-
08	496	#	134	-0-	-362	B	-362	134	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-362															
09	420	#	484	-0-	64	B	-298	484	2			Y	-0-					-0-
10	436	R	734	-0-	298	B	-0-	734	2			Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT 3 WELL #: 164 U RRCID -> 085289 COMPL. DATE 08/13/1978 TOTAL DEPTH 3546 PERF. 2762 - 2943

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	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 #: 23 U RRCID -> 093234 COMPL. DATE 04/01/1981 TOTAL DEPTH 3521 PERF. 2855 - 2974

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 095250 COMPL. DATE 07/30/1981 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2802 - 2886

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
10	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

05	92 R	92	-0-	-0-	B	-0-	92	2		Y	-0-			-0-
06	78 R	78	-0-	-0-	B	-0-	78	2		Y	-0-			-0-
07	73 R	73	-0-	-0-	B	-0-	73	2		Y	-0-			-0-
08	62 #	19	-0-	-43	B	-43	19	2		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -43														
09	60 #	69	-0-	9	B	-34	69	2		Y	-0-			-0-
10	71 R	105	-0-	34	B	-0-	105	2		Y	-0-			-0-

J B TUBB F WELL #: 21 L RRCID -> 108700 COMPL. DATE 11/06/1983 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 2686 - 2952

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	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

05	775 #	-0-	-0-	-775	B	-3025				Y	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-3025				Y	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-3025				Y	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-3025				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1525 CANCELLED UNDERAGE -> -1500														
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-1525				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-1525				Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
JUDKINS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 247 U RRCID -> 109068 COMPL. DATE 11/11/1983 TOTAL DEPTH 4785 PERF. 2681 - 2866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	264	R	264	-0-	-0- B	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
06	352	R	352	-0-	-0- B	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
07	180	R	180	-0-	-0- B	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
08	155	#	146	-0-	-9 B	-9	146	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -9																	
09	178	R	187	-0-	9 B	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
10	215	R	215	-0-	-0- B	-0-	215	2			Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT NO.2 WELL #: 20 RRCID -> 109513 COMPL. DATE 01/11/1984 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 2648 - 3002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	#	221	-0-	-89 B	-103	158	2	63	9	Y	57	53	1			21
06	423	R	526	-0-	103 B	-0-	472	2	54	9	Y	49	56	1			14
07	480	R	480	-0-	-0- B	-0-	459	2	21	9	Y	19	27	1			6
08	390	R	390	-0-	-0- B	-0-	364	2	26	9	Y	24	24	1			6
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	615	R	615	-0-	-0- B	-0-	585	2	30	9	Y	27	24	1			9
10	974	R	974	-0-	-0- B	-0-	935	2	39	9	Y	35	34	1			10

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 292 RRCID -> 113546 COMPL. DATE 09/23/1984 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 2626 - 2980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 291 RRCID -> 113794 COMPL. DATE 10/28/1984 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 2603 - 2956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. C WELL #: 19 RRCID -> 116766 COMPL. DATE 07/07/1979 TOTAL DEPTH 4729 PERF. 2716 - 3026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TUBB, J. B. C WELL #: 20 RRCID -> 116767 COMPL. DATE 07/04/1979 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2702 - 3127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

TUBB, J. B. A/C 2 WELL #: 283 RRCID -> 129304 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 2765 - 3046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	#	-0-	-0-	-124	B	-604					Y	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-604					Y	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-604					Y	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-604					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-244		CANCELLED UNDERAGE ->		-360											
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-244					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-244					Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 280 RRCID -> 130372 COMPL. DATE 08/28/1983 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2704 - 3135

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	341	#	194	-0-	-147	B	-211	173	2	21	9	Y	19	18	1			7
06	340	R	551	-0-	211	B	-0-	534	2	17	9	Y	15	19	1			3
07	573	R	573	-0-	-0-	B	-0-	573	2			Y	-0-	3	1			-0-
08	456	R	456	-0-	-0-	B	-0-	456	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
09	731	R	731	-0-	-0-	B	-0-	731	2			Y	-0-					-0-
10	1169	R	1169	-0-	-0-	B	-0-	1169	2			Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 277 RRCID -> 131801 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2707 - 3153

05	66	R	66	-0-	-0-	B	-0-	45	2	21	9	Y	19	18	1			9
06	59	R	59	-0-	-0-	B	-0-	39	2	20	9	Y	18	19	1			8
07	59	R	59	-0-	-0-	B	-0-	37	2	22	9	Y	20	20	1			8
08	36	R	36	-0-	-0-	B	-0-	10	2	26	9	Y	24	24	1			8
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
09	64	R	64	-0-	-0-	B	-0-	35	2	29	9	Y	26	24	1			10
10	92	R	92	-0-	-0-	B	-0-	52	2	40	9	Y	36	34	1			12

TUBB, J. B. A/C 2 WELL #: 281 RRCID -> 131802 COMPL. DATE 12/17/1983 TOTAL DEPTH 3635 PERF. 2722 - 3150

05	1302	#	1102	-0-	-200	B	-450	1081	2	21	9	Y	19	18	1			8
06	1380	#	1004	-0-	-376	B	-826	984	2	20	9	Y	18	19	1			7
07	1426	#	744	-0-	-682	B	-1508	722	2	22	9	Y	20	20	1			7
08	1426	#	670	-0-	-756	B	-2264	645	2	25	9	Y	23	24	1			6
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-2264															
09	1080	#	934	-0-	-146	B	-2410	903	2	31	9	Y	28	25	1			9
10	1116	#	985	-0-	-131	B	-2541	946	2	39	9	Y	35	34	1			10

TUBB, J.B. C WELL #: 11 RRCID -> 144839 COMPL. DATE 02/23/1993 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 2692 - 2906

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	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 #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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 287 RRCID -> 148163 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2660 - 2878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
10	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
10	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
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
10	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
10	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
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
10	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 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
05	899	#	544	-0-	-355 B	-597	544	2			N	-0-					-0-
06	870	#	607	-0-	-263 B	-860	607	2			N	-0-					-0-
07	899	#	786	-0-	-113 B	-973	786	2			N	-0-					-0-
08	899	#	350	-0-	-549 B	-1522	350	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-1522												
09	630	#	683	-0-	53 B	-1469	683	2			N	-0-					-0-
10	775	#	552	-0-	-223 B	-1692	552	2			N	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 2 WELL #: 282 RRCID -> 151070 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3661 PERF. 2705 - 3144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	#	-0-	-0-	-124 B	-604					Y	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0- B	-604					Y	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0- B	-604					Y	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0- B	-604					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-244	CANCELLED UNDERAGE ->	-360										
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-244					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-244					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
05	46	R	46	-0-	-0- B	-0-	46	2			N	-0-					-0-
06	39	R	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
07	37	R	37	-0-	-0- B	-0-	37	2			N	-0-					-0-
08	31	#	10	-0-	-21 B	-21	10	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-21												
09	30	#	35	-0-	5 B	-16	35	2			N	-0-					-0-
10	36	R	52	-0-	16 B	-0-	52	2			N	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 45 RRCID -> 151571 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2721 - 2990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	264	R	264	-0-	-0- B	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
06	350	R	350	-0-	-0- B	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
07	180	R	180	-0-	-0- B	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
08	155	#	146	-0-	-9 B	-9	146	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-9												
09	178	R	187	-0-	9 B	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
10	215	R	215	-0-	-0- B	-0-	215	2			Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 152419 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 4535 PERF. 2784 - 2929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	#	627	-0-	-86 B	-138	627	2			N	-0-					-0-
06	690	#	593	-0-	-97 B	-235	593	2			N	-0-					-0-
07	713	#	638	-0-	-75 B	-310	638	2			N	-0-					-0-
08	682	#	372	-0-	-310 B	-620	372	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-620												
09	660	#	801	-0-	141 B	-479	801	2			N	-0-					-0-
10	651	#	698	-0-	47 B	-432	698	2			N	-0-					-0-

TUBB, J. B. C WELL #: 9 RRCID -> 152627 COMPL. DATE 09/24/1994 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 2744 - 2974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	-0-	-0-	-0- B	-30					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0- B	-30					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-30					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-30					Y	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-30										
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	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. 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
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 8 RRCID -> 153598 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 2693 - 2888

05	775 #	680	-0-	-95	B	-95	680	2		N	-0-			-0-
06	750 #	681	-0-	-69	B	-164	681	2		N	-0-			-0-
07	775 #	825	-0-	50	B	-114	825	2		N	-0-			-0-
08	775 #	444	-0-	-331	B	-445	444	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -445														
09	750 #	807	-0-	57	B	-388	807	2		N	-0-			-0-
10	775 #	767	-0-	-8	B	-396	767	2		N	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 10 RRCID -> 155477 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3535 PERF. 2663 - 2830

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	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

05	248 #	190	-0-	-58	B	-124	190	2		N	-0-			-0-
06	240 #	205	-0-	-35	B	-159	205	2		N	-0-			-0-
07	248 #	227	-0-	-21	B	-180	227	2		N	-0-			-0-
08	217 #	129	-0-	-88	B	-268	129	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -255 CANCELLED UNDERAGE -> -13														
09	210 #	236	-0-	26	B	-229	236	2		N	-0-			-0-
10	217 #	208	-0-	-9	B	-238	208	2		N	-0-			-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 143 RRCID -> 162077 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4536 PERF. 2607 - 2889

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
10	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

05	731 R	731	-0-	-0-	B	-0-	731	2		N	-0-			-0-
06	728 R	728	-0-	-0-	B	-0-	728	2		N	-0-			-0-
07	819 R	819	-0-	-0-	B	-0-	819	2		N	-0-			-0-
08	558 #	479	-0-	-79	B	-79	479	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -79														
09	767 R	846	-0-	79	B	-0-	846	2		N	-0-			-0-
10	746 R	746	-0-	-0-	B	-0-	746	2		N	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
TUBB, J. B. "C" WELL #: 2 RRCID -> 193717 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 4406 PERF. 2831 - 3235

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TUBB, J B A/C 1 WELL #: 64 RRCID -> 199727 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 2835 - 3333

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	775 #	712	-0-	-63	B	-63	712	2			N	-0-					-0-
06	750 #	727	-0-	-23	B	-86	727	2			N	-0-					-0-
07	775 #	847	-0-	72	B	-14	847	2			N	-0-					-0-
08	775 #	475	-0-	-300	B	-314	475	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -314																	
09	750 #	872	-0-	122	B	-192	872	2			N	-0-					-0-
10	775 #	793	-0-	18	B	-174	793	2			N	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 12 D RRCID -> 212965 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2710 - 3070

05	930 #	621	-0-	-309	B	-734	621	2			N	-0-					-0-
06	840 #	640	-0-	-200	B	-934	640	2			N	-0-					-0-
07	868 #	739	-0-	-129	B	-1063	739	2			N	-0-					-0-
08	868 #	360	-0-	-508	B	-1571	360	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1486 CANCELLED UNDERAGE -> -85																	
09	630 #	715	-0-	85	B	-1401	715	2			N	-0-					-0-
10	744 #	613	-0-	-131	B	-1532	613	2			N	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 11 D RRCID -> 213012 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2680 - 3044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 41 RRCID -> 277796 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 2974 - 3128

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	186 #	9	-0-	-177 B	-414	8	3	1	9	Y	1	2	1			18
06	180 #	102	-0-	-78 B	-492	101	3	1	9	Y	1					19
07	186 #	102	-0-	-84 B	-576	101	3	1	9	Y	1					20
08	186 #	11	-0-	-175 B	-751	10	3	1	9	Y	1					21
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-596		CANCELLED UNDERAGE ->		-155										
09	180 #	12	-0-	-168 B	-764	11	3	1	9	Y	1					22
10	93 #	174	-0-	81 B	-683	173	3	1	9	Y	1	2	1			21

TUBB, J. B., -A- WELL #: 14 U RRCID -> 021205 COMPL. DATE 03/16/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	62 #	8	-0-	-54 B	-234	8	3			Y	-0-					-0-
06	60 #	38	-0-	-22 B	-256	38	3			Y	-0-					-0-
07	62 #	15	-0-	-47 B	-303	15	3			Y	-0-					-0-
08	62 #	10	-0-	-52 B	-355	10	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-224		CANCELLED UNDERAGE ->		-131										
09	30 #	10	-0-	-20 B	-244	10	3			Y	-0-					-0-
10	31 #	51	-0-	20 B	-224	51	3			Y	-0-					-0-

TUBB -A- WELL #: 15 RRCID -> 050267 COMPL. DATE 04/20/1971 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

05	279 #	7	-0-	-272 B	-990	7	3			N	-0-					-0-
06	270 #	-0-	-0-	-270 B	-1260					N	-0-					-0-
07	279 #	11	-0-	-268 B	-1528	11	3			N	-0-					-0-
08	10 #	8	-0-	-2 B	-1530	8	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-1351		CANCELLED UNDERAGE ->		-179										
09	10 #	10	-0-	-0- B	-1351	10	3			N	-0-					-0-
10	11 #	-0-	-0-	-11 B	-1362					N	-0-					-0-

TUBB -A- WELL #: 18 RRCID -> 150480 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 2704 - 2834

05	496 #	10	-0-	-486 B	-1637	10	3			N	-0-					-0-
06	330 #	421	-0-	91 B	-1546	421	3			N	-0-					-0-
07	341 #	10	-0-	-331 B	-1877	10	3			N	-0-					-0-
08	341 #	11	-0-	-330 B	-2207	11	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-1822		CANCELLED UNDERAGE ->		-385										
09	420 #	12	-0-	-408 B	-2230	12	3			N	-0-					-0-
10	434 #	483	-0-	49 B	-2181	483	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
N & B OIL AND GAS LLC 598288
BARNSLEY-JUDKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 042479 COMPL. DATE 08/14/1967 TOTAL DEPTH 3009 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	#	317	-0-	-55	B	-270	317	3			N	-0-					-0-
06	360	#	223	-0-	-137	B	-407	223	3			N	-0-					-0-
07	341	#	219	-0-	-122	B	-529	219	3			N	-0-					-0-
08	341	#	307	-0-	-34	B	-563	307	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-446		CANCELLED UNDERAGE ->	-117										
09	330	#	315	-0-	-15	B	-461	315	3			N	-0-					-0-
10	310	#	329	-0-	19	B	-442	329	3			N	-0-					-0-

RAYDEN 695567
TUBB, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 053933 COMPL. DATE 10/06/1972 TOTAL DEPTH 4814 PERF. N/A

05	712	R	712	-0-	-0-	B	-0-	712	3			N	-0-					19
06	570	#	563	-0-	-7	B	-7	563	3			N	-0-					19
07	589	#	-0-	-0-	-589	B	-596					N	-0-					19
08	589	#	709	-0-	120	B	-476	709	3			N	-0-					19
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-476													
09	570	#	543	-0-	-27	B	-503	543	3			N	-0-					19
10	589	#	345	-0-	-244	B	-747	345	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

05	403	#	394	-0-	-9	B	-103	394	3			Y	-0-					-0-
06	390	#	373	-0-	-17	B	-120	373	3			Y	-0-					-0-
07	403	#	381	-0-	-22	B	-142	381	3			Y	-0-					-0-
08	403	#	383	-0-	-20	B	-162	383	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-143		CANCELLED UNDERAGE ->	-19										
09	DLQ	G-10	367	-0-	367	B	224	367	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	378	-0-	378	B	602	378	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

05	21	R	21	-0-	-0-	B	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
06	60	#	-0-	-0-	-60	B	-60					Y	-0-					-0-
07	62	#	20	-0-	-42	B	-102	20	3			Y	-0-					-0-
08	62	#	22	-0-	-40	B	-142	22	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-142													
09	30	#	3	-0-	-27	B	-169	3	3			Y	-0-					-0-
10	31	#	NO RPT	-0-	-31	B	-200					Y	NO RPT					-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 14 RRCID -> 050148 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2622 - 2865

05	837	#	615	-0-	-222	B	-1266	615	3			Y	-0-					5
06	690	#	546	-0-	-144	B	-1410	546	3			Y	-0-					5
07	713	#	623	-0-	-90	B	-1500	623	3			Y	-0-					5
08	713	#	611	-0-	-102	B	-1602	611	3			Y	-0-					5
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-878		CANCELLED UNDERAGE ->	-724										
09	DLQ	G-10	525	-0-	525	B	-353	525	3			Y	-0-					5
*10	DLQ	G-10	600	-0-	600	B	247	600	3			Y	-0-	5	1			-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 17 RRCID -> 052786 COMPL. DATE 08/12/1996 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2710 - 3008

05	434	#	272	-0-	-162	B	-162	272	3			Y	-0-					-0-
06	420	#	223	-0-	-197	B	-359	223	3			Y	-0-					-0-
07	434	#	509	-0-	75	B	-284	509	3			Y	-0-					-0-
08	434	#	530	-0-	96	B	-188	530	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-188													
09	DLQ	G-10	540	-0-	540	B	352	540	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	522	-0-	522	B	874	522	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
RING ENERGY, INC. //CONT.// 712382

TUBB, J. B. -B- WELL #: 43 U RRCID -> 053346 COMPL. DATE 03/08/1995 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2637 - 2684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	#	569	-0-	-20 B	-61	569	3			Y	-0-					-0-
06	570	#	535	-0-	-35 B	-96	535	3			Y	-0-					-0-
07	589	#	518	-0-	-71 B	-167	518	3			Y	-0-					-0-
08	589	#	525	-0-	-64 B	-231	525	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -231																	
09	DLQ G-10		503	-0-	503 B	272	503	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		522	-0-	522 B	794	522	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 9 RRCID -> 055506 COMPL. DATE 06/09/1973 TOTAL DEPTH 5743 PERF. N/A

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 11 RRCID -> 068154 COMPL. DATE 08/24/1976 TOTAL DEPTH 5900 PERF. N/A

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TUBB, J. B. "B" WELL #: 53 RRCID -> 104077 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2811 - 2859

05	14B2 EXT		9	-0-	9 B	46	9	3			Y	-0-					-0-
06	52	R	6	-0-	-46 B	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	#	-0-	-0-	-31 B	-31					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -31																	
09	13	#	-0-	-0-	-13 B	-44					Y	-0-					-0-
10	9	#	NO RPT	-0-	-9 B	-53					Y	NO RPT					-0-

TUBB, J.B. "B" WELL #: 44 RRCID -> 154229 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2646 - 2773

05	434	#	396	-0-	-38 B	-80	396	3			Y	-0-					-0-
06	420	#	290	-0-	-130 B	-210	290	3			Y	-0-					-0-
07	434	#	396	-0-	-38 B	-248	396	3			Y	-0-					-0-
08	403	#	397	-0-	-6 B	-254	397	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -254																	
09	DLQ G-10		379	-0-	379 B	125	379	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		373	-0-	373 B	498	373	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 1 RRCID -> 159476 COMPL. DATE 07/14/1996 TOTAL DEPTH 5783 PERF. 2684 - 2995

05	527	#	518	-0-	-9 B	-32	518	3			Y	-0-					-0-
06	510	#	500	-0-	-10 B	-42	500	3			Y	-0-					-0-
07	527	#	480	-0-	-47 B	-89	480	3			Y	-0-					-0-
08	527	#	530	-0-	3 B	-86	530	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -69 CANCELLED UNDERAGE -> -17																	
09	DLQ G-10		520	-0-	520 B	451	520	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		537	-0-	537 B	988	537	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
RING ENERGY, INC. //CONT.// 712382

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
05	465	#	436	-0-	-29 B	-147	436	3			Y	-0-					-0-
06	450	#	427	-0-	-23 B	-170	427	3			Y	-0-					-0-
07	465	#	427	-0-	-38 B	-208	427	3			Y	-0-					-0-
08	465	#	463	-0-	-2 B	-210	463	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-116		CANCELLED UNDERAGE ->		-94										
09	DLQ G-10		437	-0-	437 B	321	437	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		446	-0-	446 B	767	446	3			Y	-0-					-0-

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
05	1953	#	1218	-0-	-735 B	-968	1212	3	6	9	Y	5	5	1			3
06	1890	#	892	-0-	-998 B	-1966	888	3	4	9	Y	4	3	1			4
07	1953	#	624	-0-	-1329 B	-3295	618	3	6	9	Y	5	6	1			3
08	1860	#	536	-0-	-1324 B	-4619	532	3	4	9	Y	4	4	1			3
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-4619														
09	DLQ G-10		455	-0-	455 B	-4164	448	3	7	9	Y	6	7	1			2
*10	DLQ G-10		630	-0-	630 B	-3534	624	3	6	9	Y	5	4	1			3

TUBB, J. B. -A- WELL #: 5 RRCID -> 160138 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 2733 - 2878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	#	596	-0-	-24 B	-188	596	3			Y	-0-					-0-
06	600	#	574	-0-	-26 B	-214	574	3			Y	-0-					-0-
07	620	#	589	-0-	-31 B	-245	589	3			Y	-0-					-0-
08	589	#	563	-0-	-26 B	-271	563	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-150		CANCELLED UNDERAGE ->		-121										
09	DLQ G-10		560	-0-	560 B	410	560	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		579	-0-	579 B	989	579	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 28 RRCID -> 160144 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 2633 - 2858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 12 RRCID -> 160315 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2685 - 3035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	640	R	640	-0-	-0- B	-0-	640	3			Y	-0-					-0-
06	622	R	622	-0-	-0- B	-0-	622	3			Y	-0-					-0-
07	620	#	612	-0-	-8 B	-8	612	3			Y	-0-					-0-
08	665	R	673	-0-	8 B	-0-	673	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	DLQ G-10		622	-0-	622 B	622	622	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		646	-0-	646 B	1268	646	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 241693 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5765 PERF. 2806 - 3076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					2

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
RING ENERGY, INC. //CONT.// 712382
TUBB, J. B. -A- WELL #: 21 RRCID -> 264296 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2934 - 3044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	#	492	-0-	27 B	-50	492	3			N	-0-					-0-
06	450	#	497	-0-	47 B	-3	497	3			N	-0-					-0-
07	469	R	472	-0-	3 B	-0-	472	3			N	-0-					-0-
08	531	R	531	-0-	-0- B	-0-	531	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	460	R	460	-0-	-0- B	-0-	460	3			N	-0-					-0-
*10	465	#	431	-0-	-34 B	-34	431	3			N	-0-					-0-

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
05	155	#	65	-0-	-90 B	-574	24	3	41	9	Y	37	36	0			3
06	150	#	56	-0-	-94 B	-668	24	3	32	9	Y	29	31	0			1
07	155	#	54	-0-	-101 B	-769	21	3	33	9	Y	30	29	0			2
08	124	#	54	-0-	-70 B	-839	20	3	34	9	Y	31	30	0			3
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -545 CANCELLED UNDERAGE -> -294																	
09	DLQ G-10		54	-0-	54 B	-491	19	3	35	9	Y	32	32	0			3
*10	DLQ G-10		59	-0-	59 B	-432	22	3	37	9	Y	34	31	0			6

TUBB WELL #: 5 RRCID -> 281779 COMPL. DATE 04/20/1994 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2662 - 2886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					1

TUBB, J. B. -A- WELL #: 6 RRCID -> 281780 COMPL. DATE 03/23/1970 TOTAL DEPTH 5887 PERF. 2802 - 2848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	#	35	-0-	-58 B	-196	21	3	14	9	Y	13	15	1			9
06	60	#	34	-0-	-26 B	-222	21	3	13	9	Y	12	8	1			13
07	62	#	42	-0-	-20 B	-242	28	3	14	9	Y	13	18	1			8
08	62	#	46	-0-	-16 B	-258	34	3	12	9	Y	11	11	1			8
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -182 CANCELLED UNDERAGE -> -76																	
09	DLQ G-10		50	-0-	50 B	-132	31	3	19	9	Y	17	20	1			5
*10	DLQ G-10		47	-0-	47 B	-85	29	3	18	9	Y	16	12	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060
TUBB, J.B. -B- TR-A WELL #: 61 RRCID -> 281781 COMPL. DATE 06/30/1984 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2566 - 2853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
ACOMA OPERATING, LLC 003606
BARNSLEY, M. L. "C" WELL #: 3 RRCID -> 051902 COMPL. DATE 01/28/1972 TOTAL DEPTH 4370 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		599	-0-	599	1433	599	2			Y	-0-					-0-
06	2040	R	607	-0-	-1433	-0-	607	2			Y	-0-					-0-
07	607	R	607	-0-	-0-	-0-	607	2			Y	-0-					-0-
08	589	#	560	-0-	-29	-0-	560	2			Y	-0-					-0-
09	522	R	522	-0-	-0-	-0-	522	2			Y	-0-					-0-
10	496	#	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARNSLEY, M. L. "C" WELL #: 4 RRCID -> 052555 COMPL. DATE 05/11/1972 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		402	-0-	402	976	399	2	3	9	Y	3					221
06	1383	R	407	-0-	-976	-0-	405	2	2	9	Y	2					223
07	405	R	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					223
08	403	#	374	-0-	-29	-0-	374	2			Y	-0-					223
09	348	R	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-	168	1			55
10	341	#	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					55

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
05	DLQ G-10		103	-0-	103	486	102	2	1	9	Y	1					41
06	486	R	-0-	-0-	-486	-0-					Y	-0-					41
07	217	#	136	-0-	-81	-0-	136	2			Y	-0-					41
08	243	R	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					41
09	248	R	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-	36	1			5
10	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					5

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
05	DLQ G-10		103	-0-	103	486	102	2	1	9	Y	1					50
06	486	R	-0-	-0-	-486	-0-					Y	-0-					50
07	217	#	136	-0-	-81	-0-	136	2			Y	-0-					50
08	243	R	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					50
09	248	R	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-	40	1			10
10	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					10

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WADDELL TR A WELL #: 1047 RRCID -> 077170 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3034 - 3376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL TR A WELL #: 1265 RRCID -> 121606 COMPL. DATE 01/06/1984 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3203 - 3432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL TR B WELL #: 1057 RRCID -> 121962 COMPL. DATE 02/29/1972 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 2916 - 3395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	125	R	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
06	30	#	9	-0-	-21	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	240	#	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
10	124	#	-0-	-0-	-124	-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2139	#	2083	-0-	-56	-0-	2083	3			Y	-0-					-0-
06	2220	#	1738	-0-	-482	-0-	1738	3			Y	-0-					-0-
07	2294	#	2290	-0-	-4	-0-	2290	3			Y	-0-					-0-
08	2544	R	2544	-0-	-0-	-0-	2544	3			Y	-0-					-0-
09	2344	R	2344	-0-	-0-	-0-	2344	3			Y	-0-					-0-
10	2412	R	2412	-0-	-0-	-0-	2412	3			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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B 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
05	4977	R	4977	-0-	-0-	-0-	4977	3			Y	-0-					-0-
06	4500	#	4441	-0-	-59	-0-	4441	3			Y	-0-					-0-
07	4650	#	4649	-0-	-1	-0-	4649	3			Y	-0-					-0-
08	4743	#	4383	-0-	-360	-0-	4383	3			Y	-0-					-0-
09	4770	#	4061	-0-	-709	-0-	4061	3			Y	-0-					-0-
10	4929	#	4192	-0-	-737	-0-	4192	3			Y	-0-					-0-

WADDELL TR A WELL #: 1205 RRCID -> 158051 COMPL. DATE 02/13/1996 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2932 - 3270

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL TR A WELL #: 392 RRCID -> 159467 COMPL. DATE 07/07/1996 TOTAL DEPTH 3483 PERF. 2947 - 3120

05	2698	R	2698	-0-	-0-	-0-	2661	3	37	9	Y	34	33	0			2
06	2632	R	2632	-0-	-0-	-0-	2507	3	91	4	Y	31	32	0			1
							34	9									
07	2611	R	2611	-0-	-0-	-0-	2578	3	33	9	Y	30	30	0			1
08	2538	R	2538	-0-	-0-	-0-	2508	3	30	9	Y	27	26	0			2
09	2408	R	2408	-0-	-0-	-0-	2348	3	35	4	Y	23	24	0			1
							25	9									
10	2074	R	2074	-0-	-0-	-0-	2043	3	31	9	Y	28	28	0			1

WADDELL TR A WELL #: 1215 RRCID -> 165460 COMPL. DATE 10/05/1981 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2710 - 3277

05	3058	R	3058	-0-	-0-	-0-	3058	3			Y	-0-					-0-
06	2815	R	2815	-0-	-0-	-0-	2815	3			Y	-0-					-0-
07	3178	R	3178	-0-	-0-	-0-	3178	3			Y	-0-					-0-
08	3069	#	3052	-0-	-17	-0-	3052	3			Y	-0-					-0-
09	2970	#	2790	-0-	-180	-0-	2790	3			Y	-0-					-0-
10	3193	#	2884	-0-	-309	-0-	2884	3			Y	-0-					-0-

CITATION OIL & GAS CORP. 154235
BARNSLEY, M. L. WELL #: 2 RRCID -> 052456 COMPL. DATE 04/21/1972 TOTAL DEPTH 4305 PERF. N/A

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BARNSLEY -B- WELL #: 5 RRCID -> 052745 COMPL. DATE 08/11/1971 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A

05	520	R	520	-0-	-0-	-0-	124	1	396	2	Y	-0-					54
06	514	R	514	-0-	-0-	-0-	120	1	394	2	Y	-0-					54
07	500	R	500	-0-	-0-	-0-	108	1	392	2	Y	-0-					54
08	516	R	516	-0-	-0-	-0-	124	1	390	2	Y	2					56
							2	9									
09	518	R	518	-0-	-0-	-0-	112	1	403	2	Y	3					59
							3	9									
10	518	R	518	-0-	-0-	-0-	124	1	392	2	Y	2					61
							2	9									

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
CITATION OIL & GAS CORP. //CONT.// 154235
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
05	352	R	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
06	242	R	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
07	217	#	200	-0-	-17	-0-	200	2			N	-0-					-0-
08	224	R	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
09	216	R	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
10	233	R	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-

BARNSLEY "D" WELL #: 4 RRCID -> 171450 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2812 - 2944

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

EXTEX OPERATING COMPANY 257062
BARNSLEY, M. L. WELL #: 11 RRCID -> 052925 COMPL. DATE 02/22/1972 TOTAL DEPTH 5640 PERF. N/A

05	481	R	481	-0-	-0-	-0-	468	3	13	9	Y	12					82
06	420	R	420	-0-	-0-	-0-	420	3			Y	-0-					82
07	371	R	371	-0-	-0-	-0-	371	3			Y	-0-					82
08	372	#	322	-0-	-50	-0-	322	3			Y	-0-					82
09	205	R	205	-0-	-0-	-0-	205	3			Y	-0-					82
10	238	R	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-					82

BARNSLEY, M. L. WELL #: 12 RRCID -> 052926 COMPL. DATE 02/28/1972 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 2662 - 2853

05	499	R	499	-0-	-0-	-0-	499	3			Y	-0-					-0-
06	448	R	448	-0-	-0-	-0-	448	3			Y	-0-					-0-
07	396	R	396	-0-	-0-	-0-	396	3			Y	-0-					-0-
08	341	#	272	-0-	-69	-0-	272	3			Y	-0-					-0-
09	174	R	174	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
10	201	R	201	-0-	-0-	-0-	201	3			Y	-0-					-0-

BARNSLEY, M. L. "A" WELL #: 17 RRCID -> 169570 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2538 - 2778

05	1209	#	1025	-0-	-184	-0-	1025	3			N	-0-					80
06	1110	#	1065	-0-	-45	-0-	1065	3			N	-0-					80
07	1101	R	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			N	-0-					80
08	1120	R	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			N	-0-					80
09	1133	R	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			N	-0-					80
10	1116	#	1112	-0-	-4	-0-	1112	3			N	-0-					80

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

05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 31 RRCID -> 055587 COMPL. DATE 09/25/1978 TOTAL DEPTH 3521 PERF. 2974 - 3464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C #1 WELL #: 53 RRCID -> 056121 COMPL. DATE 02/13/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 26 RRCID -> 057965 COMPL. DATE 03/31/1956 TOTAL DEPTH 3663 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. 'B' A/C 2 WELL #: 3K RRCID -> 059871 COMPL. DATE 03/12/1993 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3054 - 4046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 23 RRCID -> 060723 COMPL. DATE 10/11/1978 TOTAL DEPTH 3521 PERF. 3017 - 3246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TUBB, J. B. "C" A/C 2 WELL #: 4 RRCID -> 062106 COMPL. DATE 03/22/1995 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 3040 - 3299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	237	R	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					3
06	275	R	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-					3
07	341	R	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					3
08	270	R	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					3
09	421	R	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-					3
10	384	R	384	-0-	-0-	-0-	384	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2785	R	2785	-0-	-0-	-0-	2704	2	81	9	Y	74	68	1			24
06	2610	R	2610	-0-	-0-	-0-	2511	2	99	9	Y	90	70	1			44
07	2923	R	2923	-0-	-0-	-0-	2794	2	129	9	Y	117	121	1			40
08	2361	R	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2			Y	-0-	40	1			-0-
09	2909	R	2909	-0-	-0-	-0-	2909	2			Y	-0-					-0-
10	2937	R	2937	-0-	-0-	-0-	2937	2			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

TUBB, J. B. "C" WELL #: 13 U RRCID -> 069026 COMPL. DATE 05/21/1976 TOTAL DEPTH 4739 PERF. N/A

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 35 RRCID -> 074341 COMPL. DATE 12/08/1977 TOTAL DEPTH 3350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11691	R	11691	-0-	-0-	-0-	11647	2	44	9	Y	40	40	1			3
06	6210	R	6210	-0-	-0-	-0-	6170	2	40	9	Y	36	37	1			2
07	2746	R	2746	-0-	-0-	-0-	2711	2	35	9	Y	32	31	1			3
08	3881	R	3881	-0-	-0-	-0-	3837	2	44	9	Y	40	40	1			3
09	5568	R	5568	-0-	-0-	-0-	5516	2	52	9	Y	47	44	1			6
10	5655	R	5655	-0-	-0-	-0-	5605	2	50	9	Y	45	46	1			5

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 36 RRCID -> 088379 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 3305 PERF. 3003 - 3160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 38 RRCID -> 095167 COMPL. DATE 04/11/1981 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2930 - 3196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7664	R	7664	-0-	-0-	-0-	7664	2			Y	-0-					67
06	5097	R	5097	-0-	-0-	-0-	5097	2			Y	-0-					67
07	2728	#	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	-0-					67
08	2728	#	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	-0-					67
09	7620	#	-0-	-0-	-7620	-0-					Y	-0-					67
10	7657	#	-0-	-0-	-7657	-0-					Y	-0-					67

TUBB, J B A/C 1 WELL #: 64 RRCID -> 199728 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 2835 - 3333

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

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
TUBB, J. B. "C" WELL #: 2 RRCID -> 201683 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 4406 PERF. 2831 - 3235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LARIO OIL & GAS COMPANY 486710
TUBB, J. B. "D" -A/C -2 WELL #: 2 RRCID -> 059161 COMPL. DATE 06/25/1974 TOTAL DEPTH 4494 PERF. N/A

05	2069	R	2069	-0-	-0-	-0-	1782	3	287	9	Y	261	263	1			31
06	2144	R	2144	-0-	-0-	-0-	1876	3	268	9	Y	244	196	1			79
07	1942	R	1942	-0-	-0-	-0-	1867	3	75	9	Y	68	66	1			81
08	2077	#	1793	-0-	-284	-0-	1508	3	285	9	Y	259	274	1			66
09	2010	#	1090	-0-	-920	-0-	773	3	317	9	Y	288	312	1			42
10	2077	#	1256	-0-	-821	-0-	876	3	380	9	Y	345	269	1			118

TUBB, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 075635 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4925 PERF. 2916 - 4088

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	132119					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	132119					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	132119					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	132119					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	132119					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	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

05	6813	R	3045	-0-	-3768	-0-	3045	3			Y	-0-					20
06	2744	R	2744	-0-	-0-	-0-	2744	3			Y	-0-					20
07	2921	R	2921	-0-	-0-	-0-	2900	3	21	9	Y	19	19	1			20
08	3093	R	3093	-0-	-0-	-0-	3074	3	19	9	Y	17	17	1			20
09	2940	#	1347	-0-	-1593	-0-	1332	3	15	9	Y	14	15	1			19
10	3038	#	1792	-0-	-1246	-0-	1777	3	15	9	Y	14	11	1			22

MARTIN, JIMMY INC 530596
LOU LEE WELL #: 1 RRCID -> 240091 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 3016 PERF. 2656 - 2730

05	228	R	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
06	224	R	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
07	228	R	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
08	232	R	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
09	219	R	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
*10	188	R	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-

MILLWEE OIL, INC. 569339
DELANGE WELL #: 1 RRCID -> 113070 COMPL. DATE 09/25/1984 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 2668 - 3440

05	217	#	198	-0-	-19	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
06	210	#	170	-0-	-40	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
07	210	R	210	-0-	-0-	-0-	210	3			Y	-0-					-0-
08	186	#	178	-0-	-8	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
09	180	#	12	-0-	-168	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
10	217	#	145	-0-	-72	-0-	145	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
RING ENERGY, INC. 712382

TUBB, J. B. A WELL #: 33 RRCID -> 118146 COMPL. DATE 02/22/1978 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2944 - 4292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TUBB, J. B. WELL #: 31 RRCID -> 127307 COMPL. DATE 02/06/1988 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 2904 - 4384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1533	R	1533	-0-	-0-	-0-	1477	3	56	9	Y	51	54	1			31
06	1450	R	1450	-0-	-0-	-0-	1388	3	62	9	Y	56	32	1			55
07	1736	#	1433	-0-	-303	-0-	1375	3	58	9	Y	53	74	1			34
08	1736	#	1644	-0-	-92	-0-	1593	3	51	9	Y	46	46	1			34
09		DLQ G-10	1661	-0-	1661	1661	1570	3	91	9	Y	83	84	1			33
*10		DLQ G-10	1692	-0-	1692	3353	1615	3	77	9	Y	70	67	1			36

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
05	682	#	659	-0-	-23	-0-	659	3			Y	-0-					-0-
06	660	#	638	-0-	-22	-0-	638	3			Y	-0-					-0-
07	682	#	612	-0-	-70	-0-	612	3			Y	-0-					-0-
08	682	#	618	-0-	-64	-0-	618	3			Y	-0-					-0-
09		DLQ G-10	626	-0-	626	626	626	3			Y	-0-					-0-
10		DLQ G-10	644	-0-	644	1270	644	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
05	338	R	338	-0-	-0-	-0-	325	3	13	9	Y	12	13	1			7
06	536	R	536	-0-	-0-	-0-	517	3	19	9	Y	17	9	1			15
07	64	R	64	-0-	-0-	-0-	31	3	33	9	Y	30	31	1			14
08	500	R	500	-0-	-0-	-0-	477	3	23	9	Y	21	20	1			15
09		DLQ G-10	383	-0-	383	383	354	3	29	9	Y	26	33	1			8
10		DLQ G-10	293	-0-	293	676	257	3	36	9	Y	33	23	1			18

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
05	40	R	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
06	40	R	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
07	41	R	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
08	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
09		DLQ G-10	35	-0-	35	35	35	3			Y	-0-					-0-
10		DLQ G-10	35	-0-	35	70	35	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
05	133	R	133	-0-	-0-	-0-	112	3	21	9	Y	19	22	1			12
06	123	R	123	-0-	-0-	-0-	104	3	19	9	Y	17	11	1			18
07	124	#	92	-0-	-32	-0-	77	3	15	9	Y	14	22	1			10
08	124	#	49	-0-	-75	-0-	37	3	12	9	Y	11	12	1			9
09		DLQ G-10	130	-0-	130	130	101	3	29	9	Y	26	27	1			8
10		DLQ G-10	104	-0-	104	234	89	3	15	9	Y	14	13	1			9

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959
TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 262 U RRCID -> 099625 COMPL. DATE 04/06/1982 TOTAL DEPTH 4828 PERF. 3503 - 3602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAND HILLS (TUBB) 80473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WADDELL TR I WELL #: 173 RRCID -> 051830 COMPL. DATE 01/12/1972 TOTAL DEPTH 5690 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL TR I WELL #: 168 RRCID -> 178338 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 4070 - 4144

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	119 R	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
06	95 R	95	-0-	-0-	-0-	92	3	3	4	Y	-0-					-0-
07	93 #	92	-0-	-1	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
08	124 #	61	-0-	-63	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
09	90 #	20	-0-	-70	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
10	93 #	15	-0-	-78	-0-	15	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (TUBB) //CONT.// 80473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL TR I WELL #: 843 RRCID -> 187218 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 4112 - 4142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	274	R	274	-0-	-0-	-0-	274	3			Y	-0-					-0-
06	231	R	231	-0-	-0-	-0-	226	3	5	4	Y	-0-					-0-
07	342	R	342	-0-	-0-	-0-	246	3	96	4	Y	-0-					-0-
08	260	R	260	-0-	-0-	-0-	255	3	5	4	Y	-0-					-0-
09	351	R	351	-0-	-0-	-0-	351	3			Y	-0-					-0-
10	350	R	350	-0-	-0-	-0-	350	3			Y	-0-					-0-

WADDELL TR A WELL #: 137 RRCID -> 191020 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4635 PERF. 4280 - 4635

05	1271	#	800	-0-	-471	-0-	763	3	37	9	Y	34	33	0			2
06	1170	#	690	-0-	-480	-0-	656	3	34	9	Y	31	32	0			1
07	1178	#	620	-0-	-558	-0-	587	3	33	9	Y	30	30	0			1
08	1023	#	525	-0-	-498	-0-	495	3	30	9	Y	27	26	0			2
09	690	#	395	-0-	-295	-0-	370	3	25	9	Y	23	24	0			1
10	713	#	367	-0-	-346	-0-	336	3	31	9	Y	28	28	0			1

CITATION OIL & GAS CORP. 154235
BARNSLEY, M. L. WELL #: 2 RRCID -> 264678 COMPL. DATE 07/19/1991 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 2543 - 4197

05	360	R	360	-0-	-0-	-0-	61	1	299	2	Y	-0-					-0-
06	436	R	436	-0-	-0-	-0-	88	1	348	2	Y	-0-					-0-
07	279	#	228	-0-	-51	-0-	61	1	167	2	Y	-0-					-0-
08	279	#	278	-0-	-1	-0-	108	1	170	2	Y	-0-					-0-
09	339	R	339	-0-	-0-	-0-	97	1	242	2	Y	-0-					-0-
10	358	R	358	-0-	-0-	-0-	87	1	271	2	Y	-0-					-0-

BARNSLEY, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 288726 COMPL. DATE 12/21/2019 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 4142 - 4216

05	481	R	481	-0-	-0-	-0-	63	1	313	2	Y	95	174	1			152
							105	9									
06	240	#	195	-0-	-45	-0-	32	1	128	2	Y	32					184
							35	9									
07	248	#	206	-0-	-42	-0-	55	1	151	2	Y	-0-					184
08	248	#	41	-0-	-207	-0-	16	1	25	2	Y	-0-					184
09	51	R	51	-0-	-0-	-0-	15	1	36	2	Y	-0-					184
10	310	#	184	-0-	-126	-0-	37	1	114	2	Y	30					214
							33	9									

FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959
TUBB, J. B. -B- WELL #: 15 RRCID -> 067554 COMPL. DATE 12/08/1997 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2718 - 4472

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	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

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAND HILLS (TUBB) //CONT.// 80473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 154 RRCID -> 092231 COMPL. DATE 02/09/1996 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2670 - 4383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. C WELL #: 31 RRCID -> 102328 COMPL. DATE 03/14/1994 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 3050 - 4626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1918	R	1918	-0-	-0-	-0-	1795	2	123	9	Y	112	108	1			50
06	1700	R	1700	-0-	-0-	-0-	1598	2	102	9	Y	93	102	1			41
07	1574	R	1574	-0-	-0-	-0-	1464	2	110	9	Y	100	99	1			42
08	1116	#	529	-0-	-587	-0-	402	2	127	9	Y	115	118	1			39
09	2460	#	1534	-0-	-926	-0-	1384	2	150	9	Y	136	123	1			52
10	2293	R	2293	-0-	-0-	-0-	2097	2	196	9	Y	178	172	1			58

TUBB, J. B. C WELL #: 18 RRCID -> 146748 COMPL. DATE 01/28/1992 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 3095 - 4676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAND HILLS (TUBB) //CONT.// 80473 682 ASSOCIATED 49B 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
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MILLWEE OIL, INC. 569339
TUBB, J. B. -A- WELL #: 11 RRCID -> 068776 COMPL. DATE 06/05/1974 TOTAL DEPTH 5772 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	#	9	-0-	-53	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
06	60	#	38	-0-	-22	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
07	62	#	11	-0-	-51	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
08	62	#	8	-0-	-54	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
09	30	#	10	-0-	-20	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
10	51	R	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-					-0-

TUBB "B" WELL #: 1 RRCID -> 123090 COMPL. DATE 10/10/1972 TOTAL DEPTH 4507 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			Y	-0-					-0-
06	630	N	527	-0-	-103	-0-	527	3			Y	-0-					-0-
07	589	N	553	-0-	-36	-0-	553	3			Y	-0-					-0-
08	589	N	549	-0-	-40	-0-	549	3			Y	-0-					-0-
09	540	N	326	-0-	-214	-0-	326	3			Y	-0-					-0-
10	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			Y	-0-					-0-

WADDELL TR A WELL #: 988 RRCID -> 154681 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 2324 - 2380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	36	3	33	9	Y	30	1	0	29	1	1
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	41	3	36	9	Y	33	1	0	31	1	2
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	49	3	35	9	Y	32	1	0	32	1	1
08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	42	3	36	9	Y	33	1	0	32	1	1
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	37	3	32	9	Y	29	1	0	27	1	2
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	33	3	29	9	Y	26	1	0	26	1	1

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 974 RRCID -> 155479 COMPL. DATE 06/19/1995 TOTAL DEPTH 5834 PERF. 2292 - 2395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL TR B WELL #: 671 RRCID -> 157166 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2448 - 2561

05	3100	N	813	-0-	-2287	1720	813	3			Y	-0-					-0-
06	2423	N	703	-0-	-1720	-0-	703	3			Y	-0-					-0-
07	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			Y	-0-					-0-
08	806	N	773	-0-	-33	-0-	773	3			Y	-0-					-0-
09	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			Y	-0-					-0-
10	775	N	768	-0-	-7	-0-	768	3			Y	-0-					-0-

WADDELL TR B WELL #: 1029 RRCID -> 157168 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2396 - 2468

05	341	N	276	-0-	-65	-0-	276	3			Y	-0-					-0-
06	330	N	268	-0-	-62	-0-	268	3			Y	-0-					-0-
07	341	N	277	-0-	-64	-0-	277	3			Y	-0-					-0-
08	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	3			Y	-0-					-0-
09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			Y	-0-					-0-
10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			Y	-0-					-0-

WADDELL TR A WELL #: 1501 RRCID -> 215533 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 3566 PERF. 2512 - 2624

05	651	N	650	-0-	-1	-0-	650	3			Y	-0-					-0-
06	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			Y	-0-					-0-
07	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			Y	-0-					-0-
08	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			Y	-0-					-0-
09	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			Y	-0-					-0-
10	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			Y	-0-					-0-

WADDELL TR B WELL #: 334 RRCID -> 215538 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 3435 PERF. 2320 - 2432

05	837	N	774	-0-	-63	-0-	774	3			Y	-0-					-0-
06	810	N	754	-0-	-56	-0-	754	3			Y	-0-					-0-
07	837	N	789	-0-	-48	-0-	789	3			Y	-0-					-0-
08	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			Y	-0-					-0-
09	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			Y	-0-					-0-
10	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			Y	-0-					-0-

WADDELL TR B WELL #: 647 RRCID -> 215643 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 2342 - 2404

05	682	N	676	-0-	-6	-0-	676	3			Y	-0-					-0-
06	660	N	638	-0-	-22	-0-	638	3			Y	-0-					-0-
07	682	N	642	-0-	-40	-0-	642	3			Y	-0-					-0-
08	682	N	635	-0-	-47	-0-	635	3			Y	-0-					-0-
09	630	N	616	-0-	-14	-0-	616	3			Y	-0-					-0-
10	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

WADDELL TR A WELL #: 1235 RRCID -> 215664 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2620 - 2736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL TR C WELL #: 1953 RRCID -> 220335 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 3662 PERF. 2548 - 2658

05	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			Y	-0-					-0-
06	1380	N	1353	-0-	-27	-0-	1353	3			Y	-0-					-0-
07	1426	N	1400	-0-	-26	-0-	1400	3			Y	-0-					-0-
08	1426	N	1393	-0-	-33	-0-	1393	3			Y	-0-					-0-
09	1350	N	1344	-0-	-6	-0-	1344	3			Y	-0-					-0-
10	1395	N	1388	-0-	-7	-0-	1388	3			Y	-0-					-0-

WADDELL TR B WELL #: 1453 RRCID -> 222836 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 4853 PERF. 2326 - 2424

05	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			Y	-0-					-0-
06	810	N	792	-0-	-18	-0-	792	3			Y	-0-					-0-
07	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			Y	-0-					-0-
08	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			Y	-0-					-0-
09	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			Y	-0-					-0-
10	837	N	823	-0-	-14	-0-	823	3			Y	-0-					-0-

WADDELL TR A WELL #: 1131 RRCID -> 222849 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2498 - 2596

05	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			Y	-0-					-0-
06	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			Y	-0-					-0-
07	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			Y	-0-					-0-
08	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			Y	-0-					-0-
09	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			Y	-0-					-0-
10	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			Y	-0-					-0-

WADDELL TR A WELL #: 115 RRCID -> 222880 COMPL. DATE 10/28/2016 TOTAL DEPTH 4759 PERF. 2328 - 3746

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL TR A WELL #: 1554 RRCID -> 223880 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 3629 PERF. 2500 - 2556

05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	421	3	1	4	Y	11	11	0			1
							12	9									
06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	456	3	1	4	Y	9	9	0			1
							10	9									
07	502	N	502	-0-	-0-	-0-	490	3	3	4	Y	8	8	1			1
							9	9									
08	649	N	649	-0-	-0-	-0-	632	3	5	4	Y	11	11	1			1
							12	9									
09	533	N	533	-0-	-0-	-0-	519	3	2	4	Y	11	11	1			1
							12	9									
10	403	N	356	-0-	-47	-0-	345	3	11	9	Y	10	9	1			2

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

WADDELL TR B WELL #: 97 RRCID -> 227384 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2430 - 2516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-					-0-
08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			Y	-0-					-0-
09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			Y	-0-					-0-
10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-					-0-

WADDELL TR A WELL #: 1036 RRCID -> 227387 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 2562 - 2658

05	682	N	585	-0-	-97	-0-	585	3			Y	-0-					-0-
06	600	N	525	-0-	-75	-0-	525	3			Y	-0-					-0-
07	589	N	531	-0-	-58	-0-	531	3			Y	-0-					-0-
08	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			Y	-0-					-0-
09	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			Y	-0-					-0-
10	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			Y	-0-					-0-

WADDELL TR A WELL #: 1025 RRCID -> 228816 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2468 - 2550

05	713	N	695	-0-	-18	-0-	695	3			Y	-0-					-0-
06	690	N	663	-0-	-27	-0-	663	3			Y	-0-					-0-
07	713	N	686	-0-	-27	-0-	686	3			Y	-0-					-0-
08	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			Y	-0-					-0-
09	660	N	658	-0-	-2	-0-	658	3			Y	-0-					-0-
10	682	N	677	-0-	-5	-0-	677	3			Y	-0-					-0-

WADDELL TR C WELL #: 120 RRCID -> 238249 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 4837 PERF. 2503 - 2648

05	1271	N	1269	-0-	-2	-0-	1269	3			Y	-0-					-0-
06	1230	N	1222	-0-	-8	-0-	1222	3			Y	-0-					-0-
07	1271	N	1258	-0-	-13	-0-	1258	3			Y	-0-					-0-
08	1271	N	1253	-0-	-18	-0-	1253	3			Y	-0-					-0-
09	1230	N	1209	-0-	-21	-0-	1209	3			Y	-0-					-0-
10	1271	N	1246	-0-	-25	-0-	1246	3			Y	-0-					-0-

WADDELL TR B WELL #: 1058 RRCID -> 242192 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 2274 - 2415

05	651	N	630	-0-	-21	-0-	630	3			Y	-0-					-0-
06	630	N	626	-0-	-4	-0-	626	3			Y	-0-					-0-
07	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			Y	-0-					-0-
08	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			Y	-0-					-0-
09	630	N	608	-0-	-22	-0-	608	3			Y	-0-					-0-
10	651	N	629	-0-	-22	-0-	629	3			Y	-0-					-0-

WADDELL TR A WELL #: 849 RRCID -> 244883 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 3720 PERF. 2349 - 2510

05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			Y	-0-					-0-
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			Y	-0-					-0-
07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			Y	-0-					-0-
08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			Y	-0-					-0-
09	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			Y	-0-					-0-
10	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			Y	-0-					-0-

WADDELL TR A WELL #: 494 RRCID -> 245581 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 3535 PERF. 2596 - 2692

05	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	5289	3			Y	-0-					-0-
06	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	3919	3			Y	-0-					-0-
07	3100	X	2869	-0-	-231	-0-	2869	3			Y	-0-					-0-
08	3441	X	2485	-0-	-956	-0-	2485	3			Y	-0-					-0-
09	3330	X	2739	-0-	-591	-0-	2739	3			Y	-0-					-0-
10	3441	X	2803	-0-	-638	-0-	2803	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL TR A WELL #: 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
05	589	N	536	-0-	-53	-0-	536	3			Y	-0-					-0-
06	570	N	367	-0-	-203	-0-	367	3			Y	-0-					-0-
07	589	N	314	-0-	-275	-0-	314	3			Y	-0-					-0-
08	527	N	279	-0-	-248	-0-	279	3			Y	-0-					-0-
09	360	N	242	-0-	-118	-0-	242	3			Y	-0-					-0-
10	310	N	230	-0-	-80	-0-	230	3			Y	-0-					-0-

FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959
LEA, P. J. WELL #: 48 RRCID -> 152001 COMPL. DATE 10/18/1994 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2434 - 2514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 63 RRCID -> 156448 COMPL. DATE 08/15/1995 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2386 - 2521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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 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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

LEA, P.J. WELL #: 62 RRCID -> 157437 COMPL. DATE 08/13/1995 TOTAL DEPTH 3536 PERF. 2550 - 3536

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 208856 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2536 - 2732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 108 RRCID -> 210876 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 2824 PERF. 2380 - 2516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 117 RRCID -> 210911 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 2793 PERF. 2372 - 2510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 110 RRCID -> 211925 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 2919 PERF. 2500 - 2616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 109 RRCID -> 211952 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 2787 PERF. 2398 - 2512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 116 RRCID -> 212061 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 3077 PERF. 2628 - 2741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

LEA, P.J. WELL #: 106 RRCID -> 212065 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2452 - 2572

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 111 RRCID -> 212067 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 3092 PERF. 2834 - 2950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 39A RRCID -> 212740 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2608 - 2730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 46 RRCID -> 212808 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 2672 - 2874

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILL TUBB UNIT WELL #: 94 RRCID -> 212811 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2498 - 2730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 114 RRCID -> 213175 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2442 - 2558

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
KATIE, LEA W. A/C 5 WELL #: 13 RRCID -> 213183 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 3478 PERF. 2576 - 2716

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LEA, KATIE W. A/C 5 WELL #: 8 RRCID -> 213184 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 3523 PERF. 2736 - 2870

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 112 RRCID -> 213412 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 3412 PERF. 3060 - 3200

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SAND HILLS TUBB UNIT WELL #: 92 RRCID -> 216923 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 5445 PERF. 2672 - 2850

05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	103			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	103			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	103			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	103			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	103			N	-0-			-0-
10	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

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SAND HILLS, S. (HOLT) 80478 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
EXTEX OPERATING COMPANY 257062
BARNSLEY, M. L. WELL #: 13 RRCID -> 163744 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5875 PERF. 3612 - 3623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			Y	-0-					-0-
06	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			Y	-0-					-0-
07	620	N	471	-0-	-149	-0-	471	3			Y	-0-					-0-
08	589	N	495	-0-	-94	-0-	495	3			Y	-0-					-0-
09	540	N	316	-0-	-224	-0-	316	3			Y	-0-					-0-
10	465	N	365	-0-	-100	-0-	365	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS, WEST (DEVONIAN) 80481 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
OXY USA INC. 630591
WINTER 5-20 WELL #: 1 RRCID -> 173437 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6631 - 6641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	26	2	34	9	Y	31	27	1			25
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	2	43	9	Y	39	47	1			17
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	33	2	47	9	Y	43	31	1			29
08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	34	2	45	9	Y	41	49	1			21
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	9	2	63	9	Y	57	18	1			60
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	67	87	1			40

WINTER 7-20 WELL #: 2H RRCID -> 185625 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 6638 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	406					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	406					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	406					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	406					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	406					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	406					Y	NO RPT					-0-

PITTS ENERGY CO. 666430
WRISTEN BROS. WELL #: 78 RRCID -> 031180 COMPL. DATE 09/19/1963 TOTAL DEPTH 6210 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3317	X	466	-0-	-2851	-0-	466	3			N	-0-					24
06	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	4233	3			N	-0-					24
07	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					24
08	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	2					26
09	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					N	2					28
10	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					N	NO RPT					28

ESTES, W. A. WELL #: 73 RRCID -> 033090 COMPL. DATE 04/14/1964 TOTAL DEPTH 6372 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTES, W. A. WELL #: 91 RRCID -> 052331 COMPL. DATE 03/15/1972 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAND HILLS, WEST (DEVONIAN) //CONT.// 80481 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PITTS ENERGY CO. //CONT.// 666430
ESTES, W. A. WELL #: 94 RRCID -> 062758 COMPL. DATE 07/01/1975 TOTAL DEPTH 6326 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-
06	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	2					2
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

RAYDEN 695567
TUBB, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 020755 COMPL. DATE 07/29/1962 TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
06	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
07	434	N	200	-0-	-234	-0-	200	3			N	-0-					-0-
08	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					-0-
09	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
10	186	N	47	-0-	-139	-0-	47	3			N	-0-					-0-

TUBB, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 033881 COMPL. DATE 09/04/1964 TOTAL DEPTH 6410 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	3			N	-0-					-0-
06	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3			N	-0-					-0-
07	744	N	202	-0-	-542	-0-	202	3			N	-0-					-0-
08	744	N	300	-0-	-444	-0-	300	3			N	-0-					-0-
09	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3			N	-0-					-0-
10	217	N	100	-0-	-117	-0-	100	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS OIL COMPANY 925440
WRISTEN BROS. WELL #: 80 RRCID -> 035605 COMPL. DATE 02/24/1965 TOTAL DEPTH 6224 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
09	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	3			N	-0-					-0-
10	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-

WRISTEN BROS. WELL #: 99 RRCID -> 068060 COMPL. DATE 07/09/1976 TOTAL DEPTH 6300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	343	-0-	-339	-0-	343	3			N	-0-					-0-
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
07	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
09	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					-0-
10	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS, W. (SILURIAN) 80481 590 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
PITTS ENERGY CO. 666430
ESTES, W. A. WELL #: 112 RRCID -> 099626 COMPL. DATE 04/29/1982 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 6031 - 6044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAND HILLS, W. (SILURIAN) //CONT.// 80481 590 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
PITTS ENERGY CO. //CONT.// 666430
ESTES, W. A. WELL #: 108 RRCID -> 215097 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 5986 - 5996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					Y	36	33	1			13
06	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					Y	76	68	1			21
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24	33	1			12
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	101	99	1			14
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28	33	1			9
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

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

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

SAND LAKE (ATOKA) 80509 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC 100852
KIRK WELL #: 1-U RRCID -> 219649 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 16210 PERF. 14268 - 14367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BULLHEAD 55-1-41 WELL #: 1H RRCID -> 261647 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8628 - 11867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					254
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					254
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					254
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					254
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					254
10	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3140	-0-	40	40	1365	2	1775	9	Y	1614	1096	1	6	8	1209
06	3000	N	3368	-0-	368	408	1364	2	2004	9	Y	1822	2212	1	1	8	818
07	3100	N	2794	-0-	-306	102	1192	2	1602	9	Y	1456	1104	1	4	8	1166
08	3131	X	226	-0-	-2905	-0-	126	2	100	9	Y	91	360	1			897
09	3360	X	7	-0-	-3353	-0-	1	2	6	9	Y	5	1	8			901
10	3472	X	878	-0-	-2594	-0-	226	2	652	9	Y	593	549	1	7	8	938

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BLACKTIP STATE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265248 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 9250 - 12942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	517	2	1082	9	N	984	1064	1		272
06	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	1084	2	1474	9	N	1340	1528	1		84
07	942	N	942	-0-	-0-	-0-	400	2	542	9	N	493	505	1		72
08	742	N	742	-0-	-0-	-0-	194	2	548	9	N	498	152	1		418
09	3000	N	3018	-0-	18	18	1496	2	1522	9	N	1384	1626	1		176
10	2988	N	2970	-0-	-18	-0-	1563	2	1407	9	N	1279	1261	1		194

SEVENGILLS 55-1-25 WELL #: 2H RRCID -> 266024 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 8705 - 12460

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BULLHEAD 55-1-41 WELL #: 8H RRCID -> 266047 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8450 - 12041

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SEVENGILLS 55-2-1 WELL #: 1H RRCID -> 267114 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8741 - 12325

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SEVENGILLS 55-2-1 WELL #: 4H RRCID -> 267183 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8786 - 12274

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 9H RRCID -> 267184 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 8644 PERF. 8962 - 12895

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 8H RRCID -> 267185 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 9145 - 12817

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SEVENGILLS 55-2-1 WELL #: 2H RRCID -> 267186 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 8772 - 12248

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-2-1 WELL #: 3H RRCID -> 267187 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8763 - 12308

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 2H RRCID -> 267199 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8960 - 13048

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BONNETHEAD 53-2-15 WELL #: 2H RRCID -> 267224 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 8923 PERF. 9306 - 12460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 1H RRCID -> 267626 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 9002 - 12975

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BULLHEAD 55-1-31 WELL #: 9H RRCID -> 268225 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8358 - 12097

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BULLHEAD 55-1-31 WELL #: 8H RRCID -> 268226 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8295 - 11993

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BULLHEAD 55-1-31 WELL #: 6H RRCID -> 269053 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8563 - 11925

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146				Y	-0-			-0-

SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 2H RRCID -> 270691 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8830 - 13004

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 6H RRCID -> 270700 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 9460 - 13140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 5H RRCID -> 270702 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8960 - 12877

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 6H RRCID -> 270730 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 8990 - 12994

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SEVENGILLS 55-1-37 WELL #: 9H RRCID -> 270758 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8975 - 12938

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SEVENGILLS 55-1-37 WELL #: 6H RRCID -> 270759 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 9040 - 12750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-1-37 WELL #: 4H RRCID -> 270760 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8939 - 12703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-1-37 WELL #: 1H RRCID -> 270761 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 9142 - 13080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BULLHEAD 55-1-39 WELL #: 2H RRCID -> 271380 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8882 - 12637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 9H RRCID -> 271544 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8993 - 12950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 5H RRCID -> 271631 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 9343 - 13185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 8H RRCID -> 271657 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8870 - 13065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 1H RRCID -> 271673 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 9248 - 13165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 4H RRCID -> 271917 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8433 PERF. 8853 - 12950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BULLHEAD 55-1-39 WELL #: 4H RRCID -> 272584 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8940 - 12894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BULLHEAD 55-1-39 WELL #: 9H RRCID -> 272588 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8840 - 13188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MCKNIGHT 54-1-29 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272620 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 9332 - 13420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 54-1-29 WELL #: 1HR RRCID -> 272622 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 8915 - 13161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BULLHEAD 55-1-34 UNIT WELL #: 9HR RRCID -> 272665 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 8391 PERF. 8740 - 12695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MDJ 55-1-24 WELL #: 1HN RRCID -> 273930 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 9483 - 13150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MDJ 55-1-24 WELL #: 4HN RRCID -> 273932 COMPL. DATE 12/09/2013 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8781 - 13010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MDJ 55-1-24 WELL #: 6HN RRCID -> 273933 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8910 - 12960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THRESHER 54-1-19 WELL #: 6HN RRCID -> 273934 COMPL. DATE 12/30/2013 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 9291 - 13943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MDJ 55-1-24 WELL #: 9HN RRCID -> 273938 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9461 - 13421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THRESHER 54-1-19 WELL #: 9HN RRCID -> 273939 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 9464 - 14228

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 1HN RRCID -> 274554 COMPL. DATE 01/04/2014 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 9081 - 15815

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THRESHER 55-1-23 WELL #: 6HN RRCID -> 275080 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8713 - 12907

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

THRESHER 54-1-19 WELL #: 4HN RRCID -> 275879 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 9046 - 13806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THRESHER 54-1-19 WELL #: 1HN RRCID -> 275881 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 9596 - 14240

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REED TRUST 55-1-26 WELL #: 6HS RRCID -> 276059 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 8772 - 13336

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
THRESHER 55-1-23 WELL #: 4HN RRCID -> 276606 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8750 - 12793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OLSON 34-191 WELL #: 1H RRCID -> 277946 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 10953 PERF.11548 - 14855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 4HS RRCID -> 278901 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8569 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BEARTOOTH 54-1-34 WELL #: 1H RRCID -> 279236 COMPL. DATE 08/25/2020 TOTAL DEPTH 10255 PERF.10735 - 14975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	54560	X	1490	-0-	-53070	-0-	744	3	71	4	Y	614	621	0	47	8	23
							675	9									
06	12450	X	937	-0-	-11513	-0-	92	4	845	9	Y	768	749	0	24	8	18
07	13764	X	4404	-0-	-9360	-0-	1961	3	126	4	Y	2106	2041	0	27	8	56
							2317	9									
08	11501	X	5924	-0-	-5577	-0-	3391	3	124	4	Y	2190	2167	0	16	8	63
							2409	9									
09	11130	X	8556	-0-	-2574	-0-	4812	3	455	4	Y	2990	2948	0	23	8	82
							3289	9									
10	12823	X	12823	-0-	-0-	-0-	6826	3	247	4	Y	5227	5203	0	19	8	87
							5750	9									

FOWLER 34-193 WELL #: 2H RRCID -> 279367 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 11132 PERF.11567 - 15001

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	8			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BULLHEAD STATE 55-1-45 UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 279421 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8910 - 16436

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONROE 34-210 WELL #: 2H RRCID -> 280074 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11675 - 14535

05	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	3096	2	700	9	Y	636	608	0	22	8	6
06	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	2490	2	565	9	Y	514	486	0	27	8	7
07	1222	X	1222	-0-	-0-	-0-	983	2	239	9	Y	217	211	0	11	8	2
08	3782	X	2701	-0-	-1081	-0-	2192	2	509	9	Y	463	438	0	21	8	6
09	3660	X	115	-0-	-3545	-0-	89	2	26	9	Y	24	30	0			-0-
10	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					Y	4	4	0			-0-

THRESHER 55-1-5 WELL #: 1H RRCID -> 281140 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 9816 PERF.10151 - 14436

05	16306	X	5652	-0-	-10654	-0-	3954	3	104	4	N	1449	1370	0	48	8	577
							1594	9									
06	7890	X	5449	-0-	-2441	-0-	3989	3	88	4	N	1247	1189	0	104	8	531
							1372	9									
07	8153	X	7035	-0-	-1118	-0-	5173	3	116	4	N	1587	1487	0	72	8	559
							1746	9									
08	7257	X	7257	-0-	-0-	-0-	5539	3	108	4	N	1464	1341	0	87	8	595
							1610	9									
09	7199	X	7199	-0-	-0-	-0-	5487	3	109	4	N	1457	1503	0	74	8	475
							1603	9									
10	7037	X	6951	-0-	-86	-0-	5267	3	109	4	N	1432	1487	0	34	8	386
							1575	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SILVERTIP 76-18 UNIT M WELL #: 1H RRCID -> 282464 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 9039 PERF. 9245 - 18384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	111	2	1371	9	Y	1246	1229	1	15	8	252
06	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	558	2	1016	9	Y	924	943	1	23	8	210
07	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	440	2	865	9	Y	786	784	1	26	8	186
08	1488	N	1469	-0-	-19	-0-	438	2	1031	9	Y	937	1025	1	22	8	76
09	1560	N	1304	-0-	-256	-0-	471	2	833	9	Y	757	702	1	12	8	119
10	1302	N	1150	-0-	-152	-0-	238	2	912	9	Y	829	800	1	12	8	136

THRESHER 54-1-13 WELL #: 1H RRCID -> 284622 COMPL. DATE 04/26/2018 TOTAL DEPTH 9957 PERF.10289 - 14566

05	10540	X	9823	-0-	-717	-0-	7023	3	2800	9	N	2545	2502	0	43	8	-0-
06	14998	X	14998	-0-	-0-	-0-	12222	3	2776	9	N	2524	2495	0	29	8	-0-
07	10540	X	8804	-0-	-1736	-0-	5783	3	3021	9	N	2746	2732	0	14	8	-0-
08	10540	X	8841	-0-	-1699	-0-	6193	3	2648	9	N	2407	2390	0	17	8	-0-
09	10200	X	9366	-0-	-834	-0-	6154	3	3212	9	N	2920	2896	0	24	8	-0-
10	10540	X	7677	-0-	-2863	-0-	5277	3	2400	9	N	2182	2149	0	33	8	-0-

BLACKTIP 1-42 WELL #: 1H RRCID -> 285945 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 11221 PERF.11964 - 15110

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					192
10	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

05	775	N	376	-0-	-399	-0-	366	2	10	9	N	9	9	8			57
06	932	N	932	-0-	-0-	-0-	448	2	484	9	N	440	12	8			485
07	899	N	641	-0-	-258	-0-	457	2	184	9	N	167	182	1	16	8	454
08	372	N	287	-0-	-85	-0-	215	2	72	9	N	65	182	1	6	8	331
09	930	N	768	-0-	-162	-0-	648	2	120	9	N	109	13	8			427
10	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	5	5	8			427

BOB COUCH 3-10 WELL #: 1H RRCID -> 290770 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 10790 PERF.11423 - 16029

05	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					231
06	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					231
07	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	277	277	8			231
08	1446	X	1446	-0-	-0-	-0-	394	3	14	4	N	944	621	8			554
							1038	9									
09	1445	X	1445	-0-	-0-	-0-	1019	3	13	4	N	375	365	1	227	8	337
							413	9									
10	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	2167	3	44	4	N	654	551	1			440
							719	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
OLSON 34-191 WELL #: 2H RRCID -> 290815 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 10905 PERF.11319 - 14824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1550	X	105	-0-	-1445	-0-	48	2	57	9	Y	52	55	0	1	8	-0-
06	1080	X	14	-0-	-1066	-0-	7	2	7	9	Y	6	6	0			-0-
07	1054	X	24	-0-	-1030	-0-	23	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
08	1091	X	1091	-0-	-0-	-0-	984	2	107	9	Y	97	89	0	7	8	1
09	840	X	710	-0-	-130	-0-	481	2	229	9	Y	208	203	0	4	8	2
10	1263	X	1263	-0-	-0-	-0-	877	2	386	9	Y	351	341	0	7	8	5

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
05	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	1631	2	4175	9	Y	3795	3779	0			34
06	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	1313	2	3311	9	Y	3010	2979	0	20	8	45
07	3534	X	642	-0-	-2892	-0-	192	2	450	9	Y	409	448	0	3	8	3
08	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	13	4	0	12	8	-0-
09	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					Y	-0-					-0-
10	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-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
05	3813	X	1073	-0-	-2740	-0-	658	3	415	9	Y	377	188	0	189	8	-0-
06	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	2115	3	1859	9	Y	1690	1060	0	630	8	-0-
07	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	1413	3	3670	9	Y	3336	3039	0	297	8	-0-
08	2130	X	2130	-0-	-0-	-0-	105	3	2025	9	Y	1841	1823	0	18	8	-0-
09	3960	X	-0-	-0-	-3960	-0-					Y	-0-					-0-
10	5084	X	-0-	-0-	-5084	-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
05	13702	X	4882	-0-	-8820	-0-	191	1	3940	3	Y	683	553	0	130	8	-0-
							751	9									
06	13200	X	4266	-0-	-8934	-0-	54	1	3638	3	Y	522	442	0	80	8	-0-
							574	9									
07	13640	X	3979	-0-	-9661	-0-	63	1	3666	3	Y	227	159	0	68	8	-0-
							250	9									
08	6498	X	6498	-0-	-0-	-0-	117	1	6055	3	Y	296	231	0	65	8	-0-
							326	9									
09	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	112	1	4663	3	Y	269	185	0	84	8	-0-
							296	9									
10	4867	X	222	-0-	-4645	-0-	4	1	170	3	Y	44	40	0	4	8	-0-
							48	9									

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
05	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	-0-					-0-
06	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
PYTHON 54-1-37-48 H WELL #: 73HA RRCID -> 296279 COMPL. DATE 09/09/2023 TOTAL DEPTH 10820 PERF.11224 - 21451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	58032	X	33715	-0-	-24317	-0-	897	1	26217	3	Y	6001	5959	0	42	8	-0-
							6601	9									
06	57360	X	23425	-0-	-33935	-0-	730	1	17291	3	Y	4913	4888	0	25	8	-0-
							5404	9									
07	59272	X	23180	-0-	-36092	-0-	790	1	17239	3	Y	4683	4664	0	19	8	-0-
							5151	9									
08	39773	X	37635	-0-	-2138	-0-	1341	1	28769	3	Y	6841	6817	0	24	8	-0-
							7525	9									
09	67842	X	67842	-0-	-0-	-0-	2366	1	54232	3	Y	10222	10184	0	38	8	-0-
							11244	9									
10	53611	X	53611	-0-	-0-	-0-	2101	1	44037	3	Y	6794	6766	0	28	8	-0-
							7473	9									

PYTHON 54-1-37-48 G WELL #: 72HA RRCID -> 296310 COMPL. DATE 09/02/2023 TOTAL DEPTH 10911 PERF.11230 - 21539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62806	X	38870	-0-	-23936	-0-	988	1	28885	3	Y	8179	8128	0	51	8	-0-
							8997	9									
06	60780	X	32627	-0-	-28153	-0-	1021	1	24189	3	Y	6743	6711	0	32	8	-0-
							7417	9									
07	62806	X	33217	-0-	-29589	-0-	1114	1	24312	3	Y	7083	7057	0	26	8	-0-
							7791	9									
08	52274	X	52274	-0-	-0-	-0-	1843	1	39550	3	Y	9892	9865	0	27	8	-0-
							10881	9									
09	67823	X	67823	-0-	-0-	-0-	2334	1	53510	3	Y	10890	10852	0	38	8	-0-
							11979	9									
10	56657	X	56657	-0-	-0-	-0-	2144	1	44922	3	Y	8719	8692	0	27	8	-0-
							9591	9									

APACHE CORPORATION 027200
NAVAJO WELL #: 601H RRCID -> 287285 COMPL. DATE 01/08/2019 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8715 - 13095

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	11625	X	-0-	-0-	-11625	-0-					Y	-0-	119	0			-0-
06	11250	X	-0-	-0-	-11250	-0-					Y	-0-					-0-
07	9796	X	-0-	-0-	-9796	-0-					Y	-0-					-0-
08	713	X	713	-0-	-0-	-0-	356	1	346	4	Y	10	8	0			2
							11	9									
09	1398	X	1398	-0-	-0-	-0-	510	1	317	4	Y	519	445	0			76
							571	9									
10	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	624	1	1663	3	Y	935	812	0			199
							83	4	1029	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
FALCON STATE UNIT WELL #: S200H RRCID -> 289329 COMPL. DATE 05/19/2015 TOTAL DEPTH 10112 PERF.10663 - 14669

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	EOM BALANCE
05	8273	X	8273	-0-		-0-	-0-	606	1	7384	3	Y	257	255	0	57
								283	9							
06	7164	X	7164	-0-		-0-	-0-	646	1	6091	3	Y	332	358	0	31
								62	4	365	9					
07	7829	X	7829	-0-		-0-	-0-	607	1	6870	3	Y	276	264	0	43
								48	4	304	9					
08	8761	X	8761	-0-		-0-	-0-	630	1	7762	3	Y	291	294	0	40
								49	4	320	9					
09	8649	X	8649	-0-		-0-	-0-	641	1	8006	3	Y	-0-	40	0	-0-
								2	4							
10	8891	X	8891	-0-		-0-	-0-	643	1	7941	3	Y	277	224	0	53
								2	4	305	9					

OSPREY STATE UNIT WELL #: S302H RRCID -> 289330 COMPL. DATE 05/19/2015 TOTAL DEPTH 10084 PERF.10619 - 17245

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	EOM BALANCE
05	10571	X	6077	-0-		-4494	-0-	868	1	4168	3	Y	946	766	0	336
								1041	9							
06	8220	X	3096	-0-		-5124	-0-	748	1	1410	3	Y	762	900	0	198
								100	4	838	9					
07	3875	X	2361	-0-		-1514	-0-	849	1	645	3	Y	577	477	0	298
								232	4	635	9					
08	6076	X	4728	-0-		-1348	-0-	908	1	1831	3	Y	1007	1130	0	175
								881	4	1108	9					
09	5880	X	3637	-0-		-2243	-0-	895	1	1067	3	Y	1016	1043	0	148
								557	4	1118	9					
10	6076	X	3200	-0-		-2876	-0-	595	1	1720	3	Y	733	725	0	156
								79	4	806	9					

CONDOR WELL #: S209H RRCID -> 289333 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 9947 PERF.10294 - 14450

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	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	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

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	EOM BALANCE
05	8726	X	8726	-0-		-0-	-0-	220	1	7369	3	Y	1034	969	0	126
								1137	9							
06	7967	X	7967	-0-		-0-	-0-	223	1	6606	3	Y	1015	1036	0	105
								21	4	1117	9					
07	10483	X	10483	-0-		-0-	-0-	266	1	8671	3	Y	1405	1394	0	116
								1546	9							
08	9299	X	9299	-0-		-0-	-0-	248	1	7741	3	Y	1191	1146	0	161
								1310	9							
09	8430	X	7235	-0-		-1195	-0-	213	1	5775	3	Y	996	1047	0	110
								151	4	1096	9					
10	10478	X	7585	-0-		-2893	-0-	209	1	6470	3	Y	824	830	0	104
								906	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MOCKINGBIRD STATE UNIT 9 WELL #: S201H RRCID -> 289377 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10732 - 18416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6324	X	4866	-0-	-1458	-0-	559	1	3821	3	Y	442	498	0			54
							486	9									
06	6120	X	1668	-0-	-4452	-0-	497	1	850	3	Y	288	312	0			30
							4	4	317	9							
07	6138	X	2016	-0-	-4122	-0-	495	1	1144	3	Y	343	345	0			28
							377	9									
08	6138	X	470	-0-	-5668	-0-	288	1	182	9	Y	165	171	0			22
09	5940	X	1133	-0-	-4807	-0-	515	1	366	4	Y	229	226	0			25
							252	9									
10	4867	X	2960	-0-	-1907	-0-	780	1	1580	3	Y	545	501	0			69
							600	9									

MOCKINGBIRD STATE UNIT 9 WELL #: S202H RRCID -> 289383 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10900 - 18043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	810	1	1883	3	Y	781	752	0			95
							859	9									
06	3210	X	2901	-0-	-309	-0-	817	1	1170	3	Y	825	835	0			85
							6	4	908	9							
07	6820	X	5359	-0-	-1461	-0-	882	1	3329	3	Y	1044	1043	0			86
							1148	9									
08	6820	X	3028	-0-	-3792	-0-	754	1	1340	3	Y	849	820	0			115
							934	9									
09	6600	X	2460	-0-	-4140	-0-	779	1	339	3	Y	717	753	0			79
							553	4	789	9							
10	5363	X	4060	-0-	-1303	-0-	818	1	2468	3	Y	704	694	0			89
							774	9									

FALCON STATE UNIT WELL #: S262H RRCID -> 289390 COMPL. DATE 12/04/2015 TOTAL DEPTH 10418 PERF.10770 - 16195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3286	X	1079	-0-	-2207	-0-	580	1	499	9	Y	454	446	0			72
06	3180	X	1014	-0-	-2166	-0-	592	1	422	9	Y	384	397	0			59
07	3286	X	1963	-0-	-1323	-0-	648	1	564	3	Y	683	640	0			102
							751	9									
08	1642	X	1642	-0-	-0-	-0-	599	1	158	3	Y	776	745	0			133
							31	4	854	9							
09	1379	X	1379	-0-	-0-	-0-	620	1	759	9	Y	690	681	0			142
10	1625	X	1625	-0-	-0-	-0-	650	1	975	9	Y	886	854	0			174

CHAPARRAL 89 WELL #: S151H RRCID -> 289816 COMPL. DATE 11/03/2015 TOTAL DEPTH 10199 PERF.10587 - 15742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2015	X	1331	-0-	-684	-0-	473	1	858	3	Y	-0-					-0-
06	1080	X	427	-0-	-653	-0-	427	1			Y	-0-					-0-
07	2325	X	368	-0-	-1957	-0-	368	1			Y	-0-					-0-
08	2325	X	703	-0-	-1622	-0-	631	1	72	4	Y	-0-					-0-
09	2250	X	1030	-0-	-1220	-0-	540	1	480	4	Y	9	7	0			2
							10	9									
10	1982	X	1982	-0-	-0-	-0-	599	1	1320	4	Y	57	47	0			12
							63	9									

BRAGG WELL #: 601H RRCID -> 294800 COMPL. DATE 08/29/2022 TOTAL DEPTH 10798 PERF. 9511 - 13991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6944	X	-0-	-0-	-6944	-0-					Y	-0-					-0-
06	6720	X	-0-	-0-	-6720	-0-					Y	-0-					-0-
07	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	20305	X	8175	-0-	-12130	-0-	737	1	6292	3	Y	1042	997	0			111
							1146	9									
06	19650	X	7821	-0-	-11829	-0-	662	1	6185	3	Y	885	890	0			106
							974	9									
07	18755	X	8069	-0-	-10686	-0-	650	1	6549	3	Y	791	804	0			93
							870	9									
08	13516	X	-0-	-0-	-13516	-0-					Y	-0-	93	0			-0-
09	7920	X	2214	-0-	-5706	-0-	400	1	1602	3	Y	193	168	0			25
							212	9									
10	8184	X	505	-0-	-7679	-0-	485	1	20	9	Y	18	41	0			2

HUFF DOBACK SV WELL #: 215H RRCID -> 295891 COMPL. DATE 06/09/2022 TOTAL DEPTH 9894 PERF.10251 - 20661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	45039	X	45039	-0-	-0-	-0-	4623	1	28896	3	Y	10473	10491	0			89
							11520	9									
06	27810	X	21701	-0-	-6109	-0-	2337	1	13466	3	Y	5362	5405	0			46
							5898	9									
07	56284	X	56284	-0-	-0-	-0-	6245	1	35395	3	Y	13313	13217	0			142
							14644	9									
08	50787	X	50787	-0-	-0-	-0-	5664	1	32711	3	Y	11284	11293	0			133
							12412	9									
09	49345	X	49345	-0-	-0-	-0-	7432	1	30241	3	Y	10611	10612	0			132
							11672	9									
10	52503	X	52503	-0-	-0-	-0-	8913	1	31956	3	Y	10576	10538	0			170
							11634	9									

BRENNAN DALE WELL #: 214H RRCID -> 296717 COMPL. DATE 04/28/2022 TOTAL DEPTH 10056 PERF. 9815 - 17714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21948	X	16655	-0-	-5293	-0-	171	1	11064	2	Y	4927	4870	0			68
							5420	9									
06	21240	X	18285	-0-	-2955	-0-	278	1	13425	2	Y	3827	3866	0			29
							372	4	4210	9							
07	22603	X	22603	-0-	-0-	-0-	354	1	15720	2	Y	5511	5495	0			45
							467	4	6062	9							
08	26903	X	26903	-0-	-0-	-0-	430	1	19444	2	Y	6096	6098	0			43
							323	4	6706	9							
09	20732	X	20732	-0-	-0-	-0-	320	1	15203	2	Y	4655	4665	0			33
							88	4	5121	9							
10	24170	X	24170	-0-	-0-	-0-	262	1	17834	2	Y	5490	5457	0			66
							35	4	6039	9							

BRENNAN DALE WELL #: 114H RRCID -> 296852 COMPL. DATE 07/23/2022 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 9650 - 17292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7812	X	300	-0-	-7512	-0-	1	1	299	2	Y	-0-					-0-
06	7560	X	-0-	-0-	-7560	-0-					Y	-0-					-0-
07	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
HUFF DOBACK WELL #: 216H RRCID -> 297063 COMPL. DATE 11/14/2023 TOTAL DEPTH 10063 PERF.10397 - 20305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	60412	X	60412	-0-	-0-	-0-	5725	1	35788	3	Y	17181	17102	0			146
							18899	9									
06	63433	X	63433	-0-	-0-	-0-	6663	1	38388	3	Y	16711	16714	0			143
							18382	9									
07	61604	X	61604	-0-	-0-	-0-	6535	1	37037	3	Y	16393	16361	0			175
							18032	9									
08	51026	X	45327	-0-	-5699	-0-	4860	1	28064	3	Y	11275	11317	0			133
							12403	9									
09	49380	X	38129	-0-	-11251	-0-	5484	1	22313	3	Y	9393	9409	0			117
							10332	9									
10	51026	X	38253	-0-	-12773	-0-	6135	1	21995	3	Y	9203	9172	0			148
							10123	9									

HUFF DOBACK WELL #: 311H RRCID -> 297064 COMPL. DATE 11/14/2023 TOTAL DEPTH 10801 PERF.11160 - 21160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	70122	X	68876	-0-	-1246	-0-	9684	1	44989	3	Y	12912	12926	0			110
							14203	9									
06	67860	X	63257	-0-	-4603	-0-	10260	1	39917	3	Y	11891	11899	0			102
							13080	9									
07	70122	X	49794	-0-	-20328	-0-	8536	1	31186	3	Y	9156	9160	0			98
							10072	9									
08	70122	X	50295	-0-	-19827	-0-	9337	1	31777	3	Y	8346	8345	0			99
							9181	9									
09	66660	X	50085	-0-	-16575	-0-	14400	1	28248	3	Y	6761	6776	0			84
							7437	9									
10	68882	X	60524	-0-	-8358	-0-	20008	1	31713	3	Y	8003	7958	0			129
							8803	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	119164	X	89542	-0-	-29622	-0-	12928	1	62646	3	Y	12698	12701	0			108
							13968	9									
06	115320	X	76807	-0-	-38513	-0-	11773	1	52529	3	Y	11368	11379	0			97
							12505	9									
07	119164	X	69497	-0-	-49667	-0-	11399	1	46460	3	Y	10580	10564	0			113
							11638	9									
08	89528	X	72494	-0-	-17034	-0-	12926	1	49251	3	Y	9379	9381	0			111
							10317	9									
09	86640	X	70037	-0-	-16603	-0-	17892	1	42051	3	Y	9176	9173	0			114
							10094	9									
10	89528	X	73266	-0-	-16262	-0-	22870	1	40309	3	Y	9170	9137	0			147
							10087	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	67029	X	67029	-0-	-0-	-0-	10918	1	43459	3	Y	11502	11530	0			98
							12652	9									
06	58156	X	58156	-0-	-0-	-0-	10688	1	36103	3	Y	10332	10341	0			89
							11365	9									
07	54808	X	52711	-0-	-2097	-0-	10212	1	31708	3	Y	9810	9794	0			105
							10791	9									
08	54808	X	46555	-0-	-8253	-0-	9243	1	28355	3	Y	8143	8152	0			96
							8957	9									
09	56080	X	56080	-0-	-0-	-0-	15961	1	31245	3	Y	8067	8063	0			100
							8874	9									
10	54808	X	NO RPT	-0-	-54808	-0-					Y	NO RPT					100

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
05	74825	X	74825	-0-	-0-	-0-	12146	1	49673	3	Y	11824	11831	0			100
							13006	9									
06	63290	X	63290	-0-	-0-	-0-	11991	1	40704	3	Y	9632	9649	0			83
							10595	9									
07	62310	X	56231	-0-	-6079	-0-	11364	1	34617	3	Y	9318	9302	0			99
							10250	9									
08	62310	X	52214	-0-	-10096	-0-	10358	1	32557	3	Y	8454	8453	0			100
							9299	9									
09	60700	X	60700	-0-	-0-	-0-	17394	1	34106	3	Y	8364	8360	0			104
							9200	9									
10	65639	X	65639	-0-	-0-	-0-	21674	1	34463	3	Y	8638	8603	0			139
							9502	9									

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
05	45322	X	34040	-0-	-11282	-0-	399	1	25882	3	Y	5786	5641	1			271
							1394	4	6365	9							
06	43860	X	26603	-0-	-17257	-0-	354	1	19599	3	Y	4481	4545	1			207
							1721	4	4929	9							
07	45322	X	39436	-0-	-5886	-0-	252	1	31332	3	Y	6181	6268	0			120
							1053	4	6799	9							
08	45322	X	30221	-0-	-15101	-0-	19	1	24014	3	Y	4414	4345	0			189
							1333	4	4855	9							
09	35910	X	26747	-0-	-9163	-0-	17	1	22147	3	Y	3786	3705	0			270
							418	4	4165	9							
10	39432	X	23567	-0-	-15865	-0-	161	1	19146	3	Y	3208	3343	0			135
							731	4	3529	9							

BPX OPERATING COMPANY 085408
STATE PROTECTION 55-T2-2 WELL #: 2H RRCID -> 271674 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 8568 - 13102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22220	X	22220	-0-	-0-	-0-	13	1	19412	3	Y	2464	2486	0			22
							85	4	2710	9							
06	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	13	1	1955	3	Y	248	268	0			2
							2	4	273	9							
07	29100	X	29100	-0-	-0-	-0-	190	1	25391	3	Y	3177	3157	0			22
							24	4	3495	9							
08	30769	X	30769	-0-	-0-	-0-	314	1	26709	3	Y	3393	3392	0			23
							14	4	3732	9							
09	9796	X	9796	-0-	-0-	-0-	130	1	7796	3	Y	1700	1709	0			14
							1870	9									
10	32908	X	32908	-0-	-0-	-0-	312	1	28109	3	Y	4079	4065	0			28
							4487	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE PONY 57-T2-16X9 WELL #: B202H RRCID -> 291616 COMPL. DATE 08/14/2021 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 8851 - 16444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31372	X	19062	-0-		-12310	-0-	11	1	15597	3	Y	3082	3102	0			28
								64	4	3390	9							
06	27870	X	2486	-0-		-25384	-0-	13	1	2045	3	Y	379	404	0			3
								11	4	417	9							
07	30752	X	22318	-0-		-8434	-0-	140	1	18760	3	Y	3092	3074	0			21
								17	4	3401	9							
08	25193	X	25193	-0-		-0-	-0-	250	1	20775	3	Y	3779	3775	0			25
								11	4	4157	9							
09	24293	X	24293	-0-		-0-	-0-	313	1	20022	3	Y	3598	3593	0			30
								3958	9									
10	25129	X	25129	-0-		-0-	-0-	232	1	20815	3	Y	3711	3715	0			26
								4082	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	49476	X	36600	-0-		-12876	-0-	36	1	31730	3	Y	4284	4312	0			38
								122	4	4712	9							
06	47880	X	13134	-0-		-34746	-0-	69	1	10812	3	Y	2022	2045	0			15
								29	4	2224	9							
07	49476	X	43064	-0-		-6412	-0-	278	1	36890	3	Y	5328	5307	0			36
								35	4	5861	9							
08	54622	X	43083	-0-		-11539	-0-	446	1	36917	3	Y	5183	5184	0			35
								19	4	5701	9							
09	52860	X	42791	-0-		-10069	-0-	599	1	37572	3	Y	4200	4200	0			35
								4620	9									
10	43679	X	40543	-0-		-3136	-0-	395	1	35485	3	Y	4239	4245	0			29
								4663	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	65689	X	27776	-0-		-37913	-0-	18	1	27018	3	Y	570	569	0			5
								113	4	627	9							
06	61860	X	-0-	-0-		-61860	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
07	38967	X	-0-	-0-		-38967	-0-					Y	-0-					-0-
08	899	X	-0-	-0-		-899	-0-					Y	-0-					-0-
09	870	X	-0-	-0-		-870	-0-					Y	-0-					-0-
10	10346	X	10346	-0-		-0-	-0-	103	1	9181	3	Y	965	958	0			7
								1062	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	61318	X	43376	-0-		-17942	-0-	493	1	34887	3	Y	6868	6746	1			616
								441	4	7555	9							
06	59160	X	36050	-0-		-23110	-0-	374	1	28881	3	Y	5456	5634	1			438
								793	4	6002	9							
07	56916	X	39046	-0-		-17870	-0-	411	1	30927	3	Y	6209	6203	1			444
								878	4	6830	9							
08	38001	X	38001	-0-		-0-	-0-	406	1	31231	3	Y	5638	5612	1			470
								162	4	6202	9							
09	34110	X	15433	-0-		-18677	-0-	164	1	12319	3	Y	2451	2722	1			199
								254	4	2696	9							
10	35933	X	35933	-0-		-0-	-0-	422	1	28709	3	Y	6043	5916	1	17	6	309
								155	4	6647	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	670	-0-	670	670	4 378	1 9	288	3	Y	344	342	0			2
09	14B2	EXT	917	-0-	917	1587	10 246	1 9	661	3	Y	224	224	0			2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1587					Y	-0-	2	0			-0-

STATE BURNER 57-T1-45X40 WELL #: B203H RRCID -> 295038 COMPL. DATE 08/10/2022 TOTAL DEPTH 2660 PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE BURNER 57-T1-45X40 WELL #: B314H RRCID -> 295048 COMPL. DATE 07/25/2022 TOTAL DEPTH 2664 PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	70866	X	62505	-0-	-8361	-0-	65 202	1 4	54319 7919	3 9	Y	7199	7192	0			65
06	68580	X	2977	-0-	-65603	-0-	14 7	1 4	2180 776	3 9	Y	705	765	0			5
07	64139	X	42957	-0-	-21182	-0-	261 29	1 4	35730 6937	3 9	Y	6306	6268	0			43
08	75162	X	75162	-0-	-0-	-0-	779 32	1 4	64588 9763	3 9	Y	8875	8858	0			60
09	61350	X	24541	-0-	-36809	-0-	323 3149	1 9	21069	3	Y	2863	2899	0			24
10	63395	X	48385	-0-	-15010	-0-	448 7170	1 9	40767	3	Y	6518	6497	0			45

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
05	74183	X	21641	-0-	-52542	-0-	29	1	17893	3	Y	3350	3351	0			30
							34	4	3685	9							
06	85440	X	9207	-0-	-76233	-0-	47	1	7341	3	Y	1629	1647	0			12
							27	4	1792	9							
07	88288	X	61447	-0-	-26841	-0-	383	1	51350	3	Y	8788	8740	0			60
							47	4	9667	9							
08	78328	X	78328	-0-	-0-	-0-	810	1	67283	3	Y	9273	9270	0			63
							35	4	10200	9							
09	60851	X	60851	-0-	-0-	-0-	854	1	52828	3	Y	6517	6526	0			54
							7169	9									
10	51720	X	51720	-0-	-0-	-0-	480	1	44013	3	Y	6570	6579	0			45
							7227	9									

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
05	105431	X	54135	-0-	-51296	-0-	52	1	46945	3	Y	6330	6317	0			57
							175	4	6963	9							
06	81810	X	692	-0-	-81118	-0-	3	1	539	3	Y	135	191	0			1
							1	4	149	9							
07	75857	X	56424	-0-	-19433	-0-	354	1	47818	3	Y	7464	7414	0			51
							42	4	8210	9							
08	79500	X	79500	-0-	-0-	-0-	840	1	69345	3	Y	8435	8429	0			57
							36	4	9279	9							
09	65355	X	65355	-0-	-0-	-0-	922	1	57441	3	Y	6356	6361	0			52
							6992	9									
*10	66074	X	66074	-0-	-0-	-0-	647	1	58064	3	Y	6694	6605	0	95	6	46
							7363	9									

STATE BURNER 57-T1-45X40 WELL #: B315H RRCID -> 295517 COMPL. DATE 07/20/2022 TOTAL DEPTH 2678 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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	177413	X	83860	-0-	-93553	-0-	73589	3	35	4	Y	9305	8606	0			1239
							10236	9									
06	139620	X	85487	-0-	-54133	-0-	77504	3	16	4	Y	7243	7572	0			910
							7967	9									
07	54839	X	13524	-0-	-41315	-0-	13522	3	2	4	Y	-0-					910
08	21173	X	230	-0-	-20943	-0-	89	3	66	4	Y	68	976	0			2
							75	9									
09	65530	X	65530	-0-	-0-	-0-	43160	3	715	4	Y	19686	19444	0			244
							21655	9									
10	97490	X	97490	-0-	-0-	-0-	71644	3	37	4	Y	23463	23471	0			236
							25809	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE LEE WAY 57-T2-10X3 2B WELL #: B202H RRCID -> 295560 COMPL. DATE 08/05/2023 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 9167 - 19048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	146437	X	146437	-0-	-0-	-0-		294	1	106286	3	Y	35991	35972	0			323
								267	4	39590	9							
06	99060	X	21816	-0-	-77244	-0-		126	1	14831	3	Y	6195	6471	0			47
								44	4	6815	9							
07	102362	X	62828	-0-	-39534	-0-		420	1	43567	3	Y	17091	17021	0			117
								41	4	18800	9							
08	53165	X	42471	-0-	-10694	-0-		408	1	29600	3	Y	11316	11357	0			76
								15	4	12448	9							
09	110684	X	110684	-0-	-0-	-0-		1324	1	77075	3	Y	29350	29185	0			241
								32285	9									
10	249452	X	249452	-0-	-0-	-0-		2311	1	196519	3	Y	46020	45943	0			318
								50622	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1126	X	1126	-0-	-0-	-0-		1	1	677	3	Y	403	400	0			4
								5	4	443	9							
06	85200	X	1	-0-	-85199	-0-		1	1			Y	-0-	4	1			-0-
07	88040	X	3623	-0-	-84417	-0-		35	1	3584	3	Y	1	1	0			-0-
								3	4	1	9							
08	6789	X	960	-0-	-5829	-0-		13	1	945	3	Y	1	1	0			-0-
								1	4	1	9							
09	1110	X	101	-0-	-1009	-0-		1	1	77	3	Y	21	21	0			-0-
								23	9									
*10	19285	X	19285	-0-	-0-	-0-		147	1	12315	3	Y	6203	5969	0	58	3	42
								6823	9					134	6			

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	79174	X	3502	-0-	-75672	-0-		4	1	2603	3	Y	793	842	0			7
								23	4	872	9							
06	76620	X	1097	-0-	-75523	-0-		9	1	907	3	Y	161	167	0			1
								4	4	177	9							
07	60946	X	9947	-0-	-50999	-0-		74	1	7611	3	Y	2050	2037	0			14
								7	4	2255	9							
08	25017	X	617	-0-	-24400	-0-		9	1	608	3	Y	-0-	14	0			-0-
09	29406	X	29406	-0-	-0-	-0-		330	1	25890	3	Y	2896	2872	0			24
								3186	9									
10	93663	X	93663	-0-	-0-	-0-		845	1	72099	3	Y	18835	18729	0			130
								20719	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11160	X	5857	-0-	-5303	-0-		5171	3	8	4	Y	616	1336	0			82
								678	9									
06	17141	X	17141	-0-	-0-	-0-		13098	3	3	4	Y	3673	3294	0			461
								4040	9									
07	35164	X	35164	-0-	-0-	-0-		35158	3	6	4	Y	-0-					461
08	10757	X	1494	-0-	-9263	-0-		345	3	71	4	Y	980	1409	0			32
								1078	9									
09	10410	X	5163	-0-	-5247	-0-		3046	3	4	4	Y	1921	1929	0			24
								2113	9									
10	10757	X	9470	-0-	-1287	-0-		7565	3	6	4	Y	1726	1733	0			17
								1899	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	386	X	386	-0-	-0-	-0-	3	1	383	3	Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	95	-0-	95	95	25	3	70	9	Y	64	64	0			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	95					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	95					Y	-0-					-0-

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	41	X	41	-0-	-0-	-0-	13	3	28	9	Y	25	25	0			-0-
08	14B2	EXT	525	-0-	525	525	1	1	42	3	Y	438	435	0			3
							482	9									
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	525					Y	-0-	3	0			-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	525					Y	155	155	6			-0-

MDJ MINERALS 58-T2-22X27 3K WELL #: B316H RRCID -> 296525 COMPL. DATE 08/14/2023 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
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		43913	-0-	43913	43913	28636	3	31	4	N	13860	13409	0			451
							15246	9									
09	SHUT IN		117578	-0-	117578	161491	74040	3	839	4	N	38817	38787	0			481
							42699	9									
10	14B2	EXT	179476	-0-	179476	340967	138099	3	113	4	N	37513	37617	0			377
							41264	9									

CHEVY COLORADO 56-T2-20X17 WELL #: B311H RRCID -> 296565 COMPL. DATE 12/13/2023 TOTAL DEPTH 9323 PERF. 9802 - 16860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	86669	X	86669	-0-	-0-	-0-	167	1	76232	3	Y	9097	9121	0			82
							263	4	10007	9							
06	80820	X	68637	-0-	-12183	-0-	391	1	60754	3	Y	6701	6733	0			50
							121	4	7371	9							
07	64846	X	64846	-0-	-0-	-0-	437	1	57799	3	Y	5960	5969	0			41
							54	4	6556	9							
08	83514	X	59513	-0-	-24001	-0-	639	1	53036	3	Y	5283	5288	0			36
							27	4	5811	9							
09	80820	X	53781	-0-	-27039	-0-	747	1	47972	3	Y	4602	4600	0			38
							5062	9									
10	83514	X	51989	-0-	-31525	-0-	519	1	46624	3	Y	4405	4413	0			30
							4846	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CHEVY COLORADO 56-T2-20X17 WELL #: B202H RRCID -> 296566 COMPL. DATE 12/15/2023 TOTAL DEPTH 8777 PERF. 9295 - 16244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	84436	X	84436	-0-		-0-	-0-	67	1	73731	3	Y	9403	9461	0			84
								295	4	10343	9							
06	55737	X	55737	-0-		-0-	-0-	293	1	46217	3	Y	8278	8300	0			62
								121	4	9106	9							
07	149397	X	149397	-0-		-0-	-0-	1003	1	132569	3	Y	14272	14237	0			97
								126	4	15699	9							
08	132153	X	119899	-0-		-12254	-0-	1302	1	108250	3	Y	9355	9389	0			63
								56	4	10291	9							
09	112650	X	97418	-0-		-15232	-0-	1378	1	87736	3	Y	7549	7550	0			62
								8304	9									
10	142600	X	52796	-0-		-89804	-0-	524	1	46523	3	Y	5226	5232	0	20	6	36
								5749	9									

CHEVY COLORADO 56-T2-20X17 WELL #: B201H RRCID -> 296567 COMPL. DATE 12/13/2023 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 9232 - 16170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	142600	X	88528	-0-		-54072	-0-	145	1	76683	3	Y	10373	10413	0			93
								290	4	11410	9							
06	138000	X	116068	-0-		-21932	-0-	663	1	103202	3	Y	10904	10915	0			82
								209	4	11994	9							
07	98532	X	98532	-0-		-0-	-0-	668	1	88332	3	Y	8589	8612	0			59
								84	4	9448	9							
08	137826	X	85985	-0-		-51841	-0-	927	1	76953	3	Y	7332	7342	0			49
								40	4	8065	9							
09	117000	X	77475	-0-		-39525	-0-	1085	1	69578	3	Y	6193	6191	0			51
								6812	9									
*10	120900	X	64225	-0-		-56675	-0-	641	1	57876	3	Y	5189	5174	0	30	6	36
								5708	9									

CHEVY COLORADO 56-T2-20X17 WELL #: B317H RRCID -> 296568 COMPL. DATE 12/15/2023 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 9765 - 16548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	117955	X	76850	-0-		-41105	-0-	151	1	67680	3	Y	7984	8023	0			72
								237	4	8782	9							
06	114150	X	34873	-0-		-79277	-0-	200	1	30675	3	Y	3583	3628	0			27
								57	4	3941	9							
07	140151	X	68028	-0-		-72123	-0-	453	1	59984	3	Y	6846	6826	0			47
								60	4	7531	9							
08	140151	X	55085	-0-		-85066	-0-	587	1	48909	3	Y	5058	5071	0			34
								25	4	5564	9							
09	101160	X	47820	-0-		-53340	-0-	658	1	42375	3	Y	4352	4350	0			36
								4787	9									
10	77965	X	48834	-0-		-29131	-0-	486	1	43665	3	Y	4257	4264	0			29
								4683	9									

MDJ MINERALS 58-T2-22X27 3F WELL #: B313H RRCID -> 296647 COMPL. DATE 08/24/2023 TOTAL DEPTH 8616 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
05	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		74919	-0-		74919	74919	48267	3	69	4	N	24166	23380	0			786
								26583	9									
09	SHUT IN		137240	-0-		137240	212159	85611	3	750	4	N	46254	46466	0			574
								50879	9									
10	14B2 EXT		285947	-0-		285947	498106	211349	3	163	4	N	67668	67562	0			680
								74435	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE BARLOW 57-T2-47X38 WELL #: B311H RRCID -> 296668 COMPL. DATE 04/12/2024 TOTAL DEPTH 8972 PERF. 9479 - 16800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
05	SHUT IN		169511	-0-		169511	172455	346	1	140395	3	Y	25784	25563	0			231
								408	4	28362	9							
06	SHUT IN		135047	-0-		135047	307502	744	1	116626	3	Y	15859	15971	0			119
								232	4	17445	9							
07	435142	X	127640	-0-		-307502	-0-	848	1	113267	3	Y	12205	12241	0			83
								99	4	13426	9							
08	117322	X	117322	-0-		-0-	-0-	1256	1	104494	3	Y	10471	10483	0			71
								54	4	11518	9							
09	108060	X	86208	-0-		-21852	-0-	1235	1	76642	3	Y	7574	7583	0			62
								8331	9									
10	111662	X	87224	-0-		-24438	-0-	859	1	77243	3	Y	8293	8298	0			57
								9122	9									

CHEVY COLORADO 56-T2-20X17 WELL #: B312H RRCID -> 296699 COMPL. DATE 12/15/2023 TOTAL DEPTH 9352 PERF. 9846 - 16851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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
05	87172	X	73316	-0-		-13856	-0-	133	1	62026	3	Y	9950	9984	0			89
								212	4	10945	9							
06	84360	X	51944	-0-		-32416	-0-	282	1	43694	3	Y	7153	7188	0			54
								100	4	7868	9							
07	120311	X	59974	-0-		-60337	-0-	386	1	51085	3	Y	7686	7688	0			52
								48	4	8455	9							
08	120311	X	52904	-0-		-67407	-0-	542	1	44923	3	Y	6742	6749	0			45
								23	4	7416	9							
09	88200	X	45532	-0-		-42668	-0-	594	1	38921	3	Y	5470	5470	0			45
								6017	9									
10	74338	X	49839	-0-		-24499	-0-	477	1	42831	3	Y	5937	5941	0			41
								6531	9									

RIO STATE 57-T2-34X27 3J WELL #: B317H RRCID -> 296781 COMPL. DATE 09/02/2024 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 9255 - 18205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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
05	SHUT IN		181657	-0-		181657	181657	371	1	145667	3	Y	32045	31757	0			288
								369	4	35250	9							
06	SHUT IN		173488	-0-		173488	355145	882	1	139801	3	Y	29539	29605	0			222
								312	4	32493	9							
*07	575587	X	220442	-0-		-355145	-0-	1407	1	186539	3	Y	29384	29406	0			200
								174	4	32322	9							
*08	215977	X	178691	-0-		-37286	-0-	1849	1	153707	3	Y	20960	21019	0			141
								79	4	23056	9							
*09	209010	X	149114	-0-		-59896	-0-	2028	1	129808	3	Y	15707	15719	0			129
								17278	9									
*10	215977	X	137049	-0-		-78928	-0-	1353	1	121185	3	Y	13192	13230	0			91
								14511	9									

RIO STATE 57-T2-34X27 3I WELL #: B318H RRCID -> 296803 COMPL. DATE 05/02/2024 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 9207 - 19079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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
05	SHUT IN		188957	-0-		188957	188957	390	1	146493	3	Y	37919	37579	0			340
								363	4	41711	9							
06	SHUT IN		130373	-0-		130373	319330	635	1	99663	3	Y	27065	27201	0			204
								303	4	29772	9							
07	617875	X	298545	-0-		-319330	-0-	1770	1	236332	3	Y	54745	54576	0			373
								223	4	60220	9							
08	286791	X	286791	-0-		-0-	-0-	2806	1	233155	3	Y	46100	46162	0			311
								120	4	50710	9							
09	237012	X	237012	-0-		-0-	-0-	3102	1	197778	3	Y	32847	32888	0			270
								36132	9									
10	241056	X	232272	-0-		-8784	-0-	2204	1	197912	3	Y	29233	29301	0			202
								32156	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE BARLOW 57-T2-47X38 WELL #: B312H RRCID -> 296814 COMPL. DATE 04/12/2024 TOTAL DEPTH 9174 PERF. 9745 - 16966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		126430	-0-	126430	166034	154	1	102141	3	Y	21596	21467	0			194
							379	4	23756	9							
06	SHUT IN		133776	-0-	133776	299810	721	1	111189	3	Y	19716	19762	0			148
							178	4	21688	9							
07	421568	X	121758	-0-	-299810	-0-	786	1	104064	3	Y	15280	15324	0			104
							100	4	16808	9							
08	113983	X	113983	-0-	-0-	-0-	1156	1	95877	3	Y	15362	15362	0			104
							52	4	16898	9							
09	81969	X	81969	-0-	-0-	-0-	1123	1	70609	3	Y	9306	9333	0			77
							10237	9									
10	83762	X	NO RPT	-0-	-83762	-0-					Y	NO RPT					77

STATE PROJECTS 57-T2-47X38 WELL #: B313H RRCID -> 297119 COMPL. DATE 04/11/2024 TOTAL DEPTH 9031 PERF. 9223 - 16760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		139454	-0-	139454	168293	264	1	111004	3	Y	25315	25143	0			227
							339	4	27847	9							
06	SHUT IN		157306	-0-	157306	325599	855	1	132580	3	Y	21473	21538	0			162
							251	4	23620	9							
07	459781	X	134182	-0-	-325599	-0-	872	1	115249	3	Y	16319	16370	0			111
							110	4	17951	9							
08	141763	X	109264	-0-	-32499	-0-	1131	1	93732	3	Y	13047	13070	0			88
							49	4	14352	9							
09	137190	X	47289	-0-	-89901	-0-	668	1	40457	3	Y	5604	5646	0			46
							6164	9									
10	141763	X	76744	-0-	-65019	-0-	747	1	65758	3	Y	9308	9290	0			64
							10239	9									

STATE PROJECTS 57-T2-47X38 WELL #: B314H RRCID -> 297120 COMPL. DATE 04/11/2024 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 9512 - 17132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		128816	-0-	128816	181182	187	1	103659	3	Y	22343	22230	0			200
							393	4	24577	9							
06	SHUT IN		127228	-0-	127228	308410	702	1	107815	3	Y	16847	16920	0			127
							179	4	18532	9							
07	415068	X	106658	-0-	-308410	-0-	692	1	91071	3	Y	13461	13496	0			92
							88	4	14807	9							
08	134695	X	100738	-0-	-33957	-0-	1035	1	86293	3	Y	12152	12162	0			82
							43	4	13367	9							
09	130350	X	64046	-0-	-66304	-0-	885	1	54748	3	Y	7648	7667	0			63
							8413	9									
10	134695	X	56047	-0-	-78648	-0-	526	1	48389	3	Y	6484	6502	0			45
							7132	9									

RIO STATE 57-T2-34X27 3H WELL #: B311H RRCID -> 297278 COMPL. DATE 05/02/2024 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 9316 - 19290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		226543	-0-	226543	226543	441	1	181703	3	Y	39924	39566	0			358
							483	4	43916	9							
06	SHUT IN		138338	-0-	138338	364881	696	1	109406	3	Y	25403	25570	0			191
							293	4	27943	9							
07	0	W	235368	-0-	235368	600249	1461	1	195814	3	Y	34462	34418	0			235
							185	4	37908	9							
08	0	W	221005	-0-	221005	821254	2271	1	188860	3	Y	27070	27122	0			183
							97	4	29777	9							
09	0	W	167146	-0-	167146	988400	2295	1	145103	3	Y	17953	17988	0			148
							19748	9									
*10	1151753	X	163353	-0-	-988400	-0-	1614	1	145435	3	Y	14822	14867	0			103
							16304	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
MDJ MINERALS 58-T2-22X27 3H WELL #: B311H RRCID -> 298087 COMPL. DATE 03/12/2024 TOTAL DEPTH 8576 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		34771	-0-	34771	34771	34275	3	30	4	N	424					424
							466	9									
09	SHUT IN		85582	-0-	85582	120353	84933	3	649	4	N	-0-					424
*10	SHUT IN		95900	-0-	95900	216253	95738	3	42	4	N	109	104	6			429
							120	9									

PETRO-HUNT PERMIAN, LLC 100313
COPPERHEAD 53-14 WELL #: B301HC RRCID -> 296001 COMPL. DATE 04/10/2023 TOTAL DEPTH 10952 PERF. N/A

05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		9107	-0-	9107	9107	5125	2	272	4	Y	3373	3070	0	252	1	51
							3710	9									

COPPERHEAD 53-14 WELL #: B102HC RRCID -> 296037 COMPL. DATE 05/18/2023 TOTAL DEPTH 9980 PERF. N/A

05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		5708	-0-	5708	5708	3226	2	171	4	Y	2101	1912	0	157	1	32
							2311	9									

COPPERHEAD 53-14 WELL #: B101HC RRCID -> 296147 COMPL. DATE 07/10/2023 TOTAL DEPTH 9920 PERF. N/A

05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		4258	-0-	4258	4258	2445	2	130	4	Y	1530	1393	0	114	1	23
							1683	9									

COPPERHEAD 53-14 WELL #: B201HS RRCID -> 296150 COMPL. DATE 06/08/2023 TOTAL DEPTH 10441 PERF. N/A

05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		17045	-0-	17045	17045	8673	2	461	4	Y	7192	6547	0	537	1	108
							7911	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
COPPERHEAD 53-14 WELL #: B101HS RRCID -> 296232 COMPL. DATE 06/24/2023 TOTAL DEPTH 9690 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		12208	-0-	12208	12208	6661	2	354	4	Y	4721	4297	0	353	1	71
							5193	9									

COPPERHEAD 53-14 WELL #: B102HS RRCID -> 296538 COMPL. DATE 08/25/2023 TOTAL DEPTH 9763 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		9685	-0-	9685	9685	5320	2	283	4	Y	3711	3378	0	277	1	56
							4082	9									

COPPERHEAD 53-14 WELL #: B202HS RRCID -> 296539 COMPL. DATE 09/04/2023 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
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		28884	-0-	28884	28884	16318	2	867	4	Y	10635	9681	0	794	1	160
							11699	9									

COPPERHEAD 53-14 WELL #: B303HC RRCID -> 296593 COMPL. DATE 09/14/2023 TOTAL DEPTH 11066 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		12915	-0-	12915	12915	7734	2	411	4	Y	4336	3947	0	324	1	65
							4770	9									

COPPERHEAD 53-14 WELL #: B103HC RRCID -> 296719 COMPL. DATE 09/24/2023 TOTAL DEPTH 10047 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		5412	-0-	5412	5412	3558	2	189	4	Y	1514	1378	0	113	1	23
							1665	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
COPPERHEAD 53-14 WELL #: B302HC RRCID -> 296720 COMPL. DATE 08/16/2023 TOTAL DEPTH 11017 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	11759	-0-	11759	11759	6810	2	362	4	Y	4170	3796	0	311	1	63
						4587	9									

WD JOHNSON B 53-32 WELL #: B202HS RRCID -> 297607 COMPL. DATE 11/15/2023 TOTAL DEPTH 10070 PERF. N/A

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WD JOHNSON B 53-32 WELL #: B102HS RRCID -> 297687 COMPL. DATE 11/04/2023 TOTAL DEPTH 9384 PERF. N/A

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WD JOHNSON B 53-32 WELL #: B301HC RRCID -> 297723 COMPL. DATE 11/30/2023 TOTAL DEPTH 10852 PERF. N/A

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WD JOHNSON B 53-32 WELL #: B101HC RRCID -> 297843 COMPL. DATE 01/10/2024 TOTAL DEPTH 9606 PERF. N/A

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC 100852
SKYE STATE 36 WELL #: 1H RRCID -> 287134 COMPL. DATE 08/01/2019 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7099 - 12286

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	5			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
COLLIE A EAST WELL #: S 82H RRCID -> 290384 COMPL. DATE 02/03/2019 TOTAL DEPTH 10346 PERF.11082 - 20017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5704	X	-0-	-0-	-5704	-0-					Y	-0-	26	0			-0-
06	5520	X	-0-	-0-	-5520	-0-					Y	-0-					-0-
07	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					Y	-0-					-0-
08	6150	X	6150	-0-	-0-	-0-	4634	3	1516	9	Y	1378	1340	0	2	8	36
09	8117	X	8117	-0-	-0-	-0-	6240	3	1877	9	Y	1706	1608	0	43	1	91
10	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	4848	3	1363	9	Y	1239	1288	0	12	8	30

NORMAN STATE 14 WELL #: 4HH RRCID -> 290695 COMPL. DATE 11/23/2020 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7618 - 17086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	86211	X	3936	-0-	-82275	-0-	7	1	1975	2	Y	1775	1772	0			62
							1	4	1953	9							
06	82650	X	1156	-0-	-81494	-0-	2	1	636	2	Y	471	513	0			20
							518	9									
07	45942	X	2330	-0-	-43612	-0-	3	1	1184	2	Y	1028	1011	0			37
							12	4	1131	9							
08	3534	X	2460	-0-	-1074	-0-	2	1	1127	2	Y	1199	1181	0			55
							12	4	1319	9							
09	3420	X	424	-0-	-2996	-0-	252	2	172	9	Y	156	204	0			7
10	3534	X	646	-0-	-2888	-0-	1	1	379	2	Y	239	227	0			19
							3	4	263	9							

HUEY STATE 24 WELL #: 7H RRCID -> 292501 COMPL. DATE 02/05/2022 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8145 - 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
05	73647	X	73647	-0-	-0-	-0-	576	1	66930	2	Y	5403	5483	0			173
							198	4	5943	9							
06	71943	X	71943	-0-	-0-	-0-	548	1	66786	2	Y	4159	4246	0			86
							34	4	4575	9							
07	73664	X	73664	-0-	-0-	-0-	497	1	65354	2	Y	4907	4776	0			217
							2415	4	5398	9							
08	74130	X	74130	-0-	-0-	-0-	207	1	65832	2	Y	4826	4853	0			190
							2782	4	5309	9							
*09	71458	X	71458	-0-	-0-	-0-	347	1	65862	2	Y	4676	4676	0			190
							105	4	5144	9							
*10	71549	X	71549	-0-	-0-	-0-	358	1	64128	2	Y	4714	4650	0			254
							1878	4	5185	9							

NORMAN STATE 14 WELL #: 8H RRCID -> 292678 COMPL. DATE 01/22/2022 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8015 - 18791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	71425	X	71425	-0-	-0-	-0-	238	1	66782	2	Y	3981	3913	0			140
							26	4	4379	9							
06	68430	X	67490	-0-	-940	-0-	210	1	62986	2	Y	3898	3877	0			161
							6	4	4288	9							
07	70711	X	67831	-0-	-2880	-0-	140	1	62702	2	Y	3952	3971	0			142
							642	4	4347	9							
08	67859	X	66321	-0-	-1538	-0-	124	1	61280	2	Y	3862	3828	0			176
							669	4	4248	9							
09	65670	X	63215	-0-	-2455	-0-	82	1	58802	2	Y	3924	3934	0			166
							15	4	4316	9							
10	67859	X	63168	-0-	-4691	-0-	78	1	58044	2	Y	4117	3970	0			313
							517	4	4529	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
05	86335	X	85253	-0-	-1082	-0-	727	1	78935	2	Y	5083	5080	0			48
							5591	9									
06	83550	X	83370	-0-	-180	-0-	988	1	77393	2	Y	4535	4462	0			121
							4989	9									
07	86335	X	83474	-0-	-2861	-0-	930	1	77275	2	Y	4613	4601	0			133
							195	4	5074	9							
08	94736	X	82661	-0-	-12075	-0-	699	1	77197	2	Y	4254	4275	0			112
							86	4	4679	9							
09	91680	X	80058	-0-	-11622	-0-	500	1	75042	2	Y	4105	4176	0			41
							4516	9									
10	86149	X	80719	-0-	-5430	-0-	508	1	75962	2	Y	3863	3698	0			206
							4249	9									

HUEY STATE 24 WELL #: 10H RRCID -> 293434 COMPL. DATE 10/14/2022 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7922 - 18775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	105741	X	101939	-0-	-3802	-0-	865	1	93892	2	Y	6529	6525	0			61
							7182	9									
06	102330	X	97954	-0-	-4376	-0-	1152	1	90210	2	Y	5993	5894	0			160
							6592	9									
07	105741	X	97321	-0-	-8420	-0-	1075	1	89357	2	Y	6058	6044	0			174
							225	4	6664	9							
08	109089	X	95854	-0-	-13235	-0-	803	1	88748	2	Y	5640	5666	0			148
							99	4	6204	9							
09	98640	X	93271	-0-	-5369	-0-	578	1	86678	2	Y	5468	5562	0			54
							6015	9									
10	101928	X	93625	-0-	-8303	-0-	584	1	87267	2	Y	5249	5024	0			279
							5774	9									

WACO KID STATE UNIT 34 WELL #: 7H RRCID -> 295046 COMPL. DATE 07/14/2023 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7584 - 18192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	121520	X	91554	-0-	-29966	-0-	807	1	86079	2	Y	4244	4240	0			136
							4668	9									
06	109470	X	83887	-0-	-25583	-0-	729	1	79016	2	Y	3756	3770	0			122
							10	4	4132	9							
07	107725	X	83771	-0-	-23954	-0-	812	1	78143	2	Y	3497	3502	0			117
							969	4	3847	9							
08	102362	X	81439	-0-	-20923	-0-	690	1	76629	2	Y	3393	3357	0			153
							388	4	3732	9							
09	91800	X	74430	-0-	-17370	-0-	821	1	70337	2	Y	2972	2981	0			144
							3	4	3269	9							
10	91543	X	73285	-0-	-18258	-0-	799	1	69563	2	Y	2650	2665	0			129
							8	4	2915	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
05	66867	X	56802	-0-	-10065	-0-	499	1	53269	2	Y	2758	2750	0			89
							3034	9									
06	61920	X	54362	-0-	-7558	-0-	471	1	51110	2	Y	2523	2530	0			82
							6	4	2775	9							
07	60357	X	55697	-0-	-4660	-0-	538	1	51796	2	Y	2474	2473	0			83
							642	4	2721	9							
08	58187	X	54252	-0-	-3935	-0-	459	1	50909	2	Y	2388	2363	0			108
							257	4	2627	9							
09	54960	X	49571	-0-	-5389	-0-	544	1	46623	2	Y	2184	2186	0			106
							2	4	2402	9							
10	56792	X	50519	-0-	-6273	-0-	527	1	45887	2	Y	3726	3655	0			177
							6	4	4099	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
05	80632	X	80632	-0-	-0-	-0-	686	1	73130	2	Y	6196	6182	0			198
							6816	9									
06	78172	X	78172	-0-	-0-	-0-	657	1	71246	2	Y	5691	5704	0			185
							9	4	6260	9							
07	78709	X	77948	-0-	-761	-0-	733	1	70559	2	Y	5255	5264	0			176
							875	4	5781	9							
08	95821	X	73148	-0-	-22673	-0-	599	1	66518	2	Y	5177	5120	0			233
							336	4	5695	9							
09	92730	X	66327	-0-	-26403	-0-	707	1	60540	2	Y	4616	4626	0			223
							2	4	5078	9							
10	80786	X	64810	-0-	-15976	-0-	683	1	59502	2	Y	4198	4220	0			201
							7	4	4618	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
05	101308	X	80611	-0-	-20697	-0-	707	1	75445	2	Y	4054	4051	0			130
							4459	9									
06	92520	X	77080	-0-	-15440	-0-	671	1	72744	2	Y	3324	3346	0			108
							9	4	3656	9							
07	89683	X	77084	-0-	-12599	-0-	748	1	71966	2	Y	3162	3164	0			106
							892	4	3478	9							
08	79081	X	73629	-0-	-5452	-0-	624	1	69298	2	Y	3052	3020	0			138
							350	4	3357	9							
09	76530	X	66664	-0-	-9866	-0-	736	1	63076	2	Y	2591	2603	0			126
							2	4	2850	9							
10	79081	X	65939	-0-	-13142	-0-	721	1	62805	2	Y	2186	2205	0			107
							8	4	2405	9							

VTX ENERGY OPERATING, LLC 101377
WAHOO STATE UNIT 12N5 WELL #: 5H RRCID -> 296975 COMPL. DATE 04/22/2021 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9475 - 19676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	89404	X	1064	-0-	-88340	-0-	971	3	8	4	Y	77	119	0			15
							85	9									
06	86520	X	3139	-0-	-83381	-0-	2648	3	22	4	Y	426	366	0			75
							469	9									
07	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	3624	3	37	4	Y	482	489	0			68
							530	9									
08	3627	X	2782	-0-	-845	-0-	2512	3	18	4	Y	229	250	0			47
							252	9									
09	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					Y	NO RPT					47
10	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					47

WAHOO STATE UNIT 12N1 WELL #: 1H RRCID -> 296976 COMPL. DATE 11/01/2019 TOTAL DEPTH 9357 PERF. 9825 - 19994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	39339	X	13664	-0-	-25675	-0-	12195	3	91	4	Y	1253	1229	0			238
							1378	9									
06	38070	X	12465	-0-	-25605	-0-	10875	3	88	4	Y	1365	1364	0			239
							1502	9									
07	13900	X	13900	-0-	-0-	-0-	12181	3	125	4	Y	1449	1485	0			203
							1594	9									
08	15066	X	11011	-0-	-4055	-0-	9329	3	67	4	Y	1468	1371	0			300
							1615	9									
09	13740	X	NO RPT	-0-	-13740	-0-					Y	NO RPT					300
10	13671	X	NO RPT	-0-	-13671	-0-					Y	NO RPT					300

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
VTX ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101377
WAHOO STATE UNIT 12N4 WELL #: 4H RRCID -> 296977 COMPL. DATE 04/11/2021 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 9542 - 19765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32331	X	32331	-0-	-0-	-0-	2907	3	22	4	Y	509	500	0			294
							28842	5	560	9							
06	34225	X	34225	-0-	-0-	-0-	5110	3	41	4	Y	811	766	0			339
							28182	5	892	9							
07	35903	X	35903	-0-	-0-	-0-	4647	3	48	4	Y	759	795	0			303
							30373	5	835	9							
08	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					Y	NO RPT					303
09	4080	X	NO RPT	-0-	-4080	-0-					Y	NO RPT					303
10	24521	X	NO RPT	-0-	-24521	-0-					Y	NO RPT					303

WAHOO STATE UNIT 12N2 WELL #: 2H RRCID -> 296978 COMPL. DATE 11/11/2020 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 9826 - 19981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18569	X	9917	-0-	-8652	-0-	8557	3	64	4	Y	1178	1169	0			223
							1296	9									
06	17970	X	9141	-0-	-8829	-0-	7684	3	62	4	Y	1268	1269	0			222
							1395	9									
07	11098	X	11098	-0-	-0-	-0-	9406	3	96	4	Y	1451	1469	0			204
							1596	9									
08	12896	X	7598	-0-	-5298	-0-	6710	3	48	4	Y	764	811	0			157
							840	9									
09	10770	X	NO RPT	-0-	-10770	-0-					Y	NO RPT					157
10	9920	X	NO RPT	-0-	-9920	-0-					Y	NO RPT					157

CPX ENERGY OPERATING, LLC 101714
B AND B WELL #: 6H RRCID -> 294614 COMPL. DATE 02/17/2024 TOTAL DEPTH 9478 PERF. 11960 - 15011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	45155	X	45155	-0-	-0-	-0-	774	1	38972	3	Y	4706	4713	0	2	8	61
							232	4	5177	9							
06	51060	X	45027	-0-	-6033	-0-	764	1	38584	3	Y	4365	4348	0			78
							877	4	4802	9							
07	52762	X	41078	-0-	-11684	-0-	771	1	36062	3	Y	3618	3637	0			59
							265	4	3980	9							
08	41974	X	26720	-0-	-15254	-0-	621	1	23117	3	Y	2387	2383	0			63
							356	4	2626	9							
09	40620	X	23099	-0-	-17521	-0-	663	1	20264	3	Y	1959	1977	0	10	8	35
							17	4	2155	9							
10	41974	X	29051	-0-	-12923	-0-	701	1	25202	3	Y	2650	2638	0			47
							233	4	2915	9							

AMEREDEV TEXAS, LLC 102390
A.G. HILL WELL #: 2H RRCID -> 285386 COMPL. DATE 07/14/2018 TOTAL DEPTH 9757 PERF. 9977 - 14524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23566	X	23566	-0-	-0-	-0-	20501	3	1	4	Y	2785	2807	0			61
							3064	9									
06	19214	X	19214	-0-	-0-	-0-	16914	3	2300	9	Y	2091	2078	0			74
07	28923	X	18816	-0-	-10107	-0-	16604	3	90	4	Y	1929	1946	0			57
							2122	9									
08	28923	X	20439	-0-	-8484	-0-	17773	3	2666	9	Y	2424	2424	0			57
*09	27990	X	15864	-0-	-12126	-0-	13243	3	2621	9	Y	2383	2383	0			57
10	23560	X	NO RPT	-0-	-23560	-0-					Y	NO RPT					57

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
AMEREDEV TEXAS, LLC //CONT.// 102390
ANTELOPE WELL #: 1H RRCID -> 285419 COMPL. DATE 06/06/2018 TOTAL DEPTH 11131 PERF.11400 - 16960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	42777	X	42777	-0-	-0-	-0-	41048	3	368	4	Y	1237	1242	0			27
							1361	9									
06	40734	X	40734	-0-	-0-	-0-	39753	3	28	4	Y	866	862	0			31
							953	9									
07	53413	X	38860	-0-	-14553	-0-	37626	3	225	4	Y	917	921	0			27
							1009	9									
08	53413	X	42118	-0-	-11295	-0-	41287	3	831	9	Y	755	774	0			8
*09	51690	X	37588	-0-	-14102	-0-	36249	3	1339	9	Y	1217	1197	0			28
10	42780	X	35778	-0-	-7002	-0-	35180	3	598	9	Y	544	558	0			14

TIGER WELL #: 3H RRCID -> 286849 COMPL. DATE 10/17/2018 TOTAL DEPTH 11309 PERF.11400 - 19034

05	29963	X	29963	-0-	-0-	-0-	27298	3	2665	9	Y	2423	2460	0			53
06	33993	X	33993	-0-	-0-	-0-	32929	3	1064	9	Y	967	986	0			34
07	53382	X	33675	-0-	-19707	-0-	32860	3	815	9	Y	741	753	0			22
08	53382	X	33333	-0-	-20049	-0-	33015	3	318	9	Y	289	289	0			22
*09	51660	X	36418	-0-	-15242	-0-	36218	3	200	9	Y	182	182	0			22
10	35123	X	NO RPT	-0-	-35123	-0-					Y	NO RPT					22

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

05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/02/2022

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 2803H RRCID -> 277899 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7236 - 11985

05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
10	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

05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/25/2022

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 1803H RRCID -> 278553 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7334 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: RRCID -> 278574 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 6997 PERF. 7153 - 11870

05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	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

05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
10	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

05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
10	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

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					352
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					352
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					352
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					352
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					352
10	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

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	94426	X	1577	-0-	-92849	-0-	56	1	1411	2	N	92	121	0			1
							9	4	101	9							
06	79050	X	-0-	-0-	-79050	-0-					N	-0-	1	0			-0-
07	78740	X	-0-	-0-	-78740	-0-					N	-0-					-0-
08	35743	X	-0-	-0-	-35743	-0-					N	-0-					-0-
09	21810	X	-0-	-0-	-21810	-0-					N	-0-					-0-
10	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-

HAY ZOELLE 9 WELL #: 0016SB RRCID -> 288557 COMPL. DATE 11/26/2019 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8541 - 12579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	51336	X	43699	-0-	-7637	-0-	599	1	42260	2	Y	720	716	0			8
							48	4	792	9							
06	49680	X	290	-0-	-49390	-0-	5	1	267	2	Y	16	24	0			-0-
							18	9									
07	48453	X	-0-	-0-	-48453	-0-					Y	-0-					-0-
08	47399	X	4791	-0-	-42608	-0-	50	1	3615	2	Y	1021	993	0	23	8	5
							3	4	1123	9							
09	70900	X	70900	-0-	-0-	-0-	892	1	65668	2	Y	3939	3793	0	134	8	17
							7	4	4333	9							
10	43710	X	33750	-0-	-9960	-0-	431	1	30860	2	Y	2233	2215	0	23	8	12
							3	4	2456	9							

HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0024TB RRCID -> 289586 COMPL. DATE 04/29/2020 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 9054 - 19305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0032TB RRCID -> 289701 COMPL. DATE 04/24/2020 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 9410 - 19622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24757	X	24757	-0-	-0-	-0-	835	1	20627	2	Y	2995	2987	0			27
							3295	9									
06	23559	X	23559	-0-	-0-	-0-	757	1	19198	2	Y	3269	3268	0			28
							8	4	3596	9							
07	18696	X	18696	-0-	-0-	-0-	577	1	14633	2	Y	3165	3168	0			25
							4	4	3482	9							
08	17732	X	-0-	-0-	-17732	-0-					Y	982	1001	0			6
09	17160	X	-0-	-0-	-17160	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
10	17732	X	3947	-0-	-13785	-0-	121	1	3268	2	Y	506	502	0			4
							1	4	557	9							

HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0034TB RRCID -> 289714 COMPL. DATE 04/16/2020 TOTAL DEPTH 9044 PERF. 9534 - 19746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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 #: 0023TB RRCID -> 289780 COMPL. DATE 07/23/2020 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7690 - 18541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	95491	X	95491	-0-	-0-	-0-	3534	1	89312	2	Y	1901	1958	0			18
							554	4	2091	9							
06	73530	X	-0-	-0-	-73530	-0-					Y	-0-	18	0			-0-
07	75981	X	-0-	-0-	-75981	-0-					Y	-0-					-0-
08	95511	X	-0-	-0-	-95511	-0-					Y	-0-					-0-
09	92400	X	-0-	-0-	-92400	-0-					Y	-0-					-0-
10	95480	X	-0-	-0-	-95480	-0-					Y	-0-					-0-

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0024TB RRCID -> 289787 COMPL. DATE 08/23/2020 TOTAL DEPTH 9269 PERF. 9512 - 19589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	38874	X	-0-	-0-	-38874	-0-					Y	-0-					-0-
06	37620	X	-0-	-0-	-37620	-0-					Y	-0-					-0-
07	19964	X	-0-	-0-	-19964	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	2016	X	2016	-0-	-0-	-0-	70	1	1699	2	Y	224	217	0	4	8	3
							1	4	246	9							
10	9654	X	9654	-0-	-0-	-0-	348	1	9290	2	Y	11	14	0			-0-
							4	4	12	9							

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0022TB RRCID -> 289795 COMPL. DATE 08/24/2020 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 9306 - 19382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	68543	X	68543	-0-	-0-	-0-	2456	1	60753	2	Y	4849	4701	0	99	8	62
							5334	9									
06	54059	X	54059	-0-	-0-	-0-	1870	1	47337	2	Y	4393	4320	0	88	8	47
							20	4	4832	9							
07	30354	X	30354	-0-	-0-	-0-	1040	1	26460	2	Y	2588	2575	0	57	8	3
							7	4	2847	9							
08	38874	X	164	-0-	-38710	-0-	70	2	94	9	Y	85	85	0	2	8	1
09	37620	X	-0-	-0-	-37620	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
10	38874	X	-0-	-0-	-38874	-0-					Y	-0-					-0-

HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0022TB RRCID -> 290076 COMPL. DATE 04/27/2020 TOTAL DEPTH 9094 PERF. 9200 - 19468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	37076	X	33350	-0-	-3726	-0-	1168	1	28848	2	Y	3031	3026	0			27
							3334	9									
06	35880	X	32596	-0-	-3284	-0-	1109	1	28139	2	Y	3034	3035	0			26
							11	4	3337	9							
07	36614	X	36614	-0-	-0-	-0-	1257	1	31873	2	Y	3160	3161	0			25
							8	4	3476	9							
08	35976	X	35976	-0-	-0-	-0-	1258	1	30837	2	Y	3519	3523	0			21
							10	4	3871	9							
09	34921	X	34921	-0-	-0-	-0-	1244	1	30028	2	Y	3303	3294	0			30
							16	4	3633	9							
10	36611	X	31877	-0-	-4734	-0-	1018	1	27327	2	Y	3202	3204	0			28
							10	4	3522	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0142SB RRCID -> 290155 COMPL. DATE 01/15/2021 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7334 - 18208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	63666	X	63666	-0-	-0-	-0-	855	1	60239	2	Y	2276	2274	0			7
							68	4	2504	9							
06	54960	X	46154	-0-	-8806	-0-	570	1	42550	2	Y	2741	2684	0	48	8	16
							19	4	3015	9							
07	67676	X	67676	-0-	-0-	-0-	927	1	62266	2	Y	4071	4048	0	14	8	25
							5	4	4478	9							
08	63674	X	58601	-0-	-5073	-0-	740	1	53826	2	Y	3641	3579	0	78	8	9
							30	4	4005	9							
09	61620	X	30829	-0-	-30791	-0-	393	1	28975	2	Y	1325	1276	0	55	8	3
							3	4	1458	9							
10	67704	X	3637	-0-	-64067	-0-	50	1	3490	2	Y	88	90	0	1	8	-0-
							97	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
05	66774	X	43933	-0-	-22841	-0-	587	1	41446	2	Y	1685	1687	0			5
							46	4	1854	9							
06	40980	X	39518	-0-	-1462	-0-	500	1	37197	2	Y	1641	1614	0	23	8	9
							16	4	1805	9							
07	42253	X	25091	-0-	-17162	-0-	353	1	23725	2	Y	919	918	0	4	8	6
							2	4	1011	9							
08	43927	X	43378	-0-	-549	-0-	559	1	40790	2	Y	1822	1783	0	40	8	5
							25	4	2004	9							
09	42510	X	11072	-0-	-31438	-0-	142	1	10492	2	Y	398	390	0	12	8	1
							438	9									
10	43927	X	1296	-0-	-42631	-0-	17	1	1248	2	Y	28	29	0			-0-
							31	9									

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0145TB RRCID -> 290204 COMPL. DATE 01/12/2021 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8829 - 19712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	50533	X	50533	-0-	-0-	-0-	639	1	45123	2	Y	4291	4301	0			13
							51	4	4720	9							
06	43001	X	43001	-0-	-0-	-0-	516	1	38337	2	Y	3756	3721	0	26	8	22
							16	4	4132	9							
07	42501	X	19950	-0-	-22551	-0-	271	1	18269	2	Y	1280	1292	0	2	8	8
							2	4	1408	9							
08	60760	X	16538	-0-	-44222	-0-	204	1	14835	2	Y	1355	1344	0	15	8	4
							8	4	1491	9							
09	58800	X	25480	-0-	-33320	-0-	312	1	23023	2	Y	1948	1909	0	38	8	5
							2	4	2143	9							
10	50530	X	2119	-0-	-48411	-0-	29	1	1941	2	Y	135	139	0	1	8	-0-
							149	9									

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0135TB RRCID -> 290474 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 8444 - 19289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	68944	X	58008	-0-	-10936	-0-	758	1	53495	2	Y	3358	3359	0			11
							61	4	3694	9							
06	66720	X	46884	-0-	-19836	-0-	576	1	42867	2	Y	3109	3072	0	30	8	18
							21	4	3420	9							
07	62527	X	47237	-0-	-15290	-0-	652	1	43691	2	Y	2627	2622	0	7	8	16
							4	4	2890	9							
08	62248	X	48155	-0-	-14093	-0-	602	1	43871	2	Y	3324	3284	0	47	8	9
							26	4	3656	9							
09	56130	X	6740	-0-	-49390	-0-	85	1	6189	2	Y	424	424	0	8	8	1
							466	9									
10	58001	X	25528	-0-	-32473	-0-	325	1	23197	2	Y	1822	1814	0	5	8	4
							2	4	2004	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 1042SB RRCID -> 290547 COMPL. DATE 10/16/2021 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7212 - 17690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	102052	X	84347	-0-	-17705	-0-	1143	1	80526	2	N	2351	2347	0			24
							92	4	2586	9							
06	98760	X	37845	-0-	-60915	-0-	493	1	36654	2	N	621	627	0	10	8	8
							15	4	683	9							
07	102052	X	101842	-0-	-210	-0-	1468	1	98554	2	N	1645	1630	0	7	8	16
							10	4	1810	9							
08	102052	X	87623	-0-	-14429	-0-	1158	1	84479	2	N	1759	1684	0	74	8	17
							51	4	1935	9							
09	81630	X	75825	-0-	-5805	-0-	994	1	73209	2	N	1465	1389	0	77	8	16
							10	4	1612	9							
10	103598	X	103598	-0-	-0-	-0-	1406	1	100327	2	N	1685	1628	0	28	8	45
							11	4	1854	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	66309	X	40965	-0-	-25344	-0-	554	1	38970	2	N	1270	1266	0			13
							44	4	1397	9							
06	53310	X	24126	-0-	-29184	-0-	307	1	22937	2	N	793	788	0	7	8	11
							10	4	872	9							
07	82242	X	82242	-0-	-0-	-0-	1149	1	77100	2	N	3624	3594	0	6	8	35
							7	4	3986	9							
08	51646	X	46354	-0-	-5292	-0-	592	1	43094	2	N	2402	2361	0	52	8	24
							26	4	2642	9							
09	50151	X	50151	-0-	-0-	-0-	639	1	47117	2	N	2173	2110	0	62	8	25
							5	4	2390	9							
10	82274	X	56415	-0-	-25859	-0-	750	1	53492	2	N	1972	1925	0	19	8	53
							4	4	2169	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 1032SB RRCID -> 290689 COMPL. DATE 10/06/2021 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7531 - 17975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	78895	X	60186	-0-	-18709	-0-	788	1	55672	2	N	3329	3329	0			34
							64	4	3662	9							
06	76350	X	63852	-0-	-12498	-0-	798	1	59539	2	N	3169	3125	0	35	8	43
							29	4	3486	9							
07	78895	X	68914	-0-	-9981	-0-	953	1	63894	2	N	3692	3689	0	10	8	36
							6	4	4061	9							
08	78895	X	70622	-0-	-8273	-0-	911	1	66342	2	N	3027	2946	0	87	8	30
							39	4	3330	9							
09	74531	X	74531	-0-	-0-	-0-	959	1	70536	2	N	2755	2647	0	107	8	31
							5	4	3031	9							
10	68944	X	65085	-0-	-3859	-0-	860	1	61415	2	N	2548	2479	0	31	8	69
							7	4	2803	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 1031SB RRCID -> 290718 COMPL. DATE 10/01/2021 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7418 - 17844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	85529	X	65840	-0-	-19689	-0-	875	1	61681	2	N	2923	2920	0			30
							69	4	3215	9							
06	77430	X	62132	-0-	-15298	-0-	786	1	58592	2	N	2478	2441	0	33	8	34
							28	4	2726	9							
07	80011	X	58527	-0-	-21484	-0-	812	1	54471	2	N	2944	2940	0	9	8	29
							6	4	3238	9							
08	76229	X	54760	-0-	-21469	-0-	699	1	50781	2	N	2955	2869	0	86	8	29
							29	4	3251	9							
09	63720	X	51365	-0-	-12355	-0-	647	1	47723	2	N	2718	2630	0	86	8	31
							5	4	2990	9							
10	65844	X	56955	-0-	-8889	-0-	751	1	53644	2	N	2321	2265	0	24	8	63
							7	4	2553	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 1041SB RRCID -> 290721 COMPL. DATE 09/29/2021 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7440 - 12412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	68479	X	51693	-0-	-16786	-0-	651	1	45883	2	N	4644	4622	0			48
							51	4	5108	9							
06	52200	X	38852	-0-	-13348	-0-	494	1	36815	2	N	1387	1398	0	18	8	19
							17	4	1526	9							
07	53940	X	31694	-0-	-22246	-0-	446	1	29920	2	N	1205	1207	0	5	8	12
							2	4	1326	9							
08	53940	X	27296	-0-	-26644	-0-	352	1	25612	2	N	1197	1158	0	39	8	12
							15	4	1317	9							
09	50040	X	36424	-0-	-13616	-0-	472	1	34768	2	N	1074	1025	0	49	8	12
							3	4	1181	9							
10	51708	X	36911	-0-	-14797	-0-	495	1	35298	2	N	1014	984	0	15	8	27
							3	4	1115	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
05	44284	X	44284	-0-	-0-	-0-	1563	1	38288	2	Y	4030	4015	0			93
							4433	9									
06	43420	X	43420	-0-	-0-	-0-	1489	1	37325	2	Y	4174	4173	0			94
							15	4	4591	9							
07	42438	X	42438	-0-	-0-	-0-	1486	1	36664	2	Y	3889	3974	0			9
							10	4	4278	9							
08	39019	X	39019	-0-	-0-	-0-	1372	1	33349	2	Y	3897	3779	0			127
							11	4	4287	9							
09	41178	X	41178	-0-	-0-	-0-	1484	1	35419	2	Y	3868	3879	0			116
							20	4	4255	9							
10	49649	X	49649	-0-	-0-	-0-	1662	1	44171	2	Y	3452	3419	0			149
							19	4	3797	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
05	56513	X	52013	-0-	-4500	-0-	1842	1	45141	2	Y	4573	4552	0			106
							5030	9									
06	55971	X	55971	-0-	-0-	-0-	1927	1	48395	2	Y	5116	5107	0			115
							21	4	5628	9							
07	59865	X	59865	-0-	-0-	-0-	2122	1	52345	2	Y	4894	4997	0			12
							15	4	5383	9							
08	56816	X	56816	-0-	-0-	-0-	2025	1	49206	2	Y	5062	4909	0			165
							17	4	5568	9							
09	54690	X	53611	-0-	-1079	-0-	1950	1	46560	2	Y	4615	4642	0			138
							24	4	5077	9							
10	56513	X	45540	-0-	-10973	-0-	1514	1	40139	2	Y	3519	3505	0			152
							16	4	3871	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
05	24769	X	12946	-0-	-11823	-0-	414	1	10123	2	N	2190	2220	0	2	8	15
							2409	9									
06	35040	X	35040	-0-	-0-	-0-	1075	1	27189	2	N	6151	6118	0	3	8	45
							10	4	6766	9							
07	29357	X	14879	-0-	-14478	-0-	489	1	12472	2	N	1740	1784	0			1
							4	4	1914	9							
08	29357	X	14593	-0-	-14764	-0-	496	1	12073	2	N	1836	1828	0			9
							4	4	2020	9							
09	35100	X	12307	-0-	-22793	-0-	426	1	10281	2	N	1449	1449	0			9
							6	4	1594	9							
10	36208	X	6850	-0-	-29358	-0-	193	1	5140	2	N	1377	1376	0	1	8	9
							2	4	1515	9							

HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0022TB RRCID -> 291139 COMPL. DATE 08/03/2021 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 9174 - 19193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	39525	X	16407	-0-	-23118	-0-	472	1	11595	2	N	3945	3992	0	3	8	27
							4340	9									
06	40787	X	40787	-0-	-0-	-0-	1245	1	31496	2	N	7304	7273	0	4	8	54
							12	4	8034	9							
07	42594	X	29051	-0-	-13543	-0-	940	1	23915	2	N	3808	3861	0			1
							7	4	4189	9							
08	42594	X	24207	-0-	-18387	-0-	827	1	20157	2	N	2924	2910	0			15
							7	4	3216	9							
09	41220	X	25730	-0-	-15490	-0-	908	1	21834	2	N	2705	2703	0			17
							12	4	2976	9							
10	42160	X	28658	-0-	-13502	-0-	919	1	24606	2	N	2839	2835	0	2	8	19
							10	4	3123	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY DENISE STATE 08/05 WELL #: 0051TB RRCID -> 291655 COMPL. DATE 01/24/2022 TOTAL DEPTH 9051 PERF.10187 - 20531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32271	X	32271	-0-		-0-	-0-		1155	1	28316	2	Y	2545	2532	0			59
									2800	9									
06	28530	X	24804	-0-		-3726	-0-		855	1	21462	2	Y	2254	2262	0			51
									8	4	2479	9							
07	29481	X	23561	-0-		-5920	-0-		817	1	20155	2	Y	2349	2394	0			6
									5	4	2584	9							
08	29481	X	25129	-0-		-4352	-0-		869	1	21222	2	Y	2755	2671	0			90
									7	4	3031	9							
09	28530	X	23906	-0-		-4624	-0-		852	1	20327	2	Y	2470	2486	0			74
									10	4	2717	9							
10	29481	X	19503	-0-		-9978	-0-		643	1	17003	2	Y	1683	1684	0			73
									6	4	1851	9							

HAY EVELYNN 17/20 WELL #: 0052TB RRCID -> 291656 COMPL. DATE 01/24/2022 TOTAL DEPTH 8976 PERF. 9713 - 20107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23312	X	19465	-0-		-3847	-0-		680	1	16672	2	Y	1921	1911	0			44
									2113	9									
06	21270	X	17458	-0-		-3812	-0-		584	1	14679	2	Y	1990	1989	0			45
									6	4	2189	9							
07	20832	X	15198	-0-		-5634	-0-		513	1	12643	2	Y	1854	1895	0			4
									3	4	2039	9							
08	20305	X	14608	-0-		-5697	-0-		498	1	12023	2	Y	1894	1836	0			62
									4	4	2083	9							
09	19170	X	16376	-0-		-2794	-0-		576	1	13782	2	Y	1828	1835	0			55
									7	4	2011	9							
10	19375	X	19192	-0-		-183	-0-		626	1	16618	2	Y	1765	1744	0			76
									6	4	1942	9							

HAY EVELYNN 17/20 WELL #: 0053TB RRCID -> 291684 COMPL. DATE 01/24/2022 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 9611 - 19173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21481	X	21481	-0-		-0-	-0-		766	1	18745	2	Y	1791	1787	0			41
									1970	9									
06	20186	X	20186	-0-		-0-	-0-		692	1	17398	2	Y	1899	1897	0			43
									7	4	2089	9							
07	20548	X	20548	-0-		-0-	-0-		728	1	18004	2	Y	1646	1685	0			4
									5	4	1811	9							
08	15531	X	14765	-0-		-766	-0-		520	1	12606	2	Y	1486	1442	0			48
									4	4	1635	9							
09	15030	X	14817	-0-		-213	-0-		533	1	12715	2	Y	1420	1426	0			42
									7	4	1562	9							
10	15531	X	15212	-0-		-319	-0-		498	1	13178	2	Y	1392	1374	0			60
									5	4	1531	9							

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29831	X	29831	-0-		-0-	-0-		837	1	20582	2	Y	7647	7659	0	5	8	52
									8412	9									
06	12270	X	12270	-0-		-0-	-0-		201	1	5128	2	Y	6308	6311	0	3	8	46
									2	4	6939	9							
07	15748	X	15411	-0-		-337	-0-		281	1	7098	2	Y	7301	7345	0			2
									1	4	8031	9							
08	29822	X	6361	-0-		-23461	-0-		186	1	4556	2	Y	1470	1464	0			8
									2	4	1617	9							
09	28830	X	4202	-0-		-24628	-0-		121	1	2939	2	Y	1037	1038	0			7
									1	4	1141	9							
10	29760	X	5065	-0-		-24695	-0-		142	1	3890	2	Y	938	938	0	1	8	6
									1	4	1032	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0032TB RRCID -> 292140 COMPL. DATE 02/14/2022 TOTAL DEPTH 9067 PERF. 9609 - 19172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	34932	X	34932	-0-		-0-	-0-	1122	1	27523	2	Y	5715	5711	0	4	8	39
								6287	9									
06	38029	X	38029	-0-		-0-	-0-	1228	1	31028	2	Y	5238	5235	0	3	8	39
								11	4	5762	9							
07	21042	X	21042	-0-		-0-	-0-	645	1	16397	2	Y	3632	3670	0			1
								5	4	3995	9							
08	34906	X	19003	-0-		-15903	-0-	587	1	14335	2	Y	3705	3687	0			19
								5	4	4076	9							
09	38070	X	21698	-0-		-16372	-0-	702	1	16954	2	Y	3666	3661	0			24
								9	4	4033	9							
10	39308	X	27601	-0-		-11707	-0-	824	1	22069	2	Y	4273	4265	0	4	8	28
								8	4	4700	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0072TB RRCID -> 292304 COMPL. DATE 02/24/2022 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8981 - 19837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23869	X	23869	-0-		-0-	-0-	305	1	21515	2	N	1841	1840	0			19
								24	4	2025	9							
06	12612	X	12612	-0-		-0-	-0-	156	1	11619	2	N	755	752	0	12	8	10
								6	4	831	9							
07	42455	X	42455	-0-		-0-	-0-	590	1	39578	2	N	2075	2058	0	7	8	20
								4	4	2283	9							
08	28210	X	4836	-0-		-23374	-0-	49	1	3546	2	N	1125	1097	0	37	8	11
								3	4	1238	9							
09	24480	X	4489	-0-		-19991	-0-	48	1	3398	2	N	948	906	0	42	8	11
								1043	9									
10	37820	X	4763	-0-		-33057	-0-	52	1	3493	2	N	1107	1070	0	18	8	30
								1218	9									

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0074TB RRCID -> 292504 COMPL. DATE 02/25/2022 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8455 - 18971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	56389	X	5453	-0-		-50936	-0-	35	1	2467	2	N	2679	2677	0			28
								4	4	2947	9							
06	54570	X	8126	-0-		-46444	-0-	92	1	6898	2	N	1029	1033	0	10	8	14
								4	4	1132	9							
07	56389	X	29590	-0-		-26799	-0-	378	1	25287	2	N	3566	3536	0	9	8	35
								2	4	3923	9							
08	35309	X	19351	-0-		-15958	-0-	224	1	16230	2	N	2626	2558	0	77	8	26
								8	4	2889	9							
09	17160	X	6988	-0-		-10172	-0-	57	1	4260	2	N	2428	2251	0	176	8	27
								2671	9									
10	29605	X	2568	-0-		-27037	-0-	3	1	265	2	N	2091	2003	0	59	8	56
								2300	9									

HAY DENISE STATE 08/05 WELL #: 0021TB RRCID -> 292707 COMPL. DATE 02/17/2022 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 9671 - 19889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32010	X	32010	-0-		-0-	-0-	1061	1	26048	2	Y	4455	4420	0			103
								4901	9									
06	33712	X	33712	-0-		-0-	-0-	1110	1	27814	2	Y	4343	4348	0			98
								11	4	4777	9							
07	20243	X	14897	-0-		-5346	-0-	476	1	11784	2	Y	2394	2486	0			6
								4	4	2633	9							
08	20243	X	-0-	-0-		-20243	-0-					Y	801	781	0			26
09	19590	X	2985	-0-		-16605	-0-	90	1	2209	2	Y	623	630	0			19
								1	4	685	9							
10	20243	X	2004	-0-		-18239	-0-	54	1	1443	2	Y	461	460	0			20
								507	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY DENISE STATE 08/05 WELL #: 0023TB RRCID -> 292878 COMPL. DATE 02/17/2022 TOTAL DEPTH 9141 PERF. 9631 - 19934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3689	X	2174	-0-		-1515	-0-	60	1	1455	2	Y	599	592	0			14
								659	9									
06	3570	X	1484	-0-		-2086	-0-	35	1	869	2	Y	527	529	0			12
								580	9									
07	4872	X	4872	-0-		-0-	-0-	177	1	4341	2	Y	321	332	0			1
								1	4	353	9							
08	2666	X	-0-	-0-		-2666	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
09	6966	X	6966	-0-		-0-	-0-	273	1	6500	2	Y	174	169	0			5
								2	4	191	9							
10	4991	X	2916	-0-		-2075	-0-	94	1	2610	2	Y	192	189	0			8
								1	4	211	9							

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	112530	X	78627	-0-		-33903	-0-	1036	1	73128	2	N	3982	3968	0			46
								83	4	4380	9							
06	108900	X	87444	-0-		-21456	-0-	1105	1	82247	2	N	3686	3630	0	57	8	45
								37	4	4055	9							
07	112530	X	88383	-0-		-24147	-0-	1211	1	81354	2	N	5283	5242	0	22	8	64
								7	4	5811	9							
08	112530	X	90386	-0-		-22144	-0-	1145	1	83260	2	N	5394	5146	0	286	8	26
								48	4	5933	9							
09	87420	X	84335	-0-		-3085	-0-	1051	1	77436	2	N	5309	4977	0	336	8	22
								8	4	5840	9							
10	90303	X	56704	-0-		-33599	-0-	713	1	50891	2	N	4633	4547	0	83	8	25
								4	4	5096	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	120249	X	99606	-0-		-20643	-0-	1273	1	89790	2	N	7674	7630	0			88
								102	4	8441	9							
06	116370	X	102991	-0-		-13379	-0-	1286	1	95847	2	N	5285	5244	0	64	8	65
								44	4	5814	9							
07	120249	X	101656	-0-		-18593	-0-	1411	1	94674	2	N	5057	5037	0	23	8	62
								8	4	5563	9							
08	120249	X	108592	-0-		-11657	-0-	1398	1	101976	2	N	4690	4412	0	318	8	22
								59	4	5159	9							
09	105799	X	105799	-0-		-0-	-0-	1351	1	99438	2	N	4545	4181	0	367	8	19
								10	4	5000	9							
10	106361	X	86215	-0-		-20146	-0-	1134	1	80906	2	N	3789	3707	0	81	8	20
								7	4	4168	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0262TB RRCID -> 294042 COMPL. DATE 04/06/2023 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8657 - 19554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	60450	X	51926	-0-		-8524	-0-	618	1	43574	2	N	6984	6956	0			80
								52	4	7682	9							
06	56010	X	39534	-0-		-16476	-0-	438	1	32626	2	N	5868	5822	0	53	8	73
								15	4	6455	9							
07	59768	X	45893	-0-		-13875	-0-	576	1	38475	2	N	6216	6194	0	19	8	76
								4	4	6838	9							
08	59768	X	53355	-0-		-6413	-0-	625	1	45617	2	N	6442	6223	0	264	8	31
								27	4	7086	9							
09	54120	X	49088	-0-		-5032	-0-	576	1	42390	2	N	5563	5262	0	309	8	23
								3	4	6119	9							
10	51925	X	45107	-0-		-6818	-0-	545	1	39011	2	N	5044	4972	0	68	8	27
								3	4	5548	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0264TB RRCID -> 294194 COMPL. DATE 04/06/2023 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 8262 - 19164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	58683	X	40622	-0-	-18061	-0-	463	1	32761	2	N	6693	6660	0			77
							36	4	7362	9							
06	50160	X	37671	-0-	-12489	-0-	419	1	31309	2	N	5390	5349	0	51	8	67
							14	4	5929	9							
07	51832	X	26575	-0-	-25257	-0-	342	1	22935	2	N	2996	3015	0	12	8	36
							2	4	3296	9							
08	51832	X	44186	-0-	-7646	-0-	507	1	36992	2	N	6059	5763	0	303	8	29
							22	4	6665	9							
09	45687	X	45687	-0-	-0-	-0-	532	1	39213	2	N	5399	5032	0	374	8	22
							3	4	5939	9							
10	40610	X	33223	-0-	-7387	-0-	405	1	29007	2	N	3463	3396	0	71	8	18
							2	4	3809	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0171TB RRCID -> 294434 COMPL. DATE 04/02/2023 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8606 - 19019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62651	X	43170	-0-	-19481	-0-	520	1	36603	2	N	5460	5463	0			17
							41	4	6006	9							
06	53310	X	34253	-0-	-19057	-0-	385	1	28643	2	N	4739	4676	0	53	8	27
							12	4	5213	9							
07	61659	X	45494	-0-	-16165	-0-	588	1	39369	2	N	5031	5012	0	16	8	30
							3	4	5534	9							
08	61659	X	59165	-0-	-2494	-0-	752	1	54767	2	N	3285	3225	0	81	8	9
							32	4	3614	9							
09	54570	X	23603	-0-	-30967	-0-	284	1	20905	2	N	2193	2136	0	61	8	5
							2	4	2412	9							
10	45508	X	7119	-0-	-38389	-0-	68	1	4833	2	N	2016	2007	0	10	8	4
							2218	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
05	76583	X	76583	-0-	-0-	-0-	974	1	68744	2	N	6170	6173	0			19
							78	4	6787	9							
06	72510	X	64808	-0-	-7702	-0-	780	1	58062	2	N	5401	5335	0	54	8	31
							25	4	5941	9							
07	75970	X	75970	-0-	-0-	-0-	1012	1	67884	2	N	6425	6400	0	17	8	39
							6	4	7068	9							
08	74927	X	57963	-0-	-16964	-0-	712	1	51950	2	N	4790	4739	0	77	8	13
							32	4	5269	9							
09	89440	X	89440	-0-	-0-	-0-	1113	1	81959	2	N	5782	5656	0	126	8	13
							8	4	6360	9							
10	74927	X	61559	-0-	-13368	-0-	791	1	56461	2	N	3911	3890	0	26	8	8
							5	4	4302	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0173TB RRCID -> 295197 COMPL. DATE 09/26/2023 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8586 - 19441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25671	X	25671	-0-	-0-	-0-	284	1	19937	2	N	4934	4932	0			15
							23	4	5427	9							
06	20250	X	7064	-0-	-13186	-0-	31	1	2385	2	N	4225	4179	0	37	8	24
							4648	9									
07	21235	X	5173	-0-	-16062	-0-	45	1	2966	2	N	1965	1972	0	5	8	12
							2162	9									
08	26677	X	26677	-0-	-0-	-0-	346	1	25238	2	N	980	968	0	21	8	3
							15	4	1078	9							
09	24840	X	4423	-0-	-20417	-0-	50	1	3596	2	N	706	683	0	24	8	2
							777	9									
10	25668	X	9675	-0-	-15993	-0-	117	1	8470	2	N	988	980	0	8	8	2
							1	4	1087	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0154TB RRCID -> 295215 COMPL. DATE 05/19/2023 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8445 - 19353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	61504	X	56256	-0-		-5248	-0-		698	1	49280	2	N	5656	5659	0			18
									56	4	6222	9							
06	59520	X	42488	-0-		-17032	-0-		495	1	36968	2	N	4553	4491	0	54	8	26
									17	4	5008	9							
07	61504	X	43021	-0-		-18483	-0-		552	1	37022	2	N	4948	4927	0	17	8	30
									4	4	5443	9							
08	61504	X	28188	-0-		-33316	-0-		323	1	23534	2	N	3925	3875	0	70	8	10
									13	4	4318	9							
09	57030	X	34756	-0-		-22274	-0-		412	1	30201	2	N	3764	3676	0	89	8	9
									3	4	4140	9							
10	56265	X	22930	-0-		-33335	-0-		287	1	20468	2	N	1975	1966	0	14	8	4
									2	4	2173	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18972	X	9018	-0-		-9954	-0-		289	1	7105	2	Y	1476	1457	0			34
									1624	9									
06	18390	X	12858	-0-		-5532	-0-		399	1	10022	2	Y	2213	2197	0			50
									3	4	2434	9							
07	19003	X	1893	-0-		-17110	-0-		67	1	1664	2	Y	147	197	0			-0-
									162	9									
08	16167	X	16167	-0-		-0-	-0-		632	1	15351	2	Y	163	158	0			5
									5	4	179	9							
09	12870	X	2021	-0-		-10849	-0-		68	1	1641	2	Y	283	280	0			8
									1	4	311	9							
10	13299	X	880	-0-		-12419	-0-		19	1	467	2	Y	358	351	0			15
									394	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	48236	X	19858	-0-		-28378	-0-		620	1	15176	2	Y	3693	3673	0			85
									4062	9									
06	46680	X	19601	-0-		-27079	-0-		594	1	14853	2	Y	3768	3768	0			85
									9	4	4145	9							
07	48236	X	15886	-0-		-32350	-0-		579	1	14300	2	Y	908	991	0			2
									8	4	999	9							
08	42532	X	41391	-0-		-1141	-0-		1582	1	38333	2	Y	1328	1287	0			43
									15	4	1461	9							
09	22614	X	22614	-0-		-0-	-0-		826	1	19764	2	Y	1828	1816	0			55
									13	4	2011	9							
10	20243	X	16873	-0-		-3370	-0-		562	1	14742	2	Y	1420	1414	0			61
									7	4	1562	9							

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	50530	X	35570	-0-		-14960	-0-		1227	1	30045	2	Y	3907	3904	0			90
									4298	9									
06	52230	X	25484	-0-		-26746	-0-		843	1	21096	2	Y	3215	3233	0			72
									8	4	3537	9							
07	53971	X	19723	-0-		-34248	-0-		651	1	16106	2	Y	2692	2758	0			6
									5	4	2961	9							
08	53971	X	34292	-0-		-19679	-0-		1248	1	30357	2	Y	2432	2359	0			79
									12	4	2675	9							
09	37890	X	14828	-0-		-23062	-0-		495	1	11883	2	Y	2221	2234	0			66
									7	4	2443	9							
10	35464	X	11540	-0-		-23924	-0-		355	1	9377	2	Y	1640	1635	0			71
									4	4	1804	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY GIA 21/16 WELL #: 0063SB RRCID -> 295557 COMPL. DATE 08/15/2023 TOTAL DEPTH 8530 PERF.10146 - 19226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16802	X	3142	-0-	-13660	-0-	60	1	1432	2	Y	1500	1487	0	35
							1650	9							
06	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	132	1	3384	2	Y	1439	1442	0	32
							1	4	1583	9					
07	13106	X	13106	-0-	-0-	-0-	500	1	12296	2	Y	279	310	0	1
							3	4	307	9					
08	30753	X	30753	-0-	-0-	-0-	1212	1	29455	2	Y	69	68	0	2
							10	4	76	9					
09	15065	X	15065	-0-	-0-	-0-	589	1	14034	2	Y	395	385	0	12
							7	4	435	9					
10	14152	X	14152	-0-	-0-	-0-	500	1	13205	2	Y	401	396	0	17
							6	4	441	9					

TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0032TB RRCID -> 295581 COMPL. DATE 04/22/2024 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7810 - 18669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		16670	-0-	16670	17722	626	1	15811	2	N	123	124	0	1
							98	4	135	9					
06	14B2 EXT		14404	-0-	14404	32126	507	1	13815	2	N	-0-	1	0	-0-
							82	4							
07	153206	X	121080	-0-	-32126	-0-	3517	1	107079	2	N	9146	8985	0	161
							423	4	10061	9					
08	167071	X	167071	-0-	-0-	-0-	5008	1	148546	2	N	12288	12285	0	164
							13517	9							
09	162299	X	162299	-0-	-0-	-0-	4215	1	146472	2	N	10556	10580	0	140
							11612	9							
10	147234	X	147234	-0-	-0-	-0-	3785	1	130073	2	N	9367	9335	0	172
							3072	4	10304	9					

TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0034TB RRCID -> 295593 COMPL. DATE 04/22/2024 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7656 - 18485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		155889	-0-	155889	162934	5015	1	126660	2	N	21298	21148	0	205
							786	4	23428	9					
06	14B2 EXT		206244	-0-	206244	369178	6437	1	175830	2	N	20845	20797	0	253
							1047	4	22930	9					
07	490736	X	121558	-0-	-369178	-0-	3517	1	106997	2	N	9655	9738	0	170
							423	4	10621	9					
08	227881	X	166136	-0-	-61745	-0-	5001	1	148393	2	N	11584	11599	0	155
							12742	9							
09	220530	X	161827	-0-	-58703	-0-	4238	1	147264	2	N	9385	9415	0	125
							1	4	10324	9					
10	227881	X	152114	-0-	-75767	-0-	3956	1	135944	2	N	8185	8160	0	150
							3210	4	9004	9					

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	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		140863	-0-	140863	158459	4584	1	115824	2	N	17943	17903	0	172
							718	4	19737	9					
06	14B2 EXT		212062	-0-	212062	370521	6756	1	184513	2	N	17904	17859	0	217
							1099	4	19694	9					
*07	604253	X	233732	-0-	-370521	-0-	6837	1	208076	2	N	16360	16289	0	288
							823	4	17996	9					
*08	225866	X	186218	-0-	-39648	-0-	5631	1	167065	2	N	12293	12417	0	164
							13522	9							
*09	218580	X	148734	-0-	-69846	-0-	3853	1	133902	2	N	9981	10012	0	133
							10979	9							
10	225866	X	131628	-0-	-94238	-0-	3369	1	115778	2	N	8862	8832	0	163
							2733	4	9748	9					

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0266TB RRCID -> 295861 COMPL. DATE 04/11/2023 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8465 - 19381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	53320	X	39859	-0-	-13461	-0-	488	1	34406	2	N	4479	4465	0			52
							38	4	4927	9							
06	51600	X	30181	-0-	-21419	-0-	341	1	25394	2	N	4031	3988	0	45	8	50
							12	4	4434	9							
07	48019	X	21273	-0-	-26746	-0-	297	1	19897	2	N	979	997	0	20	8	12
							2	4	1077	9							
08	56341	X	56341	-0-	-0-	-0-	581	1	42217	2	N	12288	11960	0	279	8	61
							26	4	13517	9							
09	62028	X	62028	-0-	-0-	-0-	711	1	52371	2	N	8128	7811	0	343	8	35
							5	4	8941	9							
10	45211	X	45211	-0-	-0-	-0-	542	1	38602	2	N	5513	5440	0	78	8	30
							3	4	6064	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0342TB RRCID -> 296040 COMPL. DATE 03/05/2024 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 8005 - 18878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	229514	X	96030	-0-	-133484	-0-	1260	1	88939	2	N	5209	5212	0			16
							101	4	5730	9							
06	126690	X	105417	-0-	-21273	-0-	1323	1	98697	2	N	4865	4784	0	69	8	28
							45	4	5352	9							
07	130913	X	106168	-0-	-24745	-0-	1489	1	99778	2	N	4446	4428	0	19	8	27
							10	4	4891	9							
08	130913	X	110576	-0-	-20337	-0-	1425	1	103801	2	N	4806	4736	0	84	8	13
							63	4	5287	9							
09	126690	X	105777	-0-	-20913	-0-	1326	1	97693	2	N	6136	6022	0	113	8	14
							8	4	6750	9							
10	108841	X	19948	-0-	-88893	-0-	257	1	18313	2	N	1252	1257	0	6	8	3
							1	4	1377	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0345TB RRCID -> 296041 COMPL. DATE 03/05/2024 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7773 - 18640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	150196	X	85038	-0-	-65158	-0-	1084	1	76356	2	N	6829	6821	0			21
							86	4	7512	9							
06	83975	X	83975	-0-	-0-	-0-	1021	1	76032	2	N	6261	6148	0	98	8	36
							35	4	6887	9							
07	77655	X	65621	-0-	-12034	-0-	876	1	58694	2	N	5496	5475	0	24	8	33
							5	4	6046	9							
08	90486	X	90486	-0-	-0-	-0-	1150	1	83767	2	N	5018	4911	0	127	8	13
							49	4	5520	9							
09	87671	X	87671	-0-	-0-	-0-	1089	1	80130	2	N	5858	5679	0	179	8	13
							8	4	6444	9							
10	77819	X	77819	-0-	-0-	-0-	1003	1	71641	2	N	4699	4662	0	40	8	10
							6	4	5169	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 2014SB RRCID -> 298145 COMPL. DATE 02/09/2024 TOTAL DEPTH 7620 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
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 2011SB RRCID -> 298146 COMPL. DATE 02/26/2024 TOTAL DEPTH 7617 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
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 2013SB RRCID -> 298147 COMPL. DATE 03/07/2024 TOTAL DEPTH 7207 PERF. N/A

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

TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0054TB RRCID -> 298186 COMPL. DATE 05/15/2024 TOTAL DEPTH 7396 PERF. N/A

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

TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0052TB RRCID -> 298195 COMPL. DATE 05/22/2024 TOTAL DEPTH 7369 PERF. N/A

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

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 2016SB RRCID -> 298220 COMPL. DATE 03/13/2024 TOTAL DEPTH 7173 PERF. N/A

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

TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0056TB RRCID -> 298266 COMPL. DATE 05/09/2024 TOTAL DEPTH 7420 PERF. N/A

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

CIMAREX ENERGY CO. 153438
DARK STAR 21 FEE WELL #: 2H RRCID -> 271624 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7510 - 12048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1829	X	8	-0-	-1821	-0-	1	1	7	9	N	6					142
06	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					142
07	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					142
08	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					142
09	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					142
10	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					142

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
UNBRIDLED 36 FEE WELL #: 2H RRCID -> 271630 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7293 - 11618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	30					131
06	3990	X	-0-	-0-	-3990	-0-					N	6					137
07	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	-0-					137
08	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	14					151
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151

WAR ADMIRAL 18 FEE WELL #: 2H RRCID -> 271643 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 7570 - 11907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11625	X	8050	-0-	-3575	-0-	7597 295	3 9	158	4	Y	268	311	0			91
06	11250	X	9077	-0-	-2173	-0-	8743	3	334	9	Y	304	297	0			98
07	11625	X	11499	-0-	-126	-0-	11018	3	481	9	Y	437	419	0			116
08	10230	X	8963	-0-	-1267	-0-	8686	3	277	9	Y	252	327	0			41
09	9090	X	6849	-0-	-2241	-0-	6446	3	403	9	Y	366	334	0			73
10	11501	X	6154	-0-	-5347	-0-	5859	3	295	9	Y	268	278	0			63

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
05	7967	X	3050	-0-	-4917	-0-	2932 57	3 9	61	4	Y	52	68	0			18
06	7710	X	5473	-0-	-2237	-0-	5405	3	68	9	Y	62	60	0			20
07	9019	X	9019	-0-	-0-	-0-	8912	3	107	9	Y	97	91	0			26
08	9327	X	9327	-0-	-0-	-0-	9227	3	100	9	Y	91	102	0			15
09	6527	X	6527	-0-	-0-	-0-	6411	3	116	9	Y	105	99	0			21
10	9021	X	5982	-0-	-3039	-0-	5882	3	100	9	Y	91	91	0			21

EXTERMINATOR 42 STATE WELL #: 2H RRCID -> 276511 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 6800 - 11081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUBY NORTH UNIT 1-39 WELL #: 4H RRCID -> 286901 COMPL. DATE 12/17/2018 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9708 - 19488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20677	X	17200	-0-	-3477	-0-	367 1485	1 9	15348	3	Y	1350	1494	0			103
06	23460	X	11526	-0-	-11934	-0-	336 790	1 9	10400	3	Y	718	751	0			70
07	24242	X	11902	-0-	-12340	-0-	912 431	1 4	9466 1093	3 9	Y	994	989	0			75
08	24242	X	2247	-0-	-21995	-0-	775 238	1 9	1234	3	Y	216	269	0			22
09	16650	X	1139	-0-	-15511	-0-	579 98	1 9	462	3	Y	89	98	0	1	8	12
10	17205	X	13714	-0-	-3491	-0-	759 868	1 9	12087	3	Y	789	744	0	2	8	55

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
BURGOO KING 2 ZZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290146 COMPL. DATE 04/10/2021 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7654 - 17300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	68262	X	66293	-0-	-1969	-0-	64192	3	2101	9	Y	1910	2002	0			57
06	66060	X	64053	-0-	-2007	-0-	61897	3	4	4	Y	1956	1883	0			130
							2152	9									
07	68262	X	60427	-0-	-7835	-0-	58595	3	29	4	Y	1639	1631	0			138
							1803	9									
08	66991	X	60085	-0-	-6906	-0-	58311	3	2	4	Y	1611	1653	0			96
							1772	9									
09	64200	X	58889	-0-	-5311	-0-	57373	3	1516	9	Y	1378	1409	0			65
10	66278	X	62310	-0-	-3968	-0-	60826	3	1484	9	Y	1349	1343	0			71

BURGOO KING 2 ZZ UNIT WELL #: 6H RRCID -> 290165 COMPL. DATE 04/01/2021 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7506 - 17231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	73299	X	73299	-0-	-0-	-0-	71458	3	1841	9	Y	1674	1749	0			50
06	124646	X	124646	-0-	-0-	-0-	122396	3	7	4	Y	2039	1953	0			136
							2243	9									
07	140919	X	140919	-0-	-0-	-0-	138749	3	52	4	Y	1925	1899	0			162
							2118	9									
08	136968	X	136968	-0-	-0-	-0-	134569	3	3	4	Y	2178	2210	0			130
							2396	9									
09	132770	X	132770	-0-	-0-	-0-	130800	3	1	4	Y	1790	1836	0			84
							1969	9									
10	147470	X	147470	-0-	-0-	-0-	145402	3	2068	9	Y	1880	1865	0			99

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
05	63209	X	46080	-0-	-17129	-0-	44287	3	1793	9	Y	1630	1703	0			48
06	61170	X	47848	-0-	-13322	-0-	46059	3	4	4	Y	1623	1563	0			108
							1785	9									
07	59954	X	53849	-0-	-6105	-0-	52289	3	29	4	Y	1392	1383	0			117
							1531	9									
08	51987	X	49426	-0-	-2561	-0-	47955	3	2	4	Y	1335	1373	0			79
							1469	9									
09	47990	X	47990	-0-	-0-	-0-	46355	3	1635	9	Y	1486	1495	0			70
10	54611	X	54611	-0-	-0-	-0-	51882	3	2729	9	Y	2481	2420	0			131

SKY PILOT 57-46 WEST UNIT J WELL #: 10H RRCID -> 291925 COMPL. DATE 08/24/2021 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 9238 - 18986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	73377	X	60559	-0-	-12818	-0-	56430	3	4129	9	N	3754	3738	0			44
06	69810	X	39496	-0-	-30314	-0-	36769	3	2727	9	N	2479	2493	0			30
07	67859	X	24134	-0-	-43725	-0-	22654	3	1480	9	N	1345	1364	0			11
08	67425	X	39782	-0-	-27643	-0-	36471	3	3311	9	N	3010	2992	0			29
09	58620	X	22734	-0-	-35886	-0-	20608	3	2126	9	N	1933	1935	0			27
10	60574	X	28355	-0-	-32219	-0-	26104	3	2251	9	N	2046	2047	0			26

GO FOR GIN 27 STATE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 293412 COMPL. DATE 07/08/2022 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 8336 - 18649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	113925	X	88911	-0-	-25014	-0-	84556	3	4355	9	Y	3959	3934	0			51
06	103290	X	84290	-0-	-19000	-0-	80469	3	3821	9	Y	3474	3472	0			53
07	106733	X	87608	-0-	-19125	-0-	84300	3	3308	9	Y	3007	3022	0			38
08	102300	X	80744	-0-	-21556	-0-	77271	3	3473	9	Y	3157	3160	0			35
09	90360	X	72049	-0-	-18311	-0-	69325	3	2724	9	Y	2476	2483	0			28
10	88908	X	83366	-0-	-5542	-0-	81046	3	2320	9	Y	2109	2106	0			31

GO FOR GIN 27 STATE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 293867 COMPL. DATE 07/07/2022 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8436 - 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
05	97464	X	78703	-0-	-18761	-0-	72892	3	5811	9	Y	5283	5258	0			69
06	91470	X	72905	-0-	-18565	-0-	68062	3	4843	9	Y	4403	4405	0			67
07	94519	X	66009	-0-	-28510	-0-	61444	3	4565	9	Y	4150	4165	0			52
08	88195	X	68365	-0-	-19830	-0-	62972	3	5393	9	Y	4903	4901	0			54
09	80850	X	64027	-0-	-16823	-0-	59034	3	4993	9	Y	4539	4542	0			51
10	78709	X	56685	-0-	-22024	-0-	52065	3	4620	9	Y	4200	4190	0			61

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SKY PILOT 57-46 WEST UNIT K WELL #: 11 RRCID -> 293880 COMPL. DATE 08/10/2022 TOTAL DEPTH 8953 PERF. 9271 - 19189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	84716	X	84716	-0-	-0-	-0-	77067	3	7649	9	N	6954	6917	0			81
06	76235	X	76235	-0-	-0-	-0-	69780	3	6455	9	N	5868	5877	0			72
07	97915	X	97915	-0-	-0-	-0-	87274	3	10641	9	N	9674	9665	0			81
08	72393	X	72393	-0-	-0-	-0-	65606	3	6787	9	N	6170	6191	0			60
09	62605	X	62605	-0-	-0-	-0-	57576	3	5029	9	N	4572	4568	0			64
10	63137	X	63137	-0-	-0-	-0-	58660	3	4477	9	N	4070	4083	0			51

SKY PILOT 57-46 EAST UNIT M WELL #: 13H RRCID -> 293881 COMPL. DATE 08/05/2022 TOTAL DEPTH 8852 PERF. 9109 - 19067

05	84609	X	84609	-0-	-0-	-0-	78071	3	6538	9	N	5944	5923	0			69
06	75106	X	75106	-0-	-0-	-0-	69220	3	5886	9	N	5351	5354	0			66
07	75506	X	75506	-0-	-0-	-0-	70505	3	5001	9	N	4546	4574	0			38
08	78249	X	78249	-0-	-0-	-0-	72331	3	5918	9	N	5380	5366	0			52
09	66334	X	66334	-0-	-0-	-0-	61919	3	4415	9	N	4014	4010	0			56
10	69367	X	69367	-0-	-0-	-0-	65235	3	4132	9	N	3756	3765	0			47

SKY PILOT 57-46 EAST UNIT N WELL #: 14H RRCID -> 293884 COMPL. DATE 08/04/2022 TOTAL DEPTH 9052 PERF. 9332 - 19278

05	57474	X	28752	-0-	-28722	-0-	22725	3	6027	9	N	5479	5446	0			64
06	55947	X	55947	-0-	-0-	-0-	49486	3	6461	9	N	5874	5866	0			72
07	51081	X	51081	-0-	-0-	-0-	45431	3	5650	9	N	5136	5165	0			43
08	54686	X	54686	-0-	-0-	-0-	48828	3	5858	9	N	5325	5316	0			52
09	59608	X	59608	-0-	-0-	-0-	54285	3	5323	9	N	4839	4823	0			68
10	64436	X	64436	-0-	-0-	-0-	59291	3	5145	9	N	4677	4686	0			59

APOLLO 48 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 293885 COMPL. DATE 09/04/2022 TOTAL DEPTH 8439 PERF. 8636 - 19417

05	141081	X	103234	-0-	-37847	-0-	95478	3	7756	9	Y	7051	7043	0			71
06	136530	X	89376	-0-	-47154	-0-	82731	3	6645	9	Y	6041	6060	0			52
07	141081	X	101522	-0-	-39559	-0-	94501	3	7021	9	Y	6383	6371	0			64
08	129549	X	103008	-0-	-26541	-0-	96340	3	6668	9	Y	6062	6056	0			70
09	124080	X	81997	-0-	-42083	-0-	76952	3	5045	9	Y	4586	4627	0			29
10	103230	X	87336	-0-	-15894	-0-	81863	3	5473	9	Y	4975	4976	0			28

APOLLO 48 UNIT WELL #: 14H RRCID -> 293886 COMPL. DATE 09/04/2022 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8641 - 19157

05	72664	X	18780	-0-	-53884	-0-	15160	3	3620	9	Y	3291	3308	0			33
06	52689	X	52689	-0-	-0-	-0-	45263	3	7426	9	Y	6751	6726	0			58
07	52379	X	52379	-0-	-0-	-0-	45470	3	6909	9	Y	6281	6276	0			63
08	57382	X	57382	-0-	-0-	-0-	49825	3	7557	9	Y	6870	6853	0			80
09	50490	X	39616	-0-	-10874	-0-	35088	3	4528	9	Y	4116	4170	0			26
10	52173	X	48219	-0-	-3954	-0-	42990	3	5229	9	Y	4754	4753	0			27

LT. GIBSON 1 STATE WELL #: 13H RRCID -> 293985 COMPL. DATE 02/20/2023 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8351 - 19100

05	114638	X	86848	-0-	-27790	-0-	81232	3	5616	9	Y	5105	5096	0			13
06	93360	X	81403	-0-	-11957	-0-	76441	3	4962	9	Y	4511	4504	0			20
07	94302	X	83192	-0-	-11110	-0-	78456	3	4736	9	Y	4305	4309	0			16
08	94302	X	78709	-0-	-15593	-0-	74481	3	4228	9	Y	3844	3847	0			13
09	91260	X	71203	-0-	-20057	-0-	67482	3	3721	9	Y	3383	3385	0			11
10	86862	X	78237	-0-	-8625	-0-	74522	3	3715	9	Y	3377	3376	0			12

LT. GIBSON 1 STATE WELL #: 11H RRCID -> 293987 COMPL. DATE 02/21/2023 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 8047 - 18563

05	121551	X	84874	-0-	-36677	-0-	79152	3	5722	9	Y	5202	5194	0			13
06	101430	X	82528	-0-	-18902	-0-	77472	3	5056	9	Y	4596	4588	0			21
07	129859	X	97030	-0-	-32829	-0-	91760	3	5270	9	Y	4791	4794	0			18
08	129859	X	83419	-0-	-46440	-0-	79075	3	4344	9	Y	3949	3954	0			13
09	125670	X	85507	-0-	-40163	-0-	80510	3	4997	9	Y	4543	4541	0			15
10	97030	X	86007	-0-	-11023	-0-	81796	3	4211	9	Y	3828	3830	0			13

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
05	115041	X	91783	-0-	-23258	-0-	86704	3	5079	9	Y	4617	4609	0			12
06	104880	X	78190	-0-	-26690	-0-	74428	3	3762	9	Y	3420	3417	0			15
07	122171	X	82928	-0-	-39243	-0-	78709	3	4219	9	Y	3835	3836	0			14
08	122171	X	88801	-0-	-33370	-0-	84442	3	4359	9	Y	3963	3964	0			13
09	118230	X	78755	-0-	-39475	-0-	75471	3	3284	9	Y	2985	2988	0			10
10	91791	X	74701	-0-	-17090	-0-	71559	3	3142	9	Y	2856	2856	0			10

LT. GIBSON 1 STATE WELL #: 10H RRCID -> 293995 COMPL. DATE 02/20/2023 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8181 - 18970

05	125302	X	105695	-0-	-19607	-0-	97701	3	7994	9	Y	7267	7255	0			18
06	111960	X	102336	-0-	-9624	-0-	95292	3	7044	9	Y	6404	6393	0			29
07	141329	X	97051	-0-	-44278	-0-	90415	3	6636	9	Y	6033	6040	0			22
08	141329	X	92925	-0-	-48404	-0-	86545	3	6380	9	Y	5800	5803	0			19
09	136770	X	86874	-0-	-49896	-0-	81151	3	5723	9	Y	5203	5205	0			17
10	105741	X	89876	-0-	-15865	-0-	84186	3	5690	9	Y	5173	5172	0			18

SKY PILOT 57-46 WEST UNIT L WELL #: 12H RRCID -> 294060 COMPL. DATE 08/10/2022 TOTAL DEPTH 8831 PERF. 9127 - 18958

05	64116	X	64116	-0-	-0-	-0-	60172	3	3944	9	N	3585	3575	0			42
06	69286	X	69286	-0-	-0-	-0-	64891	3	4395	9	N	3995	3988	0			49
07	77580	X	77580	-0-	-0-	-0-	73000	3	4580	9	N	4164	4178	0			35
08	73365	X	73365	-0-	-0-	-0-	69805	3	3560	9	N	3236	3240	0			31
09	72288	X	72288	-0-	-0-	-0-	68545	3	3743	9	N	3403	3386	0			48
10	72724	X	72724	-0-	-0-	-0-	69641	3	3083	9	N	2803	2816	0			35

APOLLO 48 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 294210 COMPL. DATE 09/04/2022 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8467 - 18910

05	82734	X	82734	-0-	-0-	-0-	77442	3	5292	9	Y	4811	4803	0			48
06	86449	X	86449	-0-	-0-	-0-	81222	3	5227	9	Y	4752	4759	0			41
07	79934	X	79934	-0-	-0-	-0-	74650	3	5284	9	Y	4804	4797	0			48
08	82739	X	69323	-0-	-13416	-0-	65059	3	4264	9	Y	3876	3879	0			45
09	86460	X	42128	-0-	-44332	-0-	39088	3	3040	9	Y	2764	2792	0			17
10	89342	X	20536	-0-	-68806	-0-	18139	3	2397	9	Y	2179	2184	0			12

APOLLO 48 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 294270 COMPL. DATE 09/04/2022 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8664 - 19103

05	92628	X	83047	-0-	-9581	-0-	76457	3	6590	9	Y	5991	5979	0			60
06	89640	X	77250	-0-	-12390	-0-	71169	3	6081	9	Y	5528	5540	0			48
07	90830	X	82570	-0-	-8260	-0-	77093	3	5477	9	Y	4979	4977	0			50
08	90148	X	80766	-0-	-9382	-0-	75628	3	5138	9	Y	4671	4667	0			54
09	84930	X	57462	-0-	-27468	-0-	53758	3	3704	9	Y	3367	3400	0			21
10	83049	X	75877	-0-	-7172	-0-	71354	3	4523	9	Y	4112	4109	0			24

PREWIT-BARBARO 23 A FEE WELL #: 10H RRCID -> 294940 COMPL. DATE 11/09/2023 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 8385 - 19085

05	0	W	42515	-0-	42515	883696	32999	3	9516	9	Y	8651	8708	0			15
06	926638	X	42942	-0-	-883696	-0-	33645	3	9297	9	Y	8452	8434	0			33
07	188573	X	2902	-0-	-185671	-0-	2067	3	835	9	Y	759	791	0			1
08	108469	X	10335	-0-	-98134	-0-	7352	3	2983	9	Y	2712	2699	0			14
09	104970	X	74216	-0-	-30754	-0-	58746	3	15470	9	Y	14064	13994	0			84
10	111259	X	111259	-0-	-0-	-0-	91284	3	19975	9	Y	18159	18196	0			47

PREWIT-BARBARO 23 J FEE WELL #: 19H RRCID -> 295066 COMPL. DATE 11/09/2023 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8522 - 19241

05	0	W	147032	-0-	147032	1312019	127620	3	19412	9	Y	17647	17707	0			30
06	1431945	X	119926	-0-	-1312019	-0-	104138	3	15788	9	Y	14353	14326	0			57
07	209746	X	99833	-0-	-109913	-0-	86728	3	13105	9	Y	11914	11954	0			17
08	167958	X	67936	-0-	-100022	-0-	59253	3	8683	9	Y	7894	7870	0			41
09	162540	X	73360	-0-	-89180	-0-	64106	3	9254	9	Y	8413	8404	0			50
10	167958	X	160472	-0-	-7486	-0-	144918	3	15554	9	Y	14140	14153	0			37

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
05	59939	X	59939	-0-	-0-	-0-	49382	3	10557	9	Y	9597	9814	0			65
06	69449	X	69449	-0-	-0-	-0-	58298	3	11151	9	Y	10137	10148	0			54
07	155961	X	46431	-0-	-109530	-0-	38752	3	7679	9	Y	6981	6978	0			57
08	155961	X	60444	-0-	-95517	-0-	50892	3	9552	9	Y	8684	8711	0			30
09	150930	X	56454	-0-	-94476	-0-	47899	3	8555	9	Y	7777	7745	0			62
10	71765	X	53142	-0-	-18623	-0-	44154	3	8988	9	Y	8171	8174	0			59

SILVERTON STATE 27-34 UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 295233 COMPL. DATE 07/19/2023 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 9056 - 19050

05	65007	X	35048	-0-	-29959	-0-	29479	3	5569	9	Y	5063	5205	0			34
06	71160	X	44121	-0-	-27039	-0-	37297	3	6824	9	Y	6204	6205	0			33
07	119815	X	56867	-0-	-62948	-0-	49156	3	7711	9	Y	7010	6986	0			57
08	119815	X	55977	-0-	-63838	-0-	49192	3	6785	9	Y	6168	6204	0			21
09	115950	X	48127	-0-	-67823	-0-	42722	3	5405	9	Y	4914	4896	0			39
10	56854	X	39111	-0-	-17743	-0-	34515	3	4596	9	Y	4178	4187	0			30

SILVERTON STATE 27-34 UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 295251 COMPL. DATE 04/20/2023 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 9198 - 19204

05	193004	X	193004	-0-	-0-	-0-	163720	3	29284	9	Y	26622	26561	0			180
06	174320	X	174320	-0-	-0-	-0-	151332	3	22988	9	Y	20898	20966	0			112
07	119761	X	119761	-0-	-0-	-0-	104721	3	15040	9	Y	13673	13674	0			111
08	193006	X	110777	-0-	-82229	-0-	97919	3	12858	9	Y	11689	11760	0			40
09	186780	X	91481	-0-	-95299	-0-	81403	3	10078	9	Y	9162	9129	0			73
10	193006	X	91084	-0-	-101922	-0-	82193	3	8891	9	Y	8083	8098	0			58

PREWIT-BARBARO 23 H FEE WELL #: 17H RRCID -> 295488 COMPL. DATE 10/11/2023 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8478 - 19041

05	107353	X	39825	-0-	-67528	-0-	30192	3	9633	9	Y	8757	8802	0			15
06	103890	X	21280	-0-	-82610	-0-	16008	3	5272	9	Y	4793	4789	0			19
07	107353	X	106245	-0-	-1108	-0-	84580	3	21665	9	Y	19695	19686	0			28
08	116120	X	116120	-0-	-0-	-0-	95934	3	20186	9	Y	18351	18283	0			96
09	93837	X	93837	-0-	-0-	-0-	79192	3	14645	9	Y	13314	13330	0			80
10	86688	X	86688	-0-	-0-	-0-	74125	3	12563	9	Y	11421	11471	0			30

PREWIT-BARBARO 23 E FEE WELL #: 14H RRCID -> 295511 COMPL. DATE 11/09/2023 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8570 - 19164

05	0	W	95762	-0-	95762	900131	82076	3	13686	9	Y	12442	12485	0			21
06	953657	X	53526	-0-	-900131	-0-	44737	3	8789	9	Y	7990	7979	0			32
07	145700	X	42863	-0-	-102837	-0-	35161	3	7702	9	Y	7002	7024	0			10
08	117583	X	71126	-0-	-46457	-0-	62664	3	8462	9	Y	7693	7663	0			40
09	113790	X	82170	-0-	-31620	-0-	73217	3	8953	9	Y	8139	8130	0			49
10	117583	X	84048	-0-	-33535	-0-	75240	3	8808	9	Y	8007	8035	0			21

TIM TAM 24 O WELL #: 16H RRCID -> 295711 COMPL. DATE 01/26/2024 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 8691 - 19000

05	625600	X	84892	-0-	-540708	-0-	72306	3	12586	9	Y	11442	11438	0			32
06	135750	X	74256	-0-	-61494	-0-	63379	3	10877	9	Y	9888	9894	0			26
07	140275	X	66724	-0-	-73551	-0-	57041	3	9683	9	Y	8803	8804	0			25
08	65813	X	65813	-0-	-0-	-0-	56651	3	9162	9	Y	8329	8333	0			21
09	57191	X	57191	-0-	-0-	-0-	49205	3	7986	9	Y	7260	7250	0			31
10	56613	X	56613	-0-	-0-	-0-	48924	3	7689	9	Y	6990	6996	0			25

TIM TAM 24 R WELL #: 19H RRCID -> 295995 COMPL. DATE 12/13/2023 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8879 - 19044

05	SHUT-IN		71082	-0-	71082	510117	62095	3	8987	9	Y	8170	8171	0			23
06	566604	X	56487	-0-	-510117	-0-	48381	3	8106	9	Y	7369	7373	0			19
07	138632	X	46753	-0-	-91879	-0-	39771	3	6982	9	Y	6347	6348	0			18
08	138632	X	62664	-0-	-75968	-0-	55826	3	6838	9	Y	6216	6219	0			15
09	134160	X	52623	-0-	-81537	-0-	46691	3	5932	9	Y	5393	5385	0			23
10	138632	X	51827	-0-	-86805	-0-	46130	3	5697	9	Y	5179	5184	0			18

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
AGILE 19-18 STATE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 295998 COMPL. DATE 10/30/2023 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8327 - 18445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	157015	X	130768	-0-	-26247	-0-	118211	3	48	4	Y	11372	11398	0			38
							12509	9									
06	149610	X	120642	-0-	-28968	-0-	109418	3	86	4	Y	10125	10122	0			41
							11138	9									
07	146971	X	108679	-0-	-38292	-0-	98944	3	48	4	Y	8806	8798	0			49
							9687	9									
08	136059	X	116775	-0-	-19284	-0-	107189	3	23	4	Y	8694	8696	0			47
							9563	9									
09	128730	X	108640	-0-	-20090	-0-	100226	3	24	4	Y	7627	7646	0			28
							8390	9									
10	130758	X	107474	-0-	-23284	-0-	99425	3	20	4	Y	7299	7269	0			58
							8029	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
05	196571	X	156603	-0-	-39968	-0-	142504	3	57	4	Y	12765	12796	0			42
							14042	9									
06	190230	X	142210	-0-	-48020	-0-	129905	3	103	4	Y	11093	11090	0			45
							12202	9									
07	189658	X	105762	-0-	-83896	-0-	96512	3	48	4	Y	8365	8363	0			47
							9202	9									
08	169539	X	131540	-0-	-37999	-0-	121283	3	26	4	Y	9301	9297	0			51
							10231	9									
09	157440	X	124288	-0-	-33152	-0-	115454	3	27	4	Y	8006	8028	0			29
							8807	9									
10	156612	X	122979	-0-	-33633	-0-	114671	3	23	4	Y	7532	7501	0			60
							8285	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
05	189627	X	152450	-0-	-37177	-0-	138279	3	56	4	Y	12832	12863	0			43
							14115	9									
06	183510	X	138691	-0-	-44819	-0-	126218	3	100	4	Y	11248	11245	0			46
							12373	9									
07	182342	X	124081	-0-	-58261	-0-	113292	3	55	4	Y	9758	9750	0			54
							10734	9									
08	164114	X	131973	-0-	-32141	-0-	121341	3	26	4	Y	9642	9643	0			53
							10606	9									
09	153810	X	122401	-0-	-31409	-0-	113113	3	27	4	Y	8419	8442	0			30
							9261	9									
10	152458	X	121206	-0-	-31252	-0-	112402	3	22	4	Y	7984	7950	0			64
							8782	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
05	571213	X	82792	-0-	-488421	-0-	70538	3	12254	9	Y	11140	11138	0			31
06	139560	X	75357	-0-	-64203	-0-	64808	3	10549	9	Y	9590	9596	0			25
07	144212	X	61346	-0-	-82866	-0-	52509	3	8837	9	Y	8034	8036	0			23
08	144212	X	68043	-0-	-76169	-0-	58982	3	9061	9	Y	8237	8240	0			20
09	139560	X	55313	-0-	-84247	-0-	48005	3	7308	9	Y	6644	6635	0			29
10	82801	X	51560	-0-	-31241	-0-	44577	3	6983	9	Y	6348	6355	0			22

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
05	SHUT IN		87214	-0-	87214	579129	72116	3	15098	9	Y	13725	13720	0			39
06	655710	X	76581	-0-	-579129	-0-	63594	3	12987	9	Y	11806	11814	0			31
07	135408	X	66389	-0-	-69019	-0-	54905	3	11484	9	Y	10440	10441	0			30
08	72510	X	72510	-0-	-0-	-0-	60734	3	11776	9	Y	10705	10708	0			27
09	57231	X	57231	-0-	-0-	-0-	47636	3	9595	9	Y	8723	8712	0			38
10	55514	X	55514	-0-	-0-	-0-	46154	3	9360	9	Y	8509	8517	0			30

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
TIM TAM 24 Q WELL #: 18H RRCID -> 296135 COMPL. DATE 12/01/2023 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8505 - 18766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT-IN		65208	-0-	65208	497646	50230	3	14978	9	Y	13616	13614	0			38
06	580582	X	82936	-0-	-497646	-0-	66677	3	16259	9	Y	14781	14780	0			39
07	147756	X	147756	-0-	-0-	-0-	124041	3	23715	9	Y	21559	21537	0			61
08	135129	X	95028	-0-	-40101	-0-	78383	3	16645	9	Y	15132	15155	0			38
09	130770	X	78924	-0-	-51846	-0-	65660	3	13264	9	Y	12058	12044	0			52
10	135129	X	82553	-0-	-52576	-0-	69283	3	13270	9	Y	12064	12074	0			42

GALLANT FOX 37 UNIT WELL #: 15H RRCID -> 296368 COMPL. DATE 02/02/2024 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 8668 - 18909

05	SHUT-IN		139772	-0-	139772	537318	120861	3	25	4	N	17169	17145	0			53
							18886	9									
06	SHUT-IN		120697	-0-	120697	658015	105753	3	50	4	N	13540	13568	0			25
							14894	9									
07	775416	X	117401	-0-	-658015	-0-	103868	3	43	4	N	12264	12236	0			53
							13490	9									
08	150040	X	120337	-0-	-29703	-0-	107985	3	17	4	N	11214	11212	0			55
							12335	9									
09	145200	X	99089	-0-	-46111	-0-	88852	3	12	4	N	9295	9310	0			40
							10225	9									
10	150040	X	96422	-0-	-53618	-0-	86855	3	4	4	N	8694	8692	0			42
							9563	9									

GALLANT FOX 37 UNIT WELL #: 14H RRCID -> 296369 COMPL. DATE 02/17/2024 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 8667 - 19042

05	SEALED		148819	-0-	148819	459481	130149	3	26	4	N	16949	16928	0			52
							18644	9									
06	SEALED		130530	-0-	130530	590011	114725	3	53	4	N	14320	14346	0			26
							15752	9									
07	703751	X	113740	-0-	-590011	-0-	100406	3	42	4	N	12084	12058	0			52
							13292	9									
08	153419	X	114489	-0-	-38930	-0-	102333	3	16	4	N	11036	11034	0			54
							12140	9									
09	148470	X	98685	-0-	-49785	-0-	88551	3	12	4	N	9202	9217	0			39
							10122	9									
10	153419	X	95253	-0-	-58166	-0-	85767	3	4	4	N	8620	8618	0			41
							9482	9									

COUNT TURF 47-38 STATE H WELL #: 11H RRCID -> 296383 COMPL. DATE 09/04/2023 TOTAL DEPTH 7860 PERF. N/A

05	SHUT-IN		209660	-0-	209660	682380	184463	3	25197	9	Y	22906	22870	0			58
06	SHUT-IN		193756	-0-	193756	876136	172801	3	20955	9	Y	19050	19022	0			86
07	SHUT-IN		184646	-0-	184646	1060782	166237	3	18409	9	Y	16735	16759	0			62
08	T. A.		169083	-0-	169083	1229865	153178	3	15905	9	Y	14459	14473	0			48
09	T. A.		150844	-0-	150844	1380709	137965	3	12879	9	Y	11708	11718	0			38
10	T. A.		149520	-0-	149520	1530229	137687	3	11833	9	Y	10757	10757	0			38

GALLANT FOX 37 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 296461 COMPL. DATE 02/28/2024 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8628 - 18728

05	SHUT-IN		152828	-0-	152828	485065	131368	3	21460	9	N	19509	19483	0			60
06	SHUT-IN		126911	-0-	126911	611976	110586	3	16325	9	N	14841	14874	0			27
07	726656	X	114680	-0-	-611976	-0-	100504	3	14176	9	N	12887	12858	0			56
08	156364	X	105274	-0-	-51090	-0-	92904	3	12370	9	N	11245	11246	0			55
09	151320	X	92681	-0-	-58639	-0-	82360	3	10321	9	N	9383	9398	0			40
10	156364	X	90009	-0-	-66355	-0-	80186	3	9823	9	N	8930	8927	0			43

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
05	SHUT-IN	141588	-0-	141588	418757	123957	3	17631	9	N	16028	16008	0			49
06	SHUT-IN	118924	-0-	118924	537681	105843	3	13081	9	N	11892	11919	0			22
07	650015 X	112334	-0-	-537681	-0-	100664	3	11670	9	N	10609	10585	0			46
08	159216 X	104677	-0-	-54539	-0-	94770	3	9907	9	N	9006	9008	0			44
09	154080 X	89081	-0-	-64999	-0-	81059	3	8022	9	N	7293	7306	0			31
10	159216 X	87560	-0-	-71656	-0-	80107	3	7453	9	N	6775	6773	0			33

STONE STREET 46 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 296545 COMPL. DATE 12/25/2023 TOTAL DEPTH 8210 PERF. N/A

05	SHUT IN	101271	-0-	101271	157385	76250	3	25021	9	Y	22746	22763	0			37
06	SHUT IN	135861	-0-	135861	293246	103776	3	32085	9	Y	29168	29101	0			104
07	SHUT IN	141372	-0-	141372	434618	113157	3	28215	9	Y	25650	25665	0			89
08	SHUT-IN	192808	-0-	192808	627426	162290	3	30518	9	Y	27744	27739	0			94
09	SHUT-IN	97736	-0-	97736	725162	82447	3	15289	9	Y	13899	13948	0			45
10	SHUT-IN	333040	-0-	333040	1058202	297115	3	35925	9	Y	32659	32606	0			98

STONE STREET 46 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 296546 COMPL. DATE 01/02/2024 TOTAL DEPTH 8259 PERF. N/A

05	SHUT IN	162993	-0-	162993	250266	127771	3	35222	9	Y	32020	32052	0			52
06	SHUT IN	181603	-0-	181603	431869	147777	3	33826	9	Y	30751	30694	0			109
07	SHUT IN	162509	-0-	162509	594378	134897	3	27612	9	Y	25102	25124	0			87
08	SHUT-IN	47463	-0-	47463	641841	38810	3	8653	9	Y	7866	7926	0			27
09	SHUT-IN	93498	-0-	93498	735339	77420	3	16078	9	Y	14616	14596	0			47
10	SHUT-IN	93116	-0-	93116	828455	77824	3	15292	9	Y	13902	13907	0			42

STONE STREET 46 UNIT WELL #: 14H RRCID -> 296547 COMPL. DATE 11/08/2023 TOTAL DEPTH 8297 PERF. N/A

05	SHUT IN	220656	-0-	220656	307619	177933	3	42723	9	Y	38839	38853	0			63
06	SHUT IN	186258	-0-	186258	493877	152998	3	33260	9	Y	30236	30192	0			107
07	SHUT IN	238450	-0-	238450	732327	204828	3	33622	9	Y	30565	30566	0			106
08	SHUT-IN	237237	-0-	237237	969564	205951	3	31286	9	Y	28442	28452	0			96
09	SHUT-IN	194714	-0-	194714	1164278	172223	3	22491	9	Y	20446	20476	0			66
10	SHUT-IN	174932	-0-	174932	1339210	155994	3	18938	9	Y	17216	17230	0			52

STONE STREET 46 UNIT WELL #: 15H RRCID -> 296548 COMPL. DATE 11/08/2023 TOTAL DEPTH 8328 PERF. N/A

05	SHUT IN	42372	-0-	42372	75234	32463	3	9909	9	Y	9008	9023	0			15
06	SHUT IN	20850	-0-	20850	96084	15772	3	5078	9	Y	4616	4615	0			16
07	SHUT IN	78798	-0-	78798	174882	63367	3	15431	9	Y	14028	13995	0			49
08	SHUT-IN	107112	-0-	107112	281994	90213	3	16899	9	Y	15363	15360	0			52
09	SHUT-IN	180401	-0-	180401	462395	159483	3	20918	9	Y	19016	19006	0			62
10	SHUT-IN	108235	-0-	108235	570630	94316	3	13919	9	Y	12654	12678	0			38

GALLANT FOX 37 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 296697 COMPL. DATE 02/28/2024 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 8871 - 18871

05	SHUT IN	157336	-0-	157336	487560	133468	3	23868	9	N	21698	21671	0			67
06	SHUT IN	128710	-0-	128710	616270	110701	3	18009	9	N	16372	16409	0			30
07	738245 X	121975	-0-	-616270	-0-	106245	3	15730	9	N	14300	14268	0			62
08	167338 X	114709	-0-	-52629	-0-	101404	3	13305	9	N	12095	12097	0			60
*09	161940 X	101668	-0-	-60272	-0-	89896	3	11772	9	N	10702	10716	0			46
10	167338 X	99628	-0-	-67710	-0-	88515	3	11113	9	N	10103	10101	0			48

NEEDLES 39 UNIT WELL #: 15H RRCID -> 297350 COMPL. DATE 01/21/2024 TOTAL DEPTH 7060 PERF. N/A

05	SHUT IN	1158	-0-	1158	2903	1158	3			N	-0-					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	2903					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	2903					N	-0-					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	2903					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	2	-0-	2	2905	2	3			N	-0-					-0-
10	SHUT IN	2	-0-	2	2907	2	3			N	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC 166150
BACKSWING STATE WELL #: 2001H RRCID -> 275812 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7623 - 12050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					136
06	30	X	18	-0-	-12	-0-	18	3			Y	-0-					136
07	62	X	6	-0-	-56	-0-	6	3			Y	-0-					136
08	T. A.		6	-0-	6	6	6	3			Y	-0-					136
09	T. A.		7	-0-	7	13	7	3			Y	-0-					136
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					136

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	6194					Y	1627	1876	1			561
06	8378	X	2184	-0-	-6194	-0-	634	3	1550	9	Y	1409	1484	1			486
07	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	217	3	1321	9	Y	1201	750	1			937
08	3100	N	4669	-0-	1569	1569	3005	3	1664	9	Y	1513	1492	1			958
09	3000	N	2290	-0-	-710	859	662	3	1628	9	Y	1480	1499	1			939
10	837	N	NO RPT	-0-	-837	22					Y	NO RPT					939

CARPENTER B UNIT WELL #: 202H RRCID -> 276204 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 8359 - 12688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	131					756
06	2100	X	522	-0-	-1578	-0-	60	1	384	3	N	71	379	1			448
							78	9									
07	2170	X	1000	-0-	-1170	-0-	62	1	868	3	N	64					512
							70	9									
08	2170	X	229	-0-	-1941	-0-	62	1	148	3	N	17					529
							19	9									
09	510	X	60	-0-	-450	-0-	60	1			N	-0-					529
10	992	X	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					529

ARMSTRONG N STATE UNIT WELL #: 2802H RRCID -> 276246 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8239 - 12556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					594
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					594
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					594
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					594
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					594
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					594

CAPTAIN CALL WELL #: 404H RRCID -> 276248 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7820 - 12415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7812	X	-0-	-0-	-7812	-0-					Y	92	347	0			61
06	9930	X	4185	-0-	-5745	-0-	4126	3	59	9	Y	54	49	0			66
07	10633	X	6592	-0-	-4041	-0-	6528	3	64	9	Y	58	46	0			78
08	10633	X	8243	-0-	-2390	-0-	8063	3	180	9	Y	164	181	0			61
09	10290	X	8014	-0-	-2276	-0-	7764	3	250	9	Y	227	201	0			87
10	6603	X	NO RPT	-0-	-6603	-0-					Y	NO RPT					87

WETHERBEE WELL #: 402H RRCID -> 276250 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 9387 - 13925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	110	108	1			38
06	2700	X	172	-0-	-2528	-0-	30	1	136	3	Y	5	22	1			21
							6	9									
07	3255	X	100	-0-	-3155	-0-	22	1	78	3	Y	-0-					21
08	T. A.		241	-0-	241	241	241	3			Y	-0-					21
09	T. A.		1134	-0-	1134	1375	5	1	932	3	Y	179	145	1			55
							197	9									
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1375					Y	NO RPT					55

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
DEETS WELL #: 603H RRCID -> 277241 COMPL. DATE 03/29/2014 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 7597 - 12320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11780	X	-0-	-0-	-11780	-0-					Y	251	287	0			84
06	10860	X	7077	-0-	-3783	-0-	389	1	6359	3	Y	299	257	0			126
							329	9									
07	9796	X	7759	-0-	-2037	-0-	466	1	6971	3	Y	293	213	0			206
							322	9									
08	8618	X	7259	-0-	-1359	-0-	495	1	6250	3	Y	467	348	0	132	1	193
							514	9									
09	8340	X	6159	-0-	-2181	-0-	490	1	5295	3	Y	340	338	0			195
							374	9									
10	7750	X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					Y	NO RPT					195

CAPTAIN CALL WELL #: 405H RRCID -> 277257 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 7966 - 12335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14570	X	-0-	-0-	-14570	-0-					Y	152	270	0			101
06	14100	X	2572	-0-	-11528	-0-	2472	3	100	9	Y	91	82	0			110
07	12803	X	4018	-0-	-8785	-0-	3911	3	107	9	Y	97	77	0			130
08	14780	X	14780	-0-	-0-	-0-	14308	3	472	9	Y	429	399	0			160
09	15074	X	15074	-0-	-0-	-0-	14408	3	666	9	Y	605	532	0			233
10	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT					233

DEETS WELL #: 604H RRCID -> 277272 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7625 - 12149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10168	X	-0-	-0-	-10168	-0-					Y	170	212	0			57
06	9840	X	8719	-0-	-1121	-0-	491	1	8030	3	Y	180	161	0			76
							198	9									
07	10788	X	9125	-0-	-1663	-0-	559	1	8377	3	Y	172	127	0			121
							189	9									
08	10788	X	8407	-0-	-2381	-0-	594	1	7510	3	Y	275	204	0	78	1	114
							303	9									
09	10440	X	7171	-0-	-3269	-0-	589	1	6362	3	Y	200	199	0			115
							220	9									
10	9114	X	NO RPT	-0-	-9114	-0-					Y	NO RPT					115

BACKSWING STATE WELL #: 2002H RRCID -> 277804 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7515 - 11725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					178
06	60	X	16	-0-	-44	-0-	16	3			Y	-0-					178
07	62	X	6	-0-	-56	-0-	6	3			Y	-0-					178
08	T. A.		6	-0-	6	6	6	3			Y	-0-					178
09	T. A.		7	-0-	7	13	7	3			Y	-0-					178
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					178

CARPENTER A UNIT WELL #: 201H RRCID -> 277811 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 8372 - 12587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					573
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					573
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	1			N	-0-					573
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	62	1	3	9	N	3					576
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	1			N	-0-					576
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					576

GRISSOM WELL #: 1801H RRCID -> 277815 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8193 - 12555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
05	7254	X	-0-	-0-	-7254	-0-					N	519	467	1			659
06	9504	X	9504	-0-	-0-	-0-	960	1	7341	3	N	1094	901	1			852
							1203	9									
07	13282	X	13282	-0-	-0-	-0-	992	1	10718	3	N	1429	1375	1			906
							1572	9									
08	7254	X	2882	-0-	-4372	-0-	302	1	2405	3	N	159					1065
							175	9									
09	7020	X	4206	-0-	-2814	-0-	60	1	3537	3	N	554	958	1			661
							609	9									
10	7254	X	NO RPT	-0-	-7254	-0-					N	NO RPT					661

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					288
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					288
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					288
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	15	4	2	9	N	2					290
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19					309
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					309

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
05	8432	X	-0-	-0-	-8432	-0-					Y	859	419	0			571
06	8160	X	2238	-0-	-5922	-0-	1663	3	575	9	Y	523	459	0			635
07	7130	X	3250	-0-	-3880	-0-	2632	3	618	9	Y	562	443	0			754
08	5549	X	4995	-0-	-554	-0-	3251	3	1744	9	Y	1585	1748	0			591
09	5370	X	4066	-0-	-1304	-0-	2952	3	1114	9	Y	1013	1214	0			390
10	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					390

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
05	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					806
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	3					809
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					809
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					809
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					809
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					809

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24	46	0			6
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	7	0			1
07	278	X	278	-0-	-0-	-0-	5	1	267	3	Y	5	2	0			4
							6	9									
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	7	0			4
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	3	0			2
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					1297
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					1297
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					1300
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					1306
09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	139	3	3	9	N	3					1309
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1309

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
05	16430	X	-0-	-0-	-16430	-0-					N	58					343
06	15900	X	4529	-0-	-11371	-0-	900	1	3549	3	N	73					416
							80	9									
07	8330	X	8330	-0-	-0-	-0-	930	1	7244	3	N	142					558
							156	9									
08	7347	X	2124	-0-	-5223	-0-	930	1	1158	3	N	33					591
							36	9									
09	4620	X	2629	-0-	-1991	-0-	900	1	1627	3	N	93	413	1			271
							102	9									
10	8339	X	NO RPT	-0-	-8339	-0-					N	NO RPT					271

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
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					298
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					298
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					298
08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					298
09	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					298
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					298

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
05	5518	X	-0-	-0-	-5518	-0-					N	201					767
06	5250	X	4937	-0-	-313	-0-	4707	3	230	9	N	209	454	1			522
07	5456	X	3441	-0-	-2015	-0-	3346	3	95	9	N	86					608
08	7931	X	7931	-0-	-0-	-0-	7408	3	523	9	N	475	411	1			672
09	7756	X	7756	-0-	-0-	-0-	7153	3	603	9	N	548	397	1			823
10	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					N	NO RPT					823

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
05	8308	X	-0-	-0-	-8308	-0-					Y	583	437	0			344
06	8040	X	3547	-0-	-4493	-0-	102	1	3126	3	Y	290	340	0			294
							319	9									
07	8308	X	87	-0-	-8221	-0-	2	1	43	3	Y	38	295	0			37
							42	9									
08	8122	X	76	-0-	-8046	-0-	1	1	34	3	Y	37	35	0			39
							41	9									
09	7860	X	123	-0-	-7737	-0-	1	1	33	3	Y	81	70	0			50
							89	9									
10	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT					50

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					628
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					628
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					630
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					633
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					636
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					636

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
05	8897	X	-0-	-0-	-8897	-0-					Y	5	27	0			3
06	7110	X	3594	-0-	-3516	-0-	106	1	3228	3	Y	236	3	0			236
							260	9									
07	7556	X	7556	-0-	-0-	-0-	369	1	6891	3	Y	269	245	0			260
							296	9									
08	5930	X	5930	-0-	-0-	-0-	175	1	5471	3	Y	258	246	0			272
							284	9									
09	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-	188	1	5070	3	Y	326	398	0			200
							359	9									
10	7564	X	NO RPT	-0-	-7564	-0-					Y	NO RPT					200

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
05	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-					Y	1725	1718	1			596
06	5370	X	244	-0-	-5126	-0-	30	1	137	3	Y	70	343	1			323
							77	9									
07	5642	X	101	-0-	-5541	-0-	22	1	79	3	Y	-0-					323
08	T. A.		244	-0-	244	244	244	3			Y	-0-					323
09	T. A.		6063	-0-	6063	6307	25	1	4451	3	Y	1443	1323	1			443
							1587	9									
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	6307					Y	NO RPT					443

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
05	8866	X	-0-	-0-	-8866	-0-					Y	24	17	0			8
06	7603	X	7603	-0-	-0-	-0-	425	1	6960	3	Y	198	123	0			83
							218	9									
07	7750	X	4818	-0-	-2932	-0-	299	1	4482	3	Y	34	93	0			24
							37	9									
08	7750	X	2790	-0-	-4960	-0-	202	1	2553	3	Y	32	27	0	16	1	13
							35	9									
09	7590	X	1877	-0-	-5713	-0-	157	1	1698	3	Y	20	22	0			11
							22	9									
10	7843	X	NO RPT	-0-	-7843	-0-					Y	NO RPT					11

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
05	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	291	195	0			172
06	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	133	1	4057	3	Y	215	170	0			217
							237	9									
07	11823	X	11823	-0-	-0-	-0-	587	1	10940	3	Y	269	226	0			260
							296	9									
08	3751	X	575	-0-	-3176	-0-	15	1	480	3	Y	73	246	0			87
							80	9									
09	3630	X	574	-0-	-3056	-0-	17	1	467	3	Y	82	119	0			50
							90	9									
10	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					Y	NO RPT					50

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
05	6138	X	-0-	-0-	-6138	-0-					Y	546	454	0			183
06	9071	X	9071	-0-	-0-	-0-	495	1	8099	3	Y	434	434	0			183
							477	9									
07	8916	X	8916	-0-	-0-	-0-	536	1	8019	3	Y	328	280	0			231
							361	9									
08	8332	X	8332	-0-	-0-	-0-	569	1	7189	3	Y	522	389	0	148	1	216
							574	9									
09	9060	X	7071	-0-	-1989	-0-	564	1	6090	3	Y	379	377	0			218
							417	9									
10	9362	X	NO RPT	-0-	-9362	-0-					Y	NO RPT					218

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
05	13237	X	-0-	-0-	-13237	-0-					Y	-0-	33	0			-0-
06	12090	X	7471	-0-	-4619	-0-	7471	3			Y	-0-					-0-
07	11997	X	11822	-0-	-175	-0-	11822	3			Y	-0-					-0-
08	13658	X	13658	-0-	-0-	-0-	13626	3	32	9	Y	29	18	0			11
09	12323	X	12323	-0-	-0-	-0-	12240	3	83	9	Y	75	57	0			29
10	11811	X	NO RPT	-0-	-11811	-0-					Y	NO RPT					29

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
05	19592	X	-0-	-0-	-19592	-0-					Y	-0-	18	0			-0-
06	18750	X	9664	-0-	-9086	-0-	9664	3			Y	-0-					-0-
07	16585	X	15292	-0-	-1293	-0-	15292	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.		18886	-0-	18886	18886	18886	3			Y	-0-					-0-
09	T. A.		18185	-0-	18185	37071	18185	3			Y	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	37071					Y	NO RPT					-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
05	1364	N	732	-0-	-632	-0-	20	1	456	3	Y	233	343	1			313
							256	9									
06	1980	N	1161	-0-	-819	-0-	20	1	734	3	Y	370	518	1			165
							407	9									
07	372	N	288	-0-	-84	-0-	19	1	98	3	Y	155					320
							171	9									
08	T. A.		327	-0-	327	327	20	1	150	3	Y	143	176	1			287
							157	9									
09	T. A.		618	-0-	618	945	33	1	226	3	Y	326	193	1			420
							359	9									
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	945					Y	NO RPT					420

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
05	8866	X	-0-	-0-	-8866	-0-					Y	129	102	0			238
06	8580	X	678	-0-	-7902	-0-	675	3	3	9	Y	3					241
07	3410	X	1311	-0-	-2099	-0-	1158	3	153	9	Y	139					380
08	2356	X	1552	-0-	-804	-0-	550	1	925	3	Y	70	198	0			252
							77	9									
09	2280	X	898	-0-	-1382	-0-	533	1	334	3	Y	28	71	0			209
							31	9									
10	1302	X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					209

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	2115					Y	95	166	1			265
06	2133	X	18	-0-	-2115	-0-	18	1			Y	-0-					265
07	992	X	13	-0-	-979	-0-	13	1			Y	-0-					265
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					265
09	T. A.		15	-0-	15	15	12	3	3	9	Y	3					268
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	15					Y	NO RPT					268

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	1885					Y	2					216
06	1885	X	-0-	-0-	-1885	-0-					Y	-0-					216
07	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	1			Y	-0-					216
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					216
09	T. A.		2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-					216
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2					Y	NO RPT					216

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	1645					Y	2					195
06	1711	X	66	-0-	-1645	-0-	60	1	5	3	Y	1					196
							1	9									
07	899	X	42	-0-	-857	-0-	42	1			Y	-0-					196
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					196
09	T. A.		6	-0-	6	6	6	3			Y	-0-					196
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	6					Y	NO RPT					196

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	4947					Y	171	301	1			479
06	4989	X	42	-0-	-4947	-0-	42	1			Y	-0-					479
07	2294	X	31	-0-	-2263	-0-	31	1			Y	-0-					479
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					479
09	T. A.		16	-0-	16	16	10	3	6	9	Y	5					484
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	16					Y	NO RPT					484

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
05	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-	80	0			86
06	480	X	94	-0-	-386	-0-	94	3			Y	-0-					86
07	341	N	125	-0-	-216	-0-	125	3			Y	-0-					86
08	554	N	554	-0-	-0-	-0-	186	1	312	3	Y	51	45	0			92
							56	9									
09	726	N	726	-0-	-0-	-0-	427	1	267	3	Y	29	26	0			95
							32	9									
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					95

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
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	22475	X	-0-	-0-	-22475	-0-					Y	268	199	0			158
06	21750	X	21676	-0-	-74	-0-	679	1	20751	3	Y	224	156	0			226
							246	9									
07	22909	X	2091	-0-	-20818	-0-	96	1	1784	3	Y	192	233	0			185
							211	9									
08	28377	X	28377	-0-	-0-	-0-	863	1	27043	3	Y	428	175	0			438
							471	9									
09	23399	X	23399	-0-	-0-	-0-	814	1	22002	3	Y	530	643	0			325
							583	9									
10	22413	X	NO RPT	-0-	-22413	-0-					Y	NO RPT					325

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
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
05	8680	X	-0-	-0-	-8680	-0-					Y	462	396	0			167
06	9931	X	9931	-0-	-0-	-0-	516	1	8754	3	Y	601	599	0			169
							661	9									
07	9885	X	9885	-0-	-0-	-0-	410	1	8830	3	Y	586	691	0			64
							645	9									
08	15094	X	15094	-0-	-0-	-0-	258	1	14119	3	Y	652	626	0			90
							717	9									
09	13754	X	13754	-0-	-0-	-0-	237	1	12740	3	Y	706	592	0			204
							777	9									
10	10261	X	NO RPT	-0-	-10261	-0-					Y	NO RPT					204

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
05	9506	X	9506	-0-	-0-	-0-	293	1	7707	3	N	1369	1382	0			20
							1506	9									
06	10293	X	10293	-0-	-0-	-0-	293	1	8331	3	N	1517	1513	0			24
							1669	9									
07	9704	X	9704	-0-	-0-	-0-	308	1	7654	3	N	1571	1573	0			22
							14	4	1728	9							
08	9210	X	9210	-0-	-0-	-0-	280	1	7168	3	N	1597	1600	0			19
							5	4	1757	9							
09	13973	X	13973	-0-	-0-	-0-	330	1	11763	3	N	1709	1715	0			13
							1880	9									
10	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					N	NO RPT					13

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
HEAD HONCO STATE BS WELL #: 702H RRCID -> 275696 COMPL. DATE 04/21/2023 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 9167 - 13318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	3970	3	1109	9	N	1008	1131	1			554
06	6429	X	6429	-0-	-0-	-0-	5459	3	970	9	N	882	902	1			534
07	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	4212	3	978	9	N	889	1075	1			348
08	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	2224	3	559	9	N	508	371	1			485
09	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	1727	3	483	9	N	439	548	1			376
10	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	2277	3	845	9	N	768	727	1			417

HEAD HONCHO STATE BS WELL #: 701H RRCID -> 276844 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7303 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUSTLER HILLS 18 WELL #: 1H RRCID -> 277516 COMPL. DATE 11/14/2018 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 7373 - 11134

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/22/2023

BLUE LACY BS WELL #: 804H RRCID -> 277590 COMPL. DATE 12/03/2015 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8208 - 12183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-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 #: 602H RRCID -> 278928 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7599 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEAD HONCHO STATE BS WELL #: 6H RRCID -> 292898 COMPL. DATE 03/17/2022 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 9020 - 19279

05	103137	X	9022	-0-	-94115	-0-	8325	3	697	9	N	634	638	0			4
06	85230	X	14965	-0-	-70265	-0-	10812	3	4153	9	N	3775	3753	0			26
07	54684	X	23907	-0-	-30777	-0-	17553	3	6354	9	N	5776	5759	0			43
08	120672	X	120672	-0-	-0-	-0-	114242	3	6430	9	N	5845	5861	0			27
*09	138873	X	138873	-0-	-0-	-0-	130054	3	8819	9	N	8017	7983	0			61
*10	171744	X	171744	-0-	-0-	-0-	159174	3	12570	9	N	11427	11396	0			92

HEAD HONCHO STATE BS WELL #: 4H RRCID -> 292904 COMPL. DATE 02/09/2022 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8876 - 18973

05	27014	X	27014	-0-	-0-	-0-	26725	3	289	9	N	263	262	0			2
06	24112	X	24112	-0-	-0-	-0-	23620	3	492	9	N	447	446	0			3
07	12958	X	2722	-0-	-10236	-0-	2639	3	83	9	N	75	77	0			1
08	27001	X	2897	-0-	-24104	-0-	2743	3	154	9	N	140	140	0			1
*09	26130	X	2298	-0-	-23832	-0-	2153	3	145	9	N	132	132	0			1
10	27001	X	8995	-0-	-18006	-0-	8336	3	659	9	N	599	595	0			5

EOG RESOURCES, INC. 253162
STATE PATHFINDER WELL #: 31H RRCID -> 283455 COMPL. DATE 09/10/2017 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 9572 - 13534

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	200	-0-	200	200	197	3	2	4	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	200					Y	-0-					-0-
08	200	N	-0-	-0-	-200	-0-					Y	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE 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
05	12648	X	10318	-0-	-2330	-0-	9363	3	27	4	Y	844	797	0	5	1	77
							928	9					6	8			
06	11850	X	11402	-0-	-448	-0-	10724	3	31	4	Y	588	638	0	3	1	24
							647	9									
07	12245	X	8868	-0-	-3377	-0-	8018	3	27	4	Y	748	727	0			45
							823	9									
08	12245	X	6316	-0-	-5929	-0-	5511	3	21	4	Y	713	717	0	1	8	40
							784	9									
09	11790	X	6549	-0-	-5241	-0-	5603	3	21	4	Y	841	815	0	2	1	60
							925	9					4	8			
10	11780	X	6246	-0-	-5534	-0-	5313	3	25	4	Y	825	828	0	2	1	55
							908	9									

STATE MERCURY WELL #: 10H RRCID -> 283660 COMPL. DATE 04/04/2015 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 9832 - 14566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14539	X	6886	-0-	-7653	-0-	5427	3	34	4	Y	1295	1332	0	3	1	40
							1425	9					11	8			
06	11280	X	7355	-0-	-3925	-0-	6075	3	38	4	Y	1129	1122	0	2	1	45
							1242	9									
07	11191	X	7329	-0-	-3862	-0-	6159	3	37	4	Y	1030	1027	0			48
							1133	9									
08	11191	X	5452	-0-	-5739	-0-	4357	3	27	4	Y	971	968	0	1	8	50
							1068	9									
09	8970	X	7308	-0-	-1662	-0-	6054	3	32	4	Y	1111	1065	0	2	1	78
							1222	9					16	8			
10	8427	X	8427	-0-	-0-	-0-	5577	3	47	4	Y	2548	2469	0	3	1	154
							2803	9									

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
05	8164	X	8164	-0-	-0-	-0-	20	1	6826	3	Y	1180	1188	0	2	1	26
							20	4	1298	9			4	8			
06	7710	X	7567	-0-	-143	-0-	20	1	6602	3	Y	846	857	0	1	1	14
							14	4	931	9							
07	8277	X	7508	-0-	-769	-0-	19	1	6463	3	Y	918	912	0			20
							16	4	1010	9							
08	8874	X	8874	-0-	-0-	-0-	22	1	7493	3	Y	1217	1204	0	1	8	32
							20	4	1339	9							
09	8549	X	8549	-0-	-0-	-0-	28	1	7238	3	Y	1148	1132	0	2	1	40
							20	4	1263	9			6	8			
10	8885	X	8885	-0-	-0-	-0-	41	1	7563	3	Y	1147	1153	0	2	1	32
							19	4	1262	9							

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE MERCURY WELL #: 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
05	7034	X	7034	-0-	-0-	-0-	6266	3	10	4	Y	689	700	0	2	1	21
							758	9					1	8			
06	6930	X	6753	-0-	-177	-0-	6044	3	9	4	Y	636	631	0	1	1	25
							700	9									
07	7161	X	6723	-0-	-438	-0-	6086	3	8	4	Y	572	570	0			27
							629	9									
08	6817	X	6817	-0-	-0-	-0-	6227	3	7	4	Y	530	530	0			27
							583	9									
09	7081	X	7081	-0-	-0-	-0-	6506	3	8	4	Y	515	502	0	2	1	37
							567	9					1	8			
10	6905	X	6905	-0-	-0-	-0-	6461	3	7	4	Y	397	407	0	3	1	24
							437	9									

STATE PATHFINDER WELL #: 1H RRCID -> 283679 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9866 - 14623

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					284
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					284
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					284
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					284
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					284
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					284

STATE PATHFINDER WELL #: 3H RRCID -> 283680 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 9031 PERF. 9940 - 14692

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					248
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					248
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					248
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					248
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					248
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					248

STATE PATHFINDER WELL #: 4H RRCID -> 283681 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 10688 PERF.11328 - 16120

05	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	28	1	6759	3	Y	109	108	0	2	1	7
							5	4	120	9			1	8			
06	6415	X	6415	-0-	-0-	-0-	22	1	6330	3	Y	54	58	0	1	1	2
							4	4	59	9							
07	7886	X	7886	-0-	-0-	-0-	25	1	7751	3	Y	95	91	0			6
							5	4	105	9							
08	7489	X	7489	-0-	-0-	-0-	31	1	7320	3	Y	120	120	0			6
							6	4	132	9							
09	6690	X	-0-	-0-	-6690	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
10	7874	X	2606	-0-	-5268	-0-	15	1	2543	3	Y	43	39	0	1	1	3
							1	4	47	9							

STATE PATHFINDER WELL #: 5H RRCID -> 283682 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 10359 PERF.10989 - 15789

05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE PATHFINDER WELL #: 6H RRCID -> 283683 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 9850 PERF.10281 - 14905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	16	1	3885	3	Y	248	250	0	1	1	17
							13	4	273	9			2	8			
06	3750	X	3403	-0-	-347	-0-	11	1	3088	3	Y	265	271	0	1	1	10
							12	4	292	9							
07	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	14	1	4278	3	Y	367	355	0			22
							16	4	404	9							
08	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	21	1	5025	3	Y	371	373	0			20
							17	4	408	9							
09	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	29	1	4501	3	Y	279	282	0	1	1	13
							15	4	307	9			3	8			
10	4557	X	4111	-0-	-446	-0-	22	1	3834	3	Y	221	216	0	2	1	16
							12	4	243	9							

STATE PATHFINDER WELL #: 12H RRCID -> 283685 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 10661 PERF.10990 - 15818

05	8800	X	8800	-0-	-0-	-0-	29	1	7128	3	Y	1469	1485	0	2	1	100
							27	4	1616	9			1	8			
06	8564	X	8564	-0-	-0-	-0-	24	1	7044	3	Y	1337	1384	0	1	1	52
							25	4	1471	9							
07	8593	X	8593	-0-	-0-	-0-	22	1	7073	3	Y	1338	1310	0			80
							26	4	1472	9							
08	8648	X	8648	-0-	-0-	-0-	31	1	7505	3	Y	992	1020	0			52
							21	4	1091	9							
09	7870	X	7870	-0-	-0-	-0-	43	1	6774	3	Y	936	940	0	2	1	43
							23	4	1030	9			3	8			
10	7998	X	7510	-0-	-488	-0-	36	1	6318	3	Y	1030	996	0	2	1	75
							23	4	1133	9							

STATE PATHFINDER WELL #: 13H RRCID -> 283688 COMPL. DATE 08/05/2015 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10966 - 15794

05	8308	X	6519	-0-	-1789	-0-	26	1	6268	3	Y	197	197	0	2	1	13
							8	4	217	9			1	8			
06	8040	X	6666	-0-	-1374	-0-	22	1	6436	3	Y	182	187	0	1	1	7
							8	4	200	9							
07	7130	X	1564	-0-	-5566	-0-	5	1	1509	3	Y	44	48	0			3
							2	4	48	9							
08	6789	X	-0-	-0-	-6789	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
09	6660	X	-0-	-0-	-6660	-0-					Y	-0-					-0-
10	6882	X	-0-	-0-	-6882	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE MERCURY WELL #: 4H RRCID -> 283689 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 9204 - 14030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89

STATE MERCURY WELL #: 1H RRCID -> 283691 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 9207 - 14048

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64

STATE MAGELLAN WELL #: 8H RRCID -> 283697 COMPL. DATE 04/10/2016 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 10872 - 15713

05	10726	X	10331	-0-	-395	-0-	28 1	9655 3			Y	576	575 0		4 1		13
							14 4	634 9					2 8				
06	10350	X	9563	-0-	-787	-0-	27 1	9136 3			Y	355	360 0		2 1		6
							9 4	391 9									
07	10633	X	9966	-0-	-667	-0-	27 1	9286 3			Y	580	572 0		1 1		13
							15 4	638 9									
08	10543	X	10543	-0-	-0-	-0-	29 1	9770 3			Y	661	656 0				18
							17 4	727 9									
09	10110	X	9538	-0-	-572	-0-	35 1	8796 3			Y	628	620 0		2 1		22
							16 4	691 9					2 8				
10	10323	X	8734	-0-	-1589	-0-	43 1	7817 3			Y	778	775 0		3 1		22
							18 4	856 9									

STATE MAGELLAN WELL #: 9H RRCID -> 283698 COMPL. DATE 04/10/2016 TOTAL DEPTH 10557 PERF. 10812 - 14660

05	8215	X	7998	-0-	-217	-0-	22 1	7535 3			Y	391	386 0		3 1		9
							11 4	430 9					2 8				
06	7860	X	7484	-0-	-376	-0-	22 1	7264 3			Y	174	178 0		2 1		3
							7 4	191 9									
07	7998	X	7712	-0-	-286	-0-	22 1	7378 3			Y	275	272 0				6
							9 4	303 9									
08	7998	X	7909	-0-	-89	-0-	22 1	7468 3			Y	371	367 0				10
							11 4	408 9									
09	7740	X	5	-0-	-7735	-0-	1 3	4 9			Y	4	14 0				-0-
10	13145	X	13145	-0-	-0-	-0-	70 1	12553 3			Y	463	444 0		6 1		13
							13 4	509 9									

STATE MAGELLAN WELL #: 7H RRCID -> 283700 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 10963 - 15763

05	6386	X	4010	-0-	-2376	-0-	11 1	3811 3			Y	159	159 0		1 1		3
							13 4	175 9					3 8				
06	6180	X	4775	-0-	-1405	-0-	13 1	4307 3			Y	402	397 0		1 1		7
							13 4	442 9									
07	6014	X	3337	-0-	-2677	-0-	8 1	2837 3			Y	432	430 0				9
							17 4	475 9									
08	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	12 1	3987 3			Y	487	483 0				13
							18 4	536 9									
09	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	15 1	3764 3			Y	421	414 0		1 1		15
							19 4	463 9					4 8				
10	4309	X	3662	-0-	-647	-0-	17 1	3092 3			Y	487	487 0		1 1		14
							17 4	536 9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
EXCELSIOR 12 WELL #: 3H RRCID -> 283826 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 9637 - 14327

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EXCELSIOR 12 WELL #: 4H RRCID -> 283827 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 9156 PERF. 9446 - 14312

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EXCELSIOR 12 WELL #: 5H RRCID -> 283828 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 9124 PERF. 9442 - 14307

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EXCELSIOR 12 WELL #: 6H RRCID -> 283873 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 9126 PERF. 9455 - 14255

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE VIKING E WELL #: 1H RRCID -> 283898 COMPL. DATE 08/04/2016 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 9213 - 13922

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9238 X	-0-	-0-	-9238	-0-					Y	-0-					-0-
06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	2 X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
08	2 X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE GALILEO WELL #: 1H RRCID -> 283906 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 9333 - 14148

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE GALILEO WELL #: 2H RRCID -> 283907 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 8977 PERF. 9331 - 14146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE GALILEO WELL #: 3H RRCID -> 283908 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 10671 PERF.11048 - 15866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3968	X	3468	-0-	-500	-0-	21	1	3023	3	Y	381	375	0	1	1	9
							5	4	419	9			4	8			
06	3690	X	3486	-0-	-204	-0-	10	1	2946	3	Y	466	460	0	1	1	14
							17	4	513	9							
07	3782	X	3322	-0-	-460	-0-	30	1	2867	3	Y	380	374	0			20
							7	4	418	9							
08	3658	X	2734	-0-	-924	-0-	6	1	2378	3	Y	315	315	0	1	8	19
							3	4	347	9							
09	3480	X	2302	-0-	-1178	-0-	27	1	2020	3	Y	215	219	0	1	1	9
							18	4	237	9			5	8			
10	3596	X	2403	-0-	-1193	-0-	1	1	2238	3	Y	142	141	0	1	1	9
							8	4	156	9							

STATE GALILEO WELL #: 6H RRCID -> 283909 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 10636 PERF.10952 - 15758

05	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	-0-					-0-
06	2130	X	411	-0-	-1719	-0-	349	3	8	4	Y	49	44	0			5
							54	9									
07	1333	X	741	-0-	-592	-0-	676	3	12	4	Y	48	47	0			6
							53	9									
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
09	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-

STATE APACHE 57 WELL #: 203H RRCID -> 284699 COMPL. DATE 04/21/2018 TOTAL DEPTH 9259 PERF. 9676 - 14516

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	2	-0-	2	2	2	4			Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	2	-0-	2	4	2	4			Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	9	-0-	9	13	9	4			Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	2	-0-	2	15	2	4			Y	-0-					-0-

GEMINI WELL #: 1H RRCID -> 285194 COMPL. DATE 05/27/2014 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 9336 - 14055

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					166
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					166
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					166
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					166
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					166
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					166

GEMINI WELL #: 2H RRCID -> 285195 COMPL. DATE 05/27/2014 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 9341 - 14206

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87

GEMINI WELL #: 3H RRCID -> 285196 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 9037 PERF. 9349 - 14040

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					214
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					214
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					214
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					214
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					214
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					214

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GEMINI WELL #: 7H RRCID -> 285197 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 9028 PERF. 9329 - 14221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE PATHFINDER WELL #: 8H RRCID -> 285198 COMPL. DATE 05/08/2017 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10895 - 15698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	32					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	32					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	32					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	32					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	32					Y	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	210	-0-	210	210	17	3	21	4	Y	156	140	0	6	8	10
							172	9									
06	14B2	EXT	157	-0-	157	367	63	3	5	4	Y	81	88	0			3
							89	9									
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	367					Y	-0-	3	0			-0-
08		367 N	-0-	-0-	-367	-0-					Y	-0-					-0-
09		150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE PATHFINDER WELL #: 15H RRCID -> 285201 COMPL. DATE 05/18/2017 TOTAL DEPTH 9830 PERF.10771 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17864	X	17864	-0-	-0-	-0-	65	1	15655	3	Y	1914	1915	0	8	1	129
							39	4	2105	9			9	8			
06	17320	X	17320	-0-	-0-	-0-	52	1	15289	3	Y	1760	1817	0	4	1	68
							43	4	1936	9							
07	17827	X	17827	-0-	-0-	-0-	50	1	15762	3	Y	1790	1751	0	1	1	106
							46	4	1969	9							
08	18060	X	18060	-0-	-0-	-0-	66	1	15842	3	Y	1916	1919	0	2	8	101
							44	4	2108	9							
09	17310	X	17139	-0-	-171	-0-	96	1	15006	3	Y	1809	1807	0	4	1	83
							47	4	1990	9			16	8			
10	17887	X	15007	-0-	-2880	-0-	75	1	13143	3	Y	1591	1553	0	5	1	116
							39	4	1750	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE PATHFINDER WELL #: 17H RRCID -> 285203 COMPL. DATE 03/07/2016 TOTAL DEPTH 10711 PERF.10977 - 15817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8277	X	8277	-0-	-0-	-0-	28	1	6893	3	Y	1218	1222	0	3	1	83
							16	4	1340	9			2	8			
06	8252	X	8252	-0-	-0-	-0-	23	1	6837	3	Y	1250	1282	0	2	1	49
							17	4	1375	9							
07	8209	X	8209	-0-	-0-	-0-	22	1	6963	3	Y	1098	1082	0			65
							16	4	1208	9							
08	8728	X	8728	-0-	-0-	-0-	31	1	7483	3	Y	1088	1096	0			57
							17	4	1197	9							
09	8890	X	8890	-0-	-0-	-0-	50	1	7816	3	Y	915	924	0	2	1	42
							17	4	1007	9			4	8			
10	8618	X	8618	-0-	-0-	-0-	43	1	7562	3	Y	907	880	0	3	1	66
							15	4	998	9							

STATE ATLAS B WELL #: 4H RRCID -> 285206 COMPL. DATE 11/13/2017 TOTAL DEPTH 9038 PERF. 9151 - 19073

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/21/2024

STATE MERCURY WELL #: 2H RRCID -> 285207 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 9590 - 14434

05	T. A.		109	-0-	109	1384	8	3	4	4	Y	88	80	0	2	8	9
							97	9									
06	1384	X	-0-	-0-	-1384	-0-					Y	-0-	9	0			-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE MERCURY WELL #: 9H RRCID -> 285208 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 10632 PERF.10683 - 15401

05	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	4761	3	10	4	Y	705	724	0	2	1	22
							776	9					1	8			
06	5460	X	5369	-0-	-91	-0-	4564	3	11	4	Y	722	714	0	1	1	29
							794	9									
07	5642	X	5351	-0-	-291	-0-	4619	3	9	4	Y	657	655	0			31
							723	9									
08	5642	X	5269	-0-	-373	-0-	4534	3	10	4	Y	659	656	0			34
							725	9									
09	5430	X	5224	-0-	-206	-0-	4459	3	10	4	Y	686	669	0	1	1	49
							755	9					1	8			
10	5549	X	5014	-0-	-535	-0-	4449	3	8	4	Y	506	522	0	2	1	31
							557	9									

STATE MAGELLAN WELL #: 1H RRCID -> 285209 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 8991 PERF. 9312 - 14111

05	4092	X	3450	-0-	-642	-0-	8	1	2810	3	Y	541	529	0	1	1	12
							37	4	595	9			16	8			
06	3960	X	3450	-0-	-510	-0-	9	1	3063	3	Y	288	294	0	1	1	5
							61	4	317	9							
07	4092	X	3276	-0-	-816	-0-	8	1	2725	3	Y	445	440	0			10
							53	4	490	9							
08	3875	X	2815	-0-	-1060	-0-	7	1	2308	3	Y	425	421	0	3	8	11
							32	4	468	9							
09	3690	X	3219	-0-	-471	-0-	10	1	2575	3	Y	537	503	0	1	1	18
							43	4	591	9			26	8			
10	3565	X	3084	-0-	-481	-0-	13	1	2490	3	Y	488	491	0	1	1	14
							44	4	537	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE MAGELLAN WELL #: 6H RRCID -> 285210 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 10577 PERF.10890 - 15750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7718	X	7718	-0-	-0-	-0-	20	1	6965	3	Y	647	648	0	3	1	14
							21	4	712	9			3	8			
06	8157	X	8157	-0-	-0-	-0-	21	1	7043	3	Y	970	967	0	1	1	16
							26	4	1067	9							
07	9389	X	9389	-0-	-0-	-0-	22	1	7624	3	Y	1550	1532	0			34
							38	4	1705	9							
08	9076	X	9076	-0-	-0-	-0-	22	1	7678	3	Y	1221	1222	0			33
							33	4	1343	9							
09	7410	X	7235	-0-	-175	-0-	26	1	6560	3	Y	571	578	0	2	1	20
							21	4	628	9			4	8			
10	8352	X	8352	-0-	-0-	-0-	42	1	7629	3	Y	600	601	0	2	1	17
							21	4	660	9							

STATE MAGELLAN WELL #: 10H RRCID -> 285211 COMPL. DATE 04/10/2016 TOTAL DEPTH 10511 PERF.10836 - 15667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13067	X	13067	-0-	-0-	-0-	34	1	11723	3	Y	1170	1178	0	4	1	26
							23	4	1287	9			3	8			
06	12480	X	12402	-0-	-78	-0-	33	1	11125	3	Y	1111	1117	0	2	1	18
							22	4	1222	9							
07	13082	X	12840	-0-	-242	-0-	33	1	11454	3	Y	1208	1199	0	1	1	26
							24	4	1329	9							
08	13174	X	13174	-0-	-0-	-0-	34	1	11520	3	Y	1449	1436	0			39
							26	4	1594	9							
09	12390	X	11797	-0-	-593	-0-	42	1	10702	3	Y	938	937	0	3	1	33
							21	4	1032	9			4	8			
10	12803	X	11790	-0-	-1013	-0-	58	1	10622	3	Y	990	991	0	4	1	28
							21	4	1089	9							

STATE MAGELLAN WELL #: 11H RRCID -> 285212 COMPL. DATE 12/11/2016 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 9367 - 14256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

STATE MAGELLAN WELL #: 13H RRCID -> 285213 COMPL. DATE 04/10/2016 TOTAL DEPTH 11639 PERF.11941 - 16769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	9	1	3155	3	Y	394	378	0	1	1	9
							20	4	433	9			6	8			
06	2550	X	1960	-0-	-590	-0-	5	1	1798	3	Y	133	140	0			2
							11	4	146	9							
07	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	14	1	4786	3	Y	672	659	0			15
							31	4	739	9							
08	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					Y	-0-	15	0			-0-
09	3510	X	-0-	-0-	-3510	-0-					Y	85	82	0			3
10	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STATE MAGELLAN WELL #: 14H RRCID -> 285214 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 9787 PERF.10149 - 15009

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE MAGELLAN WELL #: 16H RRCID -> 285216 COMPL. DATE 04/17/2017 TOTAL DEPTH 9751 PERF.10193 - 14956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE MAGELLAN WELL #: 17H RRCID -> 285217 COMPL. DATE 04/17/2017 TOTAL DEPTH 9723 PERF.10091 - 14913

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE MAGELLAN WELL #: 18H RRCID -> 285218 COMPL. DATE 04/19/2017 TOTAL DEPTH 9750 PERF.10205 - 15051

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE ATLAS C WELL #: 5H RRCID -> 285221 COMPL. DATE 11/15/2017 TOTAL DEPTH 9022 PERF. 9210 - 19015

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/05/2024

STATE ATLAS D WELL #: 6H RRCID -> 285222 COMPL. DATE 11/14/2017 TOTAL DEPTH 9013 PERF. 9153 - 18895

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/21/2024

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
05	7967	X	7283	-0-	-684	-0-	32	1	6646	3	Y	544	534	0	3	1	13
							7	4	598	9			4	8			
06	7710	X	6593	-0-	-1117	-0-	15	1	5993	3	Y	511	507	0	1	1	16
							23	4	562	9							
07	8355	X	8355	-0-	-0-	-0-	44	1	6957	3	Y	1227	1180	0			63
							4	4	1350	9							
08	7843	X	6313	-0-	-1530	-0-	8	1	5540	3	Y	692	712	0	1	8	42
							4	4	761	9							
09	7050	X	6802	-0-	-248	-0-	42	1	5960	3	Y	702	706	0	2	1	31
							28	4	772	9			5	8			
10	8370	X	6683	-0-	-1687	-0-	1	1	6037	3	Y	575	566	0	2	1	38
							12	4	633	9							

STATE GALILEO WELL #: 9H RRCID -> 285236 COMPL. DATE 07/08/2015 TOTAL DEPTH 10646 PERF.10940 - 15758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4619	X	2548	-0-	-2071	-0-	16	1	2129	3	Y	364	370	0	1	1	9
							3	4	400	9			2	8			
06	4140	X	3180	-0-	-960	-0-	8	1	2736	3	Y	385	382	0			12
							12	4	424	9							
07	3627	X	3407	-0-	-220	-0-	23	1	3148	3	Y	213	214	0			11
							2	4	234	9							
08	3317	X	2660	-0-	-657	-0-	5	1	2542	3	Y	100	105	0			6
							3	4	110	9							
09	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
10	3410	X	1176	-0-	-2234	-0-	1143	3	3	4	Y	27	25	0			2
							30	9									

ATLAS WELL #: 1H RRCID -> 285237 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 9393 - 13956

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/09/2024

ATLAS WELL #: 2H RRCID -> 285238 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 9119 PERF. 9050 - 13805

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/09/2024

EXCELSIOR 12 (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 285239 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 9082 PERF. 9690 - 14256

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205

STATE ATLAS G WELL #: 9H RRCID -> 287085 COMPL. DATE 01/08/2019 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 9246 - 19092

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/15/2024

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STATE ATLAS I WELL #: 11H RRCID -> 287086 COMPL. DATE 01/08/2019 TOTAL DEPTH 8997 PERF. 9212 - 18713

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/15/2024

STATE ATLAS H WELL #: 10H RRCID -> 287090 COMPL. DATE 01/08/2019 TOTAL DEPTH 8995 PERF. 9247 - 18740

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/15/2024

STATE MERCURY E WELL #: 34H RRCID -> 289030 COMPL. DATE 12/02/2020 TOTAL DEPTH 8966 PERF. 9124 - 19051

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

STATE MERCURY F WELL #: 35H RRCID -> 289031 COMPL. DATE 12/17/2019 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 9175 - 18956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

STATE ATLANTIS UNIT WELL #: 101H RRCID -> 289051 COMPL. DATE 12/10/2019 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 9017 - 19063

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

STATE ATLANTIS UNIT WELL #: 103H RRCID -> 289081 COMPL. DATE 12/16/2020 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 9220 - 19036

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
VOYAGER W WELL #: 9H RRCID -> 289353 COMPL. DATE 02/01/2019 TOTAL DEPTH 10533 PERF.10687 - 15348

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

VOYAGER W WELL #: 11H RRCID -> 289355 COMPL. DATE 02/01/2019 TOTAL DEPTH 10534 PERF.10775 - 15358

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

STATE VIKING E WELL #: 6H RRCID -> 289392 COMPL. DATE 04/13/2018 TOTAL DEPTH 8894 PERF. 9187 - 13637

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

STATE VIKING E WELL #: 7H RRCID -> 289396 COMPL. DATE 04/16/2018 TOTAL DEPTH 8877 PERF. 9269 - 13595

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	248 X	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

STATE VIKING E WELL #: 8H RRCID -> 289397 COMPL. DATE 04/16/2018 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 9081 - 13751

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE VIKING E WELL #: 14H RRCID -> 289398 COMPL. DATE 04/09/2018 TOTAL DEPTH 10489 PERF.10694 - 15206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11650	X	11650	-0-	-0-	-0-	621	1	10425	3	Y	523	466	0	4	1	514
							29	4	575	9			3	8			
06	10650	X	8472	-0-	-2178	-0-	770	1	7375	3	Y	282	497	0	2	1	297
							17	4	310	9							
07	12059	X	10414	-0-	-1645	-0-	202	1	9677	3	Y	463	514	0	1	1	245
							26	4	509	9							
08	11718	X	11634	-0-	-84	-0-	1506	1	9545	3	Y	510	564	0	1	8	190
							22	4	561	9							
09	11340	X	8422	-0-	-2918	-0-	464	1	7529	3	Y	302	259	0	2	1	226
							97	4	332	9			5	8			
10	11656	X	4298	-0-	-7358	-0-	257	1	3699	3	Y	291	311	0	1	1	205
							22	4	320	9							

STATE VIKING E WELL #: 22H RRCID -> 289399 COMPL. DATE 04/09/2018 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10837 - 15221

05	4681	X	-0-	-0-	-4681	-0-					Y	-0-					-0-
06	4530	X	-0-	-0-	-4530	-0-					Y	-0-					-0-
07	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	123	N	123	-0-	-0-	-0-	69	1	2	4	Y	47	14	0			33
							52	9									

STATE VIKING E WELL #: 19H RRCID -> 289401 COMPL. DATE 04/09/2018 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9606 - 14146

05	20987	X	-0-	-0-	-20987	-0-					Y	-0-					-0-
06	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE VIKING E WELL #: 17H RRCID -> 289402 COMPL. DATE 04/09/2018 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 9911 - 14463

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ORION B 5 WELL #: 3H RRCID -> 289403 COMPL. DATE 08/05/2018 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 9353 - 13759

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ORION A 5 WELL #: 2H RRCID -> 289406 COMPL. DATE 08/06/2018 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9177 - 13752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE VIKING E WELL #: 21H RRCID -> 289410 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9910 - 14493

05	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ORION A 5 WELL #: 1HR RRCID -> 289411 COMPL. DATE 08/06/2018 TOTAL DEPTH 8987 PERF. 9253 - 13791

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE VIKING E WELL #: 18H RRCID -> 289412 COMPL. DATE 04/09/2018 TOTAL DEPTH 10534 PERF. 10752 - 15290

05	12028	X	8044	-0-	-3984	-0-	6580	3	41	4	Y	1294	1197	0	2	1	207
							1423	9					3	8			
06	11640	X	7163	-0-	-4477	-0-	5953	3	33	4	Y	1070	1151	0	1	1	125
							1177	9									
07	10323	X	3634	-0-	-6689	-0-	2538	3	32	4	Y	967	979	0			113
							1064	9									
08	10323	X	7967	-0-	-2356	-0-	7132	3	23	4	Y	738	748	0	1	8	102
							812	9									
09	7770	X	6330	-0-	-1440	-0-	5665	3	18	4	Y	588	603	0	1	1	80
							647	9					6	8			
10	8029	X	3185	-0-	-4844	-0-	2496	3	16	4	Y	612	608	0	1	1	83
							673	9									

ORION B 5 WELL #: 4H RRCID -> 289413 COMPL. DATE 08/05/2018 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 9354 - 13792

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ORION B 5 WELL #: 5H RRCID -> 289414 COMPL. DATE 08/05/2018 TOTAL DEPTH 9016 PERF. 9303 - 13827

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE VIKING E WELL #: 5H RRCID -> 289415 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 8899 PERF. 9078 - 13528

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-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

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE VIKING E WELL #: 15H RRCID -> 289453 COMPL. DATE 04/12/2018 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 9461 - 14037

05	8370 X	-0-	-0-	-8370	-0-					Y	-0-					-0-
06	8100 X	-0-	-0-	-8100	-0-					Y	-0-					-0-
07	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE MERCURY A WELL #: 20H RRCID -> 289548 COMPL. DATE 12/01/2020 TOTAL DEPTH 8942 PERF. 9066 - 18878

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VOYAGER W WELL #: 12H RRCID -> 289623 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 10690 - 15274

05	12834 X	7674	-0-	-5160	-0-	23	1	6224	3	Y	1277	1286	0	2	1	43
						22	4	1405	9			5	8			
06	9720 X	7617	-0-	-2103	-0-	20	1	6159	3	Y	1272	1255	0	1	1	59
						39	4	1399	9							
07	9176 X	6102	-0-	-3074	-0-	4914	3	7	4	Y	1074	1079	0			54
						1181	9									
08	8680 X	6301	-0-	-2379	-0-	5049	3	14	4	Y	1125	1106	0	1	8	72
						1238	9									
09	8400 X	4378	-0-	-4022	-0-	3329	3	23	4	Y	933	939	0	1	1	56
						1026	9					9	8			
10	7874 X	409	-0-	-7465	-0-	263	3	1	4	Y	132	182	0			6
						145	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
VOYAGER W WELL #: 13H RRCID -> 289624 COMPL. DATE 01/27/2019 TOTAL DEPTH 10589 PERF.10949 - 15312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9345	X	9345	-0-	-0-	-0-	30	1	8229	3	Y	959	914	0	4	1	32
							31	4	1055	9			9	8			
06	7948	X	7948	-0-	-0-	-0-	24	1	7101	3	Y	706	703	0	2	1	33
							46	4	777	9							
07	7762	X	7762	-0-	-0-	-0-	7038	3	11	4	Y	648	647	0	1	1	33
							713	9									
08	9331	X	7812	-0-	-1519	-0-	7264	3	21	4	Y	479	480	0	1	8	31
							527	9									
09	9030	X	8039	-0-	-991	-0-	7344	3	54	4	Y	583	568	0	2	1	35
							641	9					9	8			
10	9331	X	8611	-0-	-720	-0-	2	1	8027	3	Y	497	507	0	3	1	22
							35	4	547	9							

VOYAGER W WELL #: 14H RRCID -> 289625 COMPL. DATE 01/27/2019 TOTAL DEPTH 10609 PERF.10912 - 15425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12679	X	6989	-0-	-5690	-0-	23	1	6153	3	Y	719	716	0	2	1	24
							22	4	791	9			4	8			
06	8610	X	6767	-0-	-1843	-0-	20	1	5924	3	Y	714	704	0	1	1	33
							38	4	785	9							
07	8804	X	6559	-0-	-2245	-0-	5642	3	8	4	Y	826	817	0			42
							909	9									
08	7316	X	6738	-0-	-578	-0-	5829	3	17	4	Y	811	800	0	1	8	52
							892	9									
09	7080	X	6232	-0-	-848	-0-	5382	3	39	4	Y	737	736	0	2	1	44
							811	9					7	8			
10	7006	X	5439	-0-	-1567	-0-	1	1	4681	3	Y	670	682	0	2	1	30
							20	4	737	9							

STATE ATLANTIS UNIT WELL #: 551H RRCID -> 289887 COMPL. DATE 03/19/2021 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10762 - 20452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26691	X	23384	-0-	-3307	-0-	12	1	19149	3	Y	3812	3792	0	6	1	116
							30	4	4193	9			8	8			
06	24900	X	23995	-0-	-905	-0-	12	1	20201	3	Y	3431	3463	0	3	1	81
							8	4	3774	9							
07	25730	X	24743	-0-	-987	-0-	8	1	20979	3	Y	3407	3347	0	85	1	56
							8	4	3748	9							
08	24445	X	24445	-0-	-0-	-0-	7	1	21034	3	Y	3081	3053	0	1	8	83
							15	4	3389	9							
09	23492	X	23492	-0-	-0-	-0-	5	1	19830	3	Y	3323	3289	0	4	1	102
							2	4	3655	9			11	8			
10	23553	X	23553	-0-	-0-	-0-	10	1	19983	3	Y	3236	3272	0	6	1	60
							3560	9									

STATE ATLANTIS UNIT WELL #: 552H RRCID -> 289888 COMPL. DATE 12/23/2020 TOTAL DEPTH 10476 PERF.10635 - 20543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25389	X	18475	-0-	-6914	-0-	10	1	14376	3	Y	3693	3654	0	6	1	112
							27	4	4062	9			5	8			
06	21120	X	18277	-0-	-2843	-0-	10	1	14248	3	Y	3647	3670	0	3	1	86
							7	4	4012	9							
07	21018	X	19603	-0-	-1415	-0-	8	1	15998	3	Y	3263	3213	0	82	1	54
							8	4	3589	9							
08	21018	X	19509	-0-	-1509	-0-	7	1	15633	3	Y	3503	3462	0	1	8	94
							16	4	3853	9							
09	20340	X	17322	-0-	-3018	-0-	6	1	13864	3	Y	3136	3120	0	4	1	96
							2	4	3450	9			10	8			
10	19592	X	16762	-0-	-2830	-0-	11	1	13081	3	Y	3336	3365	0	5	1	62
							3670	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25885	X	22590	-0-		-3295	-0-		11	1	20143	3	Y	2189	2162	0	7	1	66
									28	4	2408	9			9	8			
06	24420	X	21434	-0-		-2986	-0-		11	1	19165	3	Y	2046	2060	0	4	1	48
									7	4	2251	9							
07	24583	X	21225	-0-		-3358	-0-		8	1	19066	3	Y	1948	1915	0	49	1	32
									8	4	2143	9							
08	23560	X	22197	-0-		-1363	-0-		7	1	19762	3	Y	2193	2165	0	1	8	59
									16	4	2412	9							
09	22380	X	19631	-0-		-2749	-0-		6	1	18204	3	Y	1290	1295	0	4	1	39
									2	4	1419	9			11	8			
10	22599	X	19684	-0-		-2915	-0-		11	1	18432	3	Y	1128	1141	0	5	1	21
									1241	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15965	X	9205	-0-		-6760	-0-		8377	3	52	4	Y	705	685	0	4	1	15
									776	9					11	8			
06	14340	X	9497	-0-		-4843	-0-		7778	3	8	4	Y	1555	1553	0	2	1	15
									1711	9									
07	13361	X	9013	-0-		-4348	-0-		7145	3	10	4	Y	1689	1683	0			21
									1858	9									
08	11067	X	6001	-0-		-5066	-0-		5352	3	7	4	Y	584	595	0	2	8	8
									642	9									
09	10260	X	5821	-0-		-4439	-0-		5151	3	7	4	Y	603	581	0	2	1	12
									663	9					16	8			
10	9827	X	5233	-0-		-4594	-0-		4629	3	4	4	Y	545	545	0	2	1	10
									600	9									

ATLANTIS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 289951 COMPL. DATE 12/04/2020 TOTAL DEPTH 10503 PERF.10666 - 15241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18600	X	18267	-0-		-333	-0-		16116	3	42	4	Y	1917	1891	0	6	1	42
									2109	9					3	8			
06	18810	X	17105	-0-		-1705	-0-		15195	3	6	4	Y	1731	1754	0	3	1	16
									1904	9									
07	19437	X	17246	-0-		-2191	-0-		15431	3	8	4	Y	1643	1637	0	1	1	21
									1807	9									
08	17538	X	17538	-0-		-0-	-0-		15665	3	6	4	Y	1697	1694	0			24
									1867	9									
09	16860	X	16654	-0-		-206	-0-		14875	3	6	4	Y	1612	1595	0	5	1	32
									1773	9					4	8			
10	17422	X	17236	-0-		-186	-0-		15264	3	4	4	Y	1789	1782	0	6	1	33
									1968	9									

ATLANTIS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 290008 COMPL. DATE 12/04/2020 TOTAL DEPTH 10489 PERF.10660 - 15318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15190	X	15050	-0-		-140	-0-		12342	3	37	4	Y	2428	2390	0	4	1	54
									2671	9					2	8			
06	14820	X	13824	-0-		-996	-0-		11666	3	6	4	Y	1956	1990	0	2	1	18
									2152	9									
07	15314	X	13026	-0-		-2288	-0-		11611	3	7	4	Y	1280	1281	0	1	1	16
									1408	9									
08	14694	X	13392	-0-		-1302	-0-		11916	3	6	4	Y	1336	1333	0			19
									1470	9									
09	14220	X	13358	-0-		-862	-0-		11957	3	6	4	Y	1268	1255	0	3	1	25
									1395	9					4	8			
10	14694	X	13597	-0-		-1097	-0-		12193	3	3	4	Y	1274	1272	0	4	1	23
									1401	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ATLANTIS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 290012 COMPL. DATE 12/04/2020 TOTAL DEPTH 10469 PERF.10690 - 15381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12680	X	12680	-0-	-0-	-0-	10497	3	41	4	Y	1947	1923	0	3	1	43
							2142	9					3	8			
06	12104	X	12104	-0-	-0-	-0-	10378	3	6	4	Y	1564	1590	0	2	1	15
							1720	9									
07	12989	X	12446	-0-	-543	-0-	10757	3	8	4	Y	1528	1523	0	1	1	19
							1681	9									
08	12566	X	12566	-0-	-0-	-0-	10837	3	7	4	Y	1565	1562	0			22
							1722	9									
09	12107	X	12107	-0-	-0-	-0-	10377	3	6	4	Y	1567	1550	0	3	1	31
							1724	9					5	8			
10	11732	X	11732	-0-	-0-	-0-	10223	3	4	4	Y	1368	1370	0	4	1	25
							1505	9									

GEMINI WELL #: 552H RRCID -> 290120 COMPL. DATE 10/11/2020 TOTAL DEPTH 10603 PERF.10754 - 15349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16368	X	13161	-0-	-3207	-0-	12091	3	1	4	Y	972	971	0	4	1	20
							1069	9					3	8			
06	15780	X	13045	-0-	-2735	-0-	11847	3	1198	9	Y	1089	1091	0	2	1	16
07	16306	X	13445	-0-	-2861	-0-	12137	3	12	4	Y	1178	1172	0	1	1	21
							1296	9									
08	14012	X	12878	-0-	-1134	-0-	11599	3	1	4	Y	1162	1164	0			19
							1278	9									
09	13560	X	12711	-0-	-849	-0-	11535	3	1	4	Y	1068	1068	0	3	1	11
							1175	9					5	8			
10	13485	X	12495	-0-	-990	-0-	11432	3	1063	9	Y	966	958	0	3	1	16

GEMINI WELL #: 553H RRCID -> 290121 COMPL. DATE 10/11/2020 TOTAL DEPTH 10410 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
05	21204	X	17348	-0-	-3856	-0-	16013	3	2	4	Y	1212	1211	0	6	1	25
							1333	9					3	8			
06	20220	X	16265	-0-	-3955	-0-	14982	3	1283	9	Y	1166	1171	0	3	1	17
07	20460	X	16369	-0-	-4091	-0-	14893	3	14	4	Y	1329	1321	0	1	1	24
							1462	9									
08	20460	X	15694	-0-	-4766	-0-	14419	3	1	4	Y	1158	1162	0	1	8	19
							1274	9									
09	19200	X	15996	-0-	-3204	-0-	14305	3	1	4	Y	1536	1530	0	4	1	16
							1690	9					5	8			
10	17360	X	15118	-0-	-2242	-0-	13733	3	1385	9	Y	1259	1249	0	5	1	21

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
05	21545	X	18655	-0-	-2890	-0-	17024	3	2	4	Y	1481	1468	0	6	1	31
							1629	9					4	8			
06	20850	X	16759	-0-	-4091	-0-	15328	3	1431	9	Y	1301	1310	0	3	1	19
07	21173	X	16372	-0-	-4801	-0-	15010	3	14	4	Y	1225	1221	0	1	1	22
							1348	9									
08	20398	X	15510	-0-	-4888	-0-	14299	3	1	4	Y	1100	1103	0	1	8	18
							1210	9									
09	19740	X	14056	-0-	-5684	-0-	12957	3	1	4	Y	998	998	0	3	1	10
							1098	9					5	8			
10	18662	X	12973	-0-	-5689	-0-	11905	3	1068	9	Y	971	961	0	4	1	16

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE MERCURY D WELL #: 33H RRCID -> 290223 COMPL. DATE 12/30/2020 TOTAL DEPTH 9338 PERF. 9581 - 19250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	4374	3	31	4	Y	1510	1451	0	2	1	159
							1661	9					16	8			
06	9052	X	9052	-0-	-0-	-0-	7513	3	36	4	Y	1366	1426	0	2	1	97
							1503	9									
07	9889	X	5720	-0-	-4169	-0-	3748	3	44	4	Y	1753	1742	0			108
							1928	9									
08	9889	X	7226	-0-	-2663	-0-	5205	3	35	4	Y	1805	1811	0	3	8	99
							1986	9									
09	9570	X	2914	-0-	-6656	-0-	860	3	35	4	Y	1835	1798	0	22	8	114
							2019	9									
10	9362	X	3906	-0-	-5456	-0-	1229	3	35	4	Y	2402	2398	0	1	1	117
							2642	9									

STATE MERCURY C WELL #: 31H RRCID -> 290224 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 9641 - 19488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE MERCURY WELL #: 24HR RRCID -> 290241 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 9440 - 14024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8711	X	-0-	-0-	-8711	-0-					Y	-0-					-0-
06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE MERCURY WELL #: 27H RRCID -> 290243 COMPL. DATE 01/29/2021 TOTAL DEPTH 10543 PERF. 10635 - 15325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16988	X	14435	-0-	-2553	-0-	13088	3	13	4	Y	1213	1179	0	4	1	129
							1334	9					3	8			
06	15630	X	13639	-0-	-1991	-0-	12312	3	14	4	Y	1194	1235	0	3	1	85
							1313	9									
07	15872	X	13836	-0-	-2036	-0-	12455	3	13	4	Y	1244	1252	0	1	1	76
							1368	9									
08	15097	X	14115	-0-	-982	-0-	12685	3	15	4	Y	1286	1291	0			71
							1415	9									
09	14610	X	12988	-0-	-1622	-0-	11678	3	15	4	Y	1177	1166	0	4	1	74
							1295	9					4	8			
10	14446	X	13338	-0-	-1108	-0-	11963	3	14	4	Y	1237	1246	0	5	1	60
							1361	9									

STATE MERCURY WELL #: 29H RRCID -> 290244 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9932 - 14534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17391	X	15172	-0-	-2219	-0-	14363	3	14	4	Y	723	696	0	5	1	76
							795	9					8	8			
06	16110	X	13432	-0-	-2678	-0-	12683	3	15	4	Y	667	693	0	3	1	47
							734	9									
07	16151	X	13848	-0-	-2303	-0-	13065	3	16	4	Y	697	700	0	1	1	43
							767	9									
08	15624	X	12778	-0-	-2846	-0-	12110	3	15	4	Y	594	603	0	1	8	33
							653	9									
09	15000	X	98	-0-	-14902	-0-	98	3			Y	-0-	33	0			-0-
10	15159	X	12181	-0-	-2978	-0-	11159	3	14	4	Y	916	867	0	5	1	44
							1008	9									

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
05	14012	X	1080	-0-	-12932	-0-	952	3	8	4	Y	109	101	0	1	1	11
							120	9					6	8			
06	10800	X	1425	-0-	-9375	-0-	1285	3	9	4	Y	119	122	0			8
							131	9									
07	11036	X	215	-0-	-10821	-0-	101	3	9	4	Y	95	97	0			6
							105	9									
08	14447	X	14447	-0-	-0-	-0-	14023	3	16	4	Y	371	355	0	2	8	20
							408	9									
09	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					Y	-0-	20	0			-0-
10	1488	X	534	-0-	-954	-0-	472	3	4	4	Y	53	50	0			3
							58	9									

STATE MERCURY WELL #: 23H RRCID -> 290255 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 10449 PERF. 10640 - 15236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12493	X	10603	-0-	-1890	-0-	9552	3	11	4	Y	945	921	0	6	1	100
							1040	9					3	8			
06	11550	X	10172	-0-	-1378	-0-	9188	3	12	4	Y	884	919	0	2	1	63
							972	9									
07	11935	X	10753	-0-	-1182	-0-	9617	3	12	4	Y	1022	1021	0	1	1	63
							1124	9									
08	11222	X	10867	-0-	-355	-0-	9754	3	13	4	Y	1000	1008	0			55
							1100	9									
09	10260	X	9762	-0-	-498	-0-	8711	3	13	4	Y	944	933	0	3	1	59
							1038	9					4	8			
10	10757	X	10279	-0-	-478	-0-	9093	3	14	4	Y	1065	1068	0	4	1	52
							1172	9									

STATE MERCURY WELL #: 22H RRCID -> 290274 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9859 - 14428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GEMINI WELL #: 551H RRCID -> 290307 COMPL. DATE 10/11/2020 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 10796 - 15153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17856	X	15518	-0-	-2338	-0-	14483	3	2	4	Y	939	924	0	5	1	20
							1033	9					5	8			
06	17280	X	14329	-0-	-2951	-0-	13277	3	1052	9	Y	956	960	0	2	1	14
07	17763	X	14428	-0-	-3335	-0-	13108	3	14	4	Y	1187	1179	0	1	1	21
							1306	9									
08	16461	X	14320	-0-	-2141	-0-	12844	3	1	4	Y	1341	1340	0			22
							1475	9									
09	15720	X	13805	-0-	-1915	-0-	12412	3	1	4	Y	1265	1266	0	3	1	13
							1392	9					5	8			
10	15531	X	13206	-0-	-2325	-0-	11670	3	1536	9	Y	1396	1382	0	3	1	24

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE MERCURY WELL #: 36H RRCID -> 290525 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 10389 PERF.10680 - 15240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		2240	-0-	2240	2240	1715	3	7	4	Y	471	445	0			26
							518	9									
09	T. A.		12967	-0-	12967	15207	9691	3	39	4	Y	2943	2766	0	3	1	184
							3237	9					16	8			
10	T. A.		10637	-0-	10637	25844	9283	3	20	4	Y	1213	1335	0	3	1	59
							1334	9									

APOLLO WELL #: 16H RRCID -> 290566 COMPL. DATE 01/22/2021 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10900 - 15452

05	14818	X	10652	-0-	-4166	-0-	9601	3	20	4	Y	937	930	0	4	1	34
							1031	9					2	8			
06	14340	X	11174	-0-	-3166	-0-	9970	3	23	4	Y	1074	1080	0	2	1	26
							1181	9									
07	14477	X	11752	-0-	-2725	-0-	10416	3	25	4	Y	1192	1173	0	1	1	44
							1311	9									
08	13578	X	11372	-0-	-2206	-0-	10143	3	23	4	Y	1096	1102	0			38
							1206	9									
09	11160	X	10877	-0-	-283	-0-	9650	3	24	4	Y	1094	1066	0	3	1	59
							1203	9					4	8			
10	11749	X	11333	-0-	-416	-0-	10029	3	25	4	Y	1163	1170	0	4	1	48
							1279	9									

APOLLO WELL #: 15H RRCID -> 290569 COMPL. DATE 01/22/2021 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10793 - 15324

05	14632	X	14537	-0-	-95	-0-	12688	3	32	4	Y	1652	1636	0	5	1	61
							1817	9					3	8			
06	14546	X	14546	-0-	-0-	-0-	12721	3	32	4	Y	1630	1649	0	3	1	39
							1793	9									
07	14725	X	14357	-0-	-368	-0-	12719	3	29	4	Y	1463	1447	0	1	1	54
							1609	9									
08	14835	X	14835	-0-	-0-	-0-	13166	3	31	4	Y	1489	1490	0	1	8	52
							1638	9									
09	18308	X	18308	-0-	-0-	-0-	16492	3	38	4	Y	1616	1570	0	4	1	87
							1778	9					7	8			
10	18359	X	18359	-0-	-0-	-0-	16735	3	33	4	Y	1446	1467	0	6	1	60
							1591	9									

APOLLO WELL #: 17H RRCID -> 290570 COMPL. DATE 01/22/2021 TOTAL DEPTH 10642 PERF.10711 - 15344

05	15004	X	14229	-0-	-775	-0-	13333	3	19	4	Y	797	789	0	5	1	29
							877	9					3	8			
06	14520	X	13285	-0-	-1235	-0-	12387	3	19	4	Y	799	806	0	3	1	19
							879	9									
07	15004	X	13282	-0-	-1722	-0-	12490	3	18	4	Y	704	696	0	1	1	26
							774	9									
08	14756	X	12928	-0-	-1828	-0-	12150	3	18	4	Y	691	693	0			24
							760	9									
09	14280	X	12398	-0-	-1882	-0-	11644	3	18	4	Y	669	650	0	3	1	36
							736	9					4	8			
10	14229	X	12691	-0-	-1538	-0-	11980	3	17	4	Y	631	637	0	4	1	26
							694	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
APOLLO WELL #: 14H RRCID -> 290598 COMPL. DATE 01/22/2021 TOTAL DEPTH 10603 PERF.10750 - 15509

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14136	X	13460	-0-		-676	-0-	11594	3	32	4	Y	1667	1655	0	4	1	61
								1834	9					3	8			
06	14190	X	13213	-0-		-977	-0-	11386	3	32	4	Y	1632	1652	0	2	1	39
								1795	9									
07	14663	X	13499	-0-		-1164	-0-	11698	3	32	4	Y	1608	1586	0	1	1	60
								1769	9									
08	14291	X	13308	-0-		-983	-0-	11544	3	93	4	Y	1519	1526	0			53
								1671	9									
09	14399	X	14399	-0-		-0-	-0-	12608	3	35	4	Y	1596	1555	0	3	1	86
								1756	9					5	8			
10	15640	X	15640	-0-		-0-	-0-	13864	3	34	4	Y	1584	1600	0	4	1	66
								1742	9									

APOLLO WELL #: 13H RRCID -> 290604 COMPL. DATE 01/22/2021 TOTAL DEPTH 10588 PERF.10706 - 15352

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15899	X	15899	-0-		-0-	-0-	14577	3	25	4	Y	1179	1168	0	6	1	43
								1297	9					3	8			
06	17790	X	14874	-0-		-2916	-0-	13609	3	24	4	Y	1128	1141	0	3	1	27
								1241	9									
07	18383	X	15401	-0-		-2982	-0-	14071	3	25	4	Y	1186	1168	0	1	1	44
								1305	9									
08	17236	X	15163	-0-		-2073	-0-	13917	3	25	4	Y	1110	1116	0			38
								1221	9									
09	16680	X	14694	-0-		-1986	-0-	13484	3	25	4	Y	1077	1049	0	4	1	58
								1185	9					4	8			
10	15903	X	14580	-0-		-1323	-0-	13439	3	24	4	Y	1015	1026	0	5	1	42
								1117	9									

APOLLO WELL #: 12H RRCID -> 290717 COMPL. DATE 01/22/2021 TOTAL DEPTH 10554 PERF.10660 - 15339

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15624	X	15180	-0-		-444	-0-	13271	3	113	4	Y	1633	1623	0	4	1	60
								1796	9					3	8			
06	15180	X	14040	-0-		-1140	-0-	12438	3	87	4	Y	1377	1402	0	2	1	33
								1515	9									
07	15996	X	14701	-0-		-1295	-0-	12822	3	49	4	Y	1664	1634	0	1	1	62
								1830	9									
08	14601	X	14046	-0-		-555	-0-	12484	3	30	4	Y	1393	1407	0			48
								1532	9									
09	14130	X	13481	-0-		-649	-0-	11796	3	59	4	Y	1478	1439	0	3	1	80
								1626	9					4	8			
10	14601	X	13149	-0-		-1452	-0-	11481	3	30	4	Y	1489	1504	0	3	1	62
								1638	9									

STATE ATLAS K WELL #: 555H RRCID -> 290870 COMPL. DATE 11/03/2021 TOTAL DEPTH 10621 PERF.10749 - 20732

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30783	X	26934	-0-		-3849	-0-	232	1	23048	3	Y	3263	3257	0	23	1	150
								65	4	3589	9			10	8			
06	29790	X	23713	-0-		-6077	-0-	150	1	20560	3	Y	2677	2663	0	11	1	153
								58	4	2945	9							
07	30194	X	20060	-0-		-10134	-0-	115	1	17274	3	Y	2382	2337	0	2	1	196
								51	4	2620	9							
08	25688	X	25688	-0-		-0-	-0-	139	1	21900	3	Y	3261	3327	0	2	8	128
								62	4	3587	9							
09	25001	X	25001	-0-		-0-	-0-	171	1	21022	3	Y	3403	3358	0	7	1	148
								65	4	3743	9			18	8			
10	25697	X	25697	-0-		-0-	-0-	175	1	21647	3	Y	3463	3456	0	10	1	145
								66	4	3809	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE ATLAS L WELL #: 556H RRCID -> 290871 COMPL. DATE 11/02/2021 TOTAL DEPTH 10674 PERF.10823 - 20733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	56482	X	44473	-0-	-12009	-0-	390	1	38703	3	Y	4841	4835	0	17	1	224
							55	4	5325	9			11	8			
06	51600	X	41910	-0-	-9690	-0-	265	1	36357	3	Y	4758	4700	0	9	1	273
							54	4	5234	9							
07	49941	X	46102	-0-	-3839	-0-	273	1	40747	3	Y	4572	4466	0	3	1	376
							53	4	5029	9							
08	45913	X	45913	-0-	-0-	-0-	260	1	40660	3	Y	4492	4690	0	2	8	176
							52	4	4941	9							
09	42251	X	42251	-0-	-0-	-0-	308	1	37581	3	Y	3921	3900	0	11	1	170
							49	4	4313	9			16	8			
10	43046	X	43046	-0-	-0-	-0-	313	1	38322	3	Y	3965	3955	0	15	1	165
							49	4	4362	9							

EXCELSIOR 12 UNIT WELL #: 551H RRCID -> 292170 COMPL. DATE 05/10/2022 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10850 - 15466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21421	X	18660	-0-	-2761	-0-	108	1	16434	3	Y	1893	1904	0	7	1	101
							36	4	2082	9			4	8			
06	20730	X	17174	-0-	-3556	-0-	37	1	15227	3	Y	1661	1511	0	3	1	248
							83	4	1827	9							
07	19065	X	15990	-0-	-3075	-0-	55	1	13097	3	Y	2571	2333	0	1	1	485
							10	4	2828	9							
08	18662	X	14840	-0-	-3822	-0-	61	1	11764	3	Y	2740	3044	0	1	8	180
							1	4	3014	9							
09	18060	X	13813	-0-	-4247	-0-	11322	3	7	4	Y	2258	2314	0	3	1	116
							2484	9					5	8			
10	18662	X	14088	-0-	-4574	-0-	11615	3	11	4	Y	2238	2226	0	4	1	124
							2462	9									

EXCELSIOR 12 UNIT WELL #: 553H RRCID -> 292217 COMPL. DATE 05/09/2022 TOTAL DEPTH 10659 PERF.10950 - 15644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23157	X	17456	-0-	-5701	-0-	94	1	13533	3	Y	3457	3424	0	5	1	185
							26	4	3803	9			3	8			
06	20670	X	16728	-0-	-3942	-0-	30	1	13058	3	Y	3289	2980	0	3	1	491
							22	4	3618	9							
07	18073	X	16770	-0-	-1303	-0-	53	1	13681	3	Y	2753	2724	0	1	1	519
							8	4	3028	9							
08	16668	X	16668	-0-	-0-	-0-	86	1	13875	3	Y	2460	2817	0	1	8	161
							1	4	2706	9							
09	15597	X	15597	-0-	-0-	-0-	12797	3	5	4	Y	2541	2563	0	3	1	131
							2795	9					5	8			
10	15028	X	15028	-0-	-0-	-0-	12192	3	8	4	Y	2571	2556	0	4	1	142
							2828	9									

EXCELSIOR 12 WELL #: 554H RRCID -> 292218 COMPL. DATE 05/10/2022 TOTAL DEPTH 10699 PERF.10870 - 15598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16802	X	16111	-0-	-691	-0-	88	1	13242	3	Y	2495	2488	0	4	1	91
							36	4	2745	9			3	8			
06	18600	X	14657	-0-	-3943	-0-	95	1	12476	3	Y	1892	1918	0	2	1	63
							5	4	2081	9							
07	19220	X	14707	-0-	-4513	-0-	91	1	12177	3	Y	2216	2192	0	1	1	86
							1	4	2438	9							
08	15934	X	14677	-0-	-1257	-0-	77	1	12127	3	Y	2247	2218	0			115
							1	4	2472	9							
09	15420	X	14209	-0-	-1211	-0-	61	1	11488	3	Y	2394	2406	0	3	1	95
							27	4	2633	9			5	8			
10	15934	X	13799	-0-	-2135	-0-	69	1	11368	3	Y	2129	2102	0	3	1	119
							20	4	2342	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
EXCELSIOR 12 WELL #: 555H RRCID -> 292219 COMPL. DATE 05/10/2022 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10800 - 15514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16678	X	13483	-0-		-3195	-0-		10954	3	8	4	Y	2292	2292	0	4	1	83
									2521	9					3	8			
06	15600	X	13233	-0-		-2367	-0-		10917	3	2	4	Y	2104	2115	0	2	1	70
									2314	9									
07	16089	X	13731	-0-		-2358	-0-		11343	3	1	4	Y	2170	2155	0	1	1	84
									2387	9									
08	13742	X	13742	-0-		-0-	-0-		11542	3	1	4	Y	1999	1981	0			102
									2199	9									
09	13140	X	12569	-0-		-571	-0-		10567	3	19	4	Y	1803	1827	0	2	1	72
									1983	9					4	8			
10	14196	X	14196	-0-		-0-	-0-		11538	3	20	4	Y	2398	2333	0	3	1	134
									2638	9									

EXCELSIOR 12 WELL #: 556H RRCID -> 292242 COMPL. DATE 05/10/2022 TOTAL DEPTH 10716 PERF.10880 - 15743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21204	X	15412	-0-		-5792	-0-		12039	3	8	4	Y	3059	3056	0	5	1	111
									3365	9					4	8			
06	17700	X	15178	-0-		-2522	-0-		11636	3	2	4	Y	3218	3219	0	3	1	107
									3540	9									
07	18290	X	14381	-0-		-3909	-0-		10918	3	1	4	Y	3147	3131	0	1	1	122
									3462	9									
08	14446	X	14402	-0-		-44	-0-		10841	3	1	4	Y	3236	3192	0	1	8	165
									3560	9									
09	13980	X	12891	-0-		-1089	-0-		9928	3	18	4	Y	2677	2728	0	3	1	106
									2945	9					5	8			
10	14446	X	13164	-0-		-1282	-0-		10242	3	19	4	Y	2639	2594	0	4	1	147
									2903	9									

EXCELSIOR 12 UNIT WELL #: 552H RRCID -> 292248 COMPL. DATE 05/10/2022 TOTAL DEPTH 10654 PERF.10640 - 15488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25017	X	20798	-0-		-4219	-0-		115	1	17751	3	Y	2636	2676	0	6	1	141
									32	4	2900	9			4	8			
06	23670	X	18811	-0-		-4859	-0-		40	1	16295	3	Y	2224	2030	0	3	1	332
									30	4	2446	9							
07	22847	X	17984	-0-		-4863	-0-		62	1	15698	3	Y	2014	1965	0	1	1	380
									9	4	2215	9							
08	19003	X	15545	-0-		-3458	-0-		66	1	13620	3	Y	1689	1958	0			111
									1	4	1858	9							
09	18390	X	14361	-0-		-4029	-0-		12562	3	5	4	Y	1631	1651	0	3	1	84
									1794	9					4	8			
10	19003	X	14455	-0-		-4548	-0-		12447	3	8	4	Y	1818	1797	0	4	1	101
									2000	9									

ATLAS B WELL #: 552H RRCID -> 292725 COMPL. DATE 05/21/2021 TOTAL DEPTH 10588 PERF.10719 - 15418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8680	X	7894	-0-		-786	-0-		5758	3	26	4	Y	1918	1899	0	3	1	37
									2110	9					11	8			
06	7740	X	7596	-0-		-144	-0-		5498	3	39	4	Y	1872	1884	0	2	1	23
									2059	9									
07	8326	X	8326	-0-		-0-	-0-		5998	3	14	4	Y	2104	2039	0	41	1	47
									2314	9									
08	6479	X	6069	-0-		-410	-0-		4141	3	1	4	Y	1752	1770	0	3	8	26
									1927	9									
09	6270	X	5161	-0-		-1109	-0-		3542	3	4	4	Y	1468	1453	0	1	1	23
									1615	9					17	8			
10	6479	X	3764	-0-		-2715	-0-		2501	3	1263	9	Y	1148	1151	0	1	1	19

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ATLAS C WELL #: 553H RRCID -> 292728 COMPL. DATE 05/22/2021 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10646 - 15458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15996	X	14349	-0-	-1647	-0-	12245	3	23	4	Y	1892	1877	0	5	1	36
							2081	9					5	8			
06	15240	X	13572	-0-	-1668	-0-	11539	3	34	4	Y	1817	1829	0	2	1	22
							1999	9									
07	15748	X	13242	-0-	-2506	-0-	11325	3	12	4	Y	1732	1681	0	34	1	39
							1905	9									
08	12989	X	12514	-0-	-475	-0-	10794	3	1	4	Y	1563	1577	0	2	8	23
							1719	9									
09	12570	X	11992	-0-	-578	-0-	10360	3	4	4	Y	1480	1469	0	3	1	23
							1628	9					8	8			
10	12989	X	11957	-0-	-1032	-0-	10155	3	1802	9	Y	1638	1630	0	4	1	27

STATE ATLANTIS UNIT WELL #: 201H RRCID -> 292949 COMPL. DATE 07/07/2022 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 9444 - 19511

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-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

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-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

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					Y	-0-					-0-
07	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE ATLANTIS UNIT WELL #: 303H RRCID -> 293048 COMPL. DATE 07/06/2022 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9954 - 19547

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE MERCURY WELL #: 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
05	16802	X	11062	-0-	-5740	-0-	9924	3	12	4	Y	1024	1021	0	4	1	109
							1126	9					2	8			
06	15390	X	11377	-0-	-4013	-0-	10031	3	13	4	Y	1212	1233	0	2	1	86
							1333	9									
07	12927	X	11357	-0-	-1570	-0-	10080	3	13	4	Y	1149	1163	0	1	1	71
							1264	9									
08	12648	X	12036	-0-	-612	-0-	10590	3	15	4	Y	1301	1301	0			71
							1431	9									
09	12240	X	11165	-0-	-1075	-0-	9841	3	14	4	Y	1191	1181	0	3	1	75
							1310	9					3	8			
10	12174	X	12174	-0-	-0-	-0-	10607	3	16	4	Y	1410	1413	0	4	1	68
							1551	9									

GEMINI WELL #: 302H RRCID -> 293372 COMPL. DATE 10/18/2022 TOTAL DEPTH 9873 PERF. 9836 - 14472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30411	X	13566	-0-	-16845	-0-	12427	3	2	4	Y	1034	1017	0	5	1	22
							1137	9					7	8			
06	29430	X	7823	-0-	-21607	-0-	7063	3	760	9	Y	691	701	0	2	1	10
07	30411	X	15125	-0-	-15286	-0-	13814	3	24	4	Y	1170	1158	0	1	1	21
							1287	9									
08	28272	X	11021	-0-	-17251	-0-	8737	3	1	4	Y	2075	2061	0	2	8	33
							2283	9									
09	18510	X	2640	-0-	-15870	-0-	1797	3	1	4	Y	765	782	0	1	1	8
							842	9					7	8			
10	15128	X	2437	-0-	-12691	-0-	1972	3	465	9	Y	423	423	0	1	1	7

GEMINI WELL #: 303H RRCID -> 293375 COMPL. DATE 10/18/2022 TOTAL DEPTH 9886 PERF. 9840 - 14700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	38874	X	13512	-0-	-25362	-0-	13043	3	3	4	Y	424	423	0	5	1	9
							466	9					13	8			
06	37620	X	2438	-0-	-35182	-0-	1858	3	580	9	Y	527	528	0			8
07	37944	X	2729	-0-	-35215	-0-	1515	3	18	4	Y	1087	1076	0			19
							1196	9									
08	32457	X	3301	-0-	-29156	-0-	2224	3	1	4	Y	978	979	0	2	8	16
							1076	9									
09	26550	X	1862	-0-	-24688	-0-	996	3	1	4	Y	786	775	0	19	8	8
							865	9									
10	13516	X	1936	-0-	-11580	-0-	939	3	997	9	Y	906	899	0			15

GEMINI WELL #: 304H RRCID -> 293430 COMPL. DATE 08/02/2022 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 9818 - 14672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20925	X	-0-	-0-	-20925	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
06	13110	X	-0-	-0-	-13110	-0-					Y	-0-					-0-
07	10726	X	-0-	-0-	-10726	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	67	X	67	-0-	-0-	-0-	8	3	59	9	Y	54	47	0	6	8	1
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-

GEMINI WELL #: 301H RRCID -> 293476 COMPL. DATE 08/02/2022 TOTAL DEPTH 9833 PERF. 9831 - 14727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3193	X	2486	-0-	-707	-0-	1825	3	2	4	Y	599	590	0	1	1	12
							659	9					15	8			
06	3090	X	1728	-0-	-1362	-0-	1315	3	413	9	Y	375	381	0			6
07	3193	X	2595	-0-	-598	-0-	1872	3	21	4	Y	638	633	0			11
							702	9									
08	5022	X	2046	-0-	-2976	-0-	1293	3	1	4	Y	684	681	0	3	8	11
							752	9									
09	4290	X	1942	-0-	-2348	-0-	1355	3	1	4	Y	533	514	0	25	8	5
							586	9									
10	2604	X	1692	-0-	-912	-0-	1138	3	554	9	Y	504	500	0			9

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE GEMINI C WELL #: 203H RRCID -> 293517 COMPL. DATE 08/02/2022 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9550 - 19695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	40796	X	-0-	-0-	-40796	-0-					Y	-0-					-0-
06	28890	X	-0-	-0-	-28890	-0-					Y	-0-					-0-
07	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE GEMINI D WELL #: 204H RRCID -> 293518 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 9524 PERF. 9763 - 19655

05	33586	X	33586	-0-	-0-	-0-	56	1	31501	3	Y	1834	1806	0	14	1	44
							12	4	2017	9			16	8			
06	26400	X	20184	-0-	-6216	-0-	20	1	18627	3	Y	1370	1368	0	4	1	42
							30	4	1507	9							
07	27280	X	9788	-0-	-17492	-0-	37	1	8650	3	Y	998	988	0	1	1	51
							3	4	1098	9							
08	43338	X	-0-	-0-	-43338	-0-					Y	-0-	51	0			-0-
09	32490	X	-0-	-0-	-32490	-0-					Y	-0-					-0-
10	33573	X	-0-	-0-	-33573	-0-					Y	-0-					-0-

STATE GEMINI B WELL #: 202H RRCID -> 293536 COMPL. DATE 08/02/2022 TOTAL DEPTH 9486 PERF. 9704 - 19546

05	48887	X	31787	-0-	-17100	-0-	46	1	29815	3	Y	1742	1733	0	13	1	42
							10	4	1916	9			16	8			
06	39180	X	26458	-0-	-12722	-0-	20	1	25091	3	Y	1196	1195	0	6	1	37
							31	4	1316	9							
07	38626	X	31354	-0-	-7272	-0-	65	1	29912	3	Y	1246	1217	0	2	1	64
							6	4	1371	9							
08	38006	X	28130	-0-	-9876	-0-	12	1	25949	3	Y	1966	1908	0	3	8	119
							6	4	2163	9							
09	31740	X	27500	-0-	-4240	-0-	63	1	25516	3	Y	1709	1722	0	8	1	75
							41	4	1880	9			23	8			
10	31775	X	28198	-0-	-3577	-0-	2	1	26034	3	Y	1947	1883	0	10	1	129
							20	4	2142	9							

GEMINI WELL #: 103H RRCID -> 293639 COMPL. DATE 08/02/2022 TOTAL DEPTH 10162 PERF.10157 - 15028

05	22506	X	-0-	-0-	-22506	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
06	18840	X	-0-	-0-	-18840	-0-					Y	-0-					-0-
07	12338	X	-0-	-0-	-12338	-0-					Y	-0-					-0-
08	11098	X	-0-	-0-	-11098	-0-					Y	-0-					-0-
09	3600	X	227	-0-	-3373	-0-	221	3	6	9	Y	5	5	8			-0-
10	0	X	-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

05	51956	X	-0-	-0-	-51956	-0-					Y	-0-					-0-
06	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					-0-
07	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ORION B 5 WELL #: 552H RRCID -> 293948 COMPL. DATE 10/07/2022 TOTAL DEPTH 10581 PERF.10710 - 15455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28241	X	19421	-0-	-8820	-0-	16437	3	7	4	Y	2706	2683	0	8	1	43
							2977	9					8	8			
06	23640	X	17701	-0-	-5939	-0-	15117	3	14	4	Y	2336	2337	0	4	1	38
							2570	9									
07	20243	X	17187	-0-	-3056	-0-	14665	3	17	4	Y	2277	2246	0	1	1	68
							2505	9									
08	18600	X	17344	-0-	-1256	-0-	14373	3	3	4	Y	2698	2717	0	1	8	48
							2968	9									
09	18000	X	14941	-0-	-3059	-0-	12682	3	7	4	Y	2047	2036	0	4	1	45
							2252	9					10	8			
10	18600	X	13439	-0-	-5161	-0-	11242	3	2197	9	Y	1997	1992	0	5	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
05	62	X	40	-0-	-22	-0-	10	4	30	9	Y	27	27	8			-0-
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	X	14	-0-	-48	-0-	14	4			Y	-0-					-0-
08	31	N	5	-0-	-26	-0-	1	4	4	9	Y	4	4	8			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14	N	1	-0-	-13	-0-	1	4			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
05	33723	X	33723	-0-	-0-	-0-	29064	3	10	4	Y	4226	4195	0	13	1	67
							4649	9					11	8			
06	30586	X	30586	-0-	-0-	-0-	26412	3	21	4	Y	3775	3774	0	6	1	62
							4153	9									
07	29259	X	29259	-0-	-0-	-0-	25122	3	25	4	Y	3738	3686	0	2	1	112
							4112	9									
08	30938	X	27139	-0-	-3799	-0-	23594	3	4	4	Y	3219	3273	0	1	8	57
							3541	9									
09	29940	X	24751	-0-	-5189	-0-	21568	3	12	4	Y	2883	2859	0	6	1	64
							3171	9					11	8			
10	30938	X	23371	-0-	-7567	-0-	20334	3	3037	9	Y	2761	2755	0	8	1	62

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
05	21731	X	16561	-0-	-5170	-0-	14326	3	7	4	Y	2025	2002	0	7	1	32
							2228	9					5	8			
06	19500	X	15157	-0-	-4343	-0-	13198	3	14	4	Y	1768	1768	0	3	1	29
							1945	9									
07	18383	X	14894	-0-	-3489	-0-	13122	3	17	4	Y	1595	1575	0	1	1	48
							1755	9									
08	15221	X	14024	-0-	-1197	-0-	12565	3	3	4	Y	1324	1348	0	1	8	23
							1456	9									
09	14730	X	13481	-0-	-1249	-0-	11953	3	8	4	Y	1382	1364	0	4	1	31
							1520	9					6	8			
10	15221	X	12979	-0-	-2242	-0-	11821	3	1158	9	Y	1053	1055	0	5	1	24

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ORION B 5 WELL #: 553H RRCID -> 294666 COMPL. DATE 10/07/2022 TOTAL DEPTH 10583 PERF.10650 - 15460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24490	X	22142	-0-	-2348	-0-	19151	3	6	4	Y	2714	2690	0	8	1	43
							2985	9					8	8			
06	22380	X	20211	-0-	-2169	-0-	17483	3	13	4	Y	2468	2467	0	4	1	40
							2715	9									
07	21111	X	19099	-0-	-2012	-0-	16612	3	17	4	Y	2245	2217	0	1	1	67
							2470	9									
08	20305	X	19618	-0-	-687	-0-	16859	3	3	4	Y	2505	2527	0	1	8	44
							2756	9									
09	19650	X	17505	-0-	-2145	-0-	15060	3	8	4	Y	2215	2194	0	5	1	49
							2437	9					11	8			
10	20305	X	16703	-0-	-3602	-0-	14385	3	2318	9	Y	2107	2103	0	6	1	47

CASSWIN M WELL #: 554H RRCID -> 295273 COMPL. DATE 03/16/2023 TOTAL DEPTH 10467 PERF. N/A

05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	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

05	256713	X	11232	-0-	-245481	-0-	16	1	7770	3	Y	3119	3108	0	4	1	33
							15	4	3431	9			43	8			
06	31830	X	4335	-0-	-27495	-0-	6	1	2856	3	Y	1333	1353	0	1	1	12
							7	4	1466	9							
07	32891	X	810	-0-	-32081	-0-	1	1	403	3	Y	357	346	0	19	1	4
							13	4	393	9							
08	36696	X	36696	-0-	-0-	-0-	23	1	26687	3	Y	9074	8989	0			89
							5	4	9981	9							
09	33258	X	33258	-0-	-0-	-0-	58	1	26128	3	Y	6427	6332	0	10	1	85
							2	4	7070	9			89	8			
10	29268	X	29268	-0-	-0-	-0-	77	1	23109	3	Y	5519	5523	0	11	1	70
							11	4	6071	9							

SEVENGILLS-MCKNIGHT WELL #: 551H RRCID -> 295845 COMPL. DATE 01/01/2024 TOTAL DEPTH 10201 PERF.10398 - 15253

05	315076	X	35154	-0-	-279922	-0-	51	1	24945	3	Y	9234	9186	0	11	1	100
							1	4	10157	9			18	8			
06	29108	X	29108	-0-	-0-	-0-	40	1	20404	3	Y	7872	7898	0	5	1	69
							5	4	8659	9							
07	27553	X	27553	-0-	-0-	-0-	31	1	19236	3	Y	7515	7108	0	391	1	85
							19	4	8267	9							
08	26945	X	26945	-0-	-0-	-0-	16	1	19274	3	Y	6958	6975	0			68
							1	4	7654	9							
09	25470	X	24157	-0-	-1313	-0-	38	1	17604	3	Y	5923	5883	0	5	1	79
							6515	9					24	8			
10	26319	X	23846	-0-	-2473	-0-	57	1	17536	3	Y	5681	5681	0	7	1	72
							4	4	6249	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	278662	X	26719	-0-		-251943	-0-		42	1	20551	3	Y	5568	5520	0	10	1	60
									1	4	6125	9			33	8			
06	24690	X	21609	-0-		-3081	-0-		34	1	16671	3	Y	4454	4471	0	4	1	39
									5	4	4899	9							
07	25513	X	21939	-0-		-3574	-0-		28	1	16921	3	Y	4518	4271	0	235	1	51
									20	4	4970	9							
08	46314	X	19215	-0-		-27099	-0-		13	1	15207	3	Y	3630	3646	0			35
									2	4	3993	9							
09	44820	X	16938	-0-		-27882	-0-		30	1	13479	3	Y	3117	3070	0	4	1	41
									3429	9					37	8			
10	26722	X	12464	-0-		-14258	-0-		32	1	9690	3	Y	2489	2494	0	4	1	32
									4	4	2738	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	210325	X	20640	-0-		-189685	-0-		30	1	14851	3	Y	5235	5202	0	7	1	56
									5759	9					22	8			
06	16350	X	11405	-0-		-4945	-0-		15	1	7623	3	Y	3421	3445	0	2	1	30
									4	4	3763	9							
07	16895	X	14990	-0-		-1905	-0-		17	1	10436	3	Y	4109	3880	0	213	1	46
									17	4	4520	9							
08	17046	X	17046	-0-		-0-	-0-		10	1	12232	3	Y	4366	4369	0			43
									1	4	4803	9							
09	16350	X	8213	-0-		-8137	-0-		10	1	4996	3	Y	2915	2892	0	2	1	39
									3207	9					25	8			
10	16895	X	14504	-0-		-2391	-0-		36	1	10968	3	Y	3178	3172	0	5	1	40
									4	4	3496	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	277286	X	34974	-0-		-242312	-0-		59	1	28242	3	Y	6065	6022	0	13	1	65
									1	4	6672	9			18	8			
06	32250	X	30706	-0-		-1544	-0-		53	1	25805	3	Y	4402	4423	0	6	1	38
									6	4	4842	9							
07	33325	X	29258	-0-		-4067	-0-		41	1	24118	3	Y	4614	4359	0	241	1	52
									24	4	5075	9							
08	31806	X	28971	-0-		-2835	-0-		20	1	23178	3	Y	5246	5247	0			51
									2	4	5771	9							
09	30780	X	27706	-0-		-3074	-0-		50	1	22452	3	Y	4731	4691	0	7	1	63
									5204	9					21	8			
10	31806	X	26294	-0-		-5512	-0-		67	1	20385	3	Y	5306	5294	0	8	1	67
									5	4	5837	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	286634	X	37772	-0-		-248862	-0-		56	1	27608	3	Y	9188	9137	0	13	1	99
									1	4	10107	9			19	8			
06	33595	X	33595	-0-		-0-	-0-		50	1	24872	3	Y	7879	7903	0	6	1	69
									6	4	8667	9							
07	32330	X	32330	-0-		-0-	-0-		40	1	24064	3	Y	7456	7053	0	388	1	84
									24	4	8202	9							
08	30553	X	30553	-0-		-0-	-0-		20	1	22997	3	Y	6849	6866	0			67
									2	4	7534	9							
09	27390	X	27011	-0-		-379	-0-		44	1	20266	3	Y	6092	6049	0	7	1	82
									6701	9					21	8			
10	28303	X	25399	-0-		-2904	-0-		64	1	19553	3	Y	5253	5260	0	8	1	67
									4	4	5778	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	262891	X	32974	-0-		-229917	-0-		48	1	23773	3	Y	8320	8262	0	11	1	90
									1	4	9152	9			25	8			
06	25136	X	25136	-0-		-0-	-0-		36	1	18223	3	Y	6247	6278	0	5	1	54
									5	4	6872	9							
07	24249	X	24249	-0-		-0-	-0-		31	1	18817	3	Y	4891	4635	0	255	1	55
									21	4	5380	9							
08	23746	X	22684	-0-		-1062	-0-		14	1	16551	3	Y	5562	5563	0			54
									1	4	6118	9							
09	22980	X	19524	-0-		-3456	-0-		31	1	14441	3	Y	4593	4546	0	5	1	61
									5052	9					35	8			
10	23746	X	16872	-0-		-6874	-0-		39	1	12059	3	Y	4337	4338	0	5	1	55
									3	4	4771	9							

TITAN WELL #: 552H RRCID -> 297252 COMPL. DATE 03/24/2024 TOTAL DEPTH 10122 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		10787	-0-		10787	10787		6850	3	113	4	Y	3476	3351	0	4	1	104
									3824	9					17	8			
06	SHUT IN		56217	-0-		56217	67004		37342	3	113	4	Y	17056	16818	0	209	1	133
									18762	9									
07	SHUT IN		31770	-0-		31770	98774		21511	3	62	4	Y	9270	8669	0	677	1	57
									10197	9									
08	SHUT IN		20951	-0-		20951	119725		12	1	14449	3	Y	5856	5838	0	17	8	58
									48	4	6442	9							
09	SHUT IN		12336	-0-		12336	132061		53	1	8271	3	Y	3634	3572	0	4	1	35
									15	4	3997	9			81	8			
10	SHUT IN		10784	-0-		10784	142845		21	1	7756	3	Y	2700	2696	0	5	1	34
									37	4	2970	9							

TITAN WELL #: 554H RRCID -> 297253 COMPL. DATE 03/18/2024 TOTAL DEPTH 10122 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		15205	-0-		15205	15205		9458	3	118	4	Y	5117	4941	0	6	1	154
									5629	9					16	8			
06	SHUT IN		124662	-0-		124662	139867		80686	3	393	4	Y	39621	38987	0	479	1	309
									43583	9									
07	SHUT IN		65182	-0-		65182	205049		44121	3	60	4	Y	19092	17888	0	1396	1	117
									21001	9									
08	SHUT IN		47984	-0-		47984	253033		13	1	31652	3	Y	14788	14736	0	23	8	146
									52	4	16267	9							
09	SHUT IN		43666	-0-		43666	296699		61	1	30665	3	Y	11748	11726	0	13	1	116
									17	4	12923	9			39	8			
10	SHUT IN		40340	-0-		40340	337039		25	1	29200	3	Y	10065	10037	0	16	1	128
									43	4	11072	9							

TITAN WELL #: 555H RRCID -> 297254 COMPL. DATE 03/13/2024 TOTAL DEPTH 10332 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		13603	-0-		13603	13603		8580	3	94	4	Y	4481	4324	0	6	1	135
									4929	9					16	8			
06	SHUT IN		111284	-0-		111284	124887		73281	3	150	4	Y	34412	33873	0	405	1	269
									37853	9									
07	SHUT IN		53393	-0-		53393	178280		35328	3	61	4	Y	16367	15341	0	1195	1	100
									18004	9									
08	SHUT IN		49136	-0-		49136	227416		13	1	34788	3	Y	12983	12935	0	20	8	128
									54	4	14281	9							
09	SHUT IN		42016	-0-		42016	269432		58	1	30379	3	Y	10512	10502	0	6	1	104
									16	4	11563	9			28	8			
10	SHUT IN		39152	-0-		39152	308584		22	1	29233	3	Y	8963	8945	0	8	1	114
									38	4	9859	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
TITAN WELL #: 553H RRCID -> 297269 COMPL. DATE 03/21/2024 TOTAL DEPTH 10372 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
05	SHUT IN		15708	-0-		15708	15708	10086	3	101	4	Y	5019	4846	0	6	1	151
								5521	9					16	8			
06	SHUT IN		115694	-0-		115694	131402	77892	3	174	4	Y	34207	33680	0	411	1	267
								37628	9									
07	SHUT IN		59943	-0-		59943	191345	42935	3	66	4	Y	15402	14448	0	1127	1	94
								16942	9									
08	SHUT IN		50504	-0-		50504	241849	14	1	37447	3	Y	11805	11764	0	19	8	116
								57	4	12986	9							
09	SHUT IN		42970	-0-		42970	284819	63	1	32937	3	Y	9047	9032	0	11	1	89
								18	4	9952	9			31	8			
10	SHUT IN		39141	-0-		39141	323960	23	1	30755	3	Y	7567	7547	0	13	1	96
								39	4	8324	9							

TITAN WELL #: 551H RRCID -> 297297 COMPL. DATE 03/29/2024 TOTAL DEPTH 10331 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
05	SHUT IN		9601	-0-		9601	9601	5954	3	95	4	Y	3229	3128	0	4	1	97
								3552	9									
06	SHUT IN		79519	-0-		79519	89120	53315	3	115	4	Y	23717	23344	0	285	1	185
								26089	9									
07	SHUT IN		37964	-0-		37964	127084	26413	3	47	4	Y	10458	9814	0	765	1	64
								11504	9									
08	SHUT IN		39679	-0-		39679	166763	12	1	28896	3	Y	9747	9699	0	16	8	96
								49	4	10722	9							
09	SHUT IN		34145	-0-		34145	200908	58	1	25704	3	Y	7606	7590	0	8	1	75
								16	4	8367	9			29	8			
10	SHUT-IN		34077	-0-		34077	234985	22	1	24568	3	Y	8590	8546	0	10	1	109
								38	4	9449	9							

TITAN WELL #: 556H RRCID -> 297302 COMPL. DATE 03/09/2024 TOTAL DEPTH 10143 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
05	SHUT IN		7925	-0-		7925	7925	4855	3	97	4	Y	2703	2619	0	3	1	81
								2973	9									
06	SHUT IN		60761	-0-		60761	68686	37770	3	340	4	Y	20592	20264	0	248	1	161
								22651	9									
07	SHUT IN		44980	-0-		44980	113666	29657	3	58	4	Y	13877	12943	0	1010	1	85
								15265	9									
08	SHUT IN		41366	-0-		41366	155032	12	1	29190	3	Y	11014	10972	0	18	8	109
								49	4	12115	9							
09	SHUT IN		33433	-0-		33433	188465	55	1	24521	3	Y	8038	8020	0	11	1	79
								15	4	8842	9			37	8			
10	SHUT IN		28338	-0-		28338	216803	21	1	21353	3	Y	6298	6285	0	12	1	80
								36	4	6928	9							

MCGREGOR A 5 UNIT WELL #: 303H RRCID -> 297655 COMPL. DATE 05/04/2024 TOTAL DEPTH 9987 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
05	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		5702	-0-		5702	5702	49	1	2957	3	N	2312	2195	0	43	1	74
								153	4	2543	9							
08	SHUT IN		59316	-0-		59316	65018	498	1	32169	3	N	23835	23559	0	98	1	102
								430	4	26219	9			150	8			
09	SHUT IN		42073	-0-		42073	107091	491	1	22452	3	N	17372	17287	0	95	1	92
								21	4	19109	9							
10	SHUT IN		55754	-0-		55754	162845	811	1	31004	3	N	21529	21078	0	173	1	190
								257	4	23682	9			180	8			

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		4437	-0-	4437	4437	40	1	2403	3	N	1692	1605	0	33	1	54
							133	4	1861	9							
08	SHUT IN		58311	-0-	58311	62748	503	1	32301	3	N	22793	22507	0	104	1	98
							435	4	25072	9			138	8			
09	SHUT IN		48837	-0-	48837	111585	513	1	24001	3	N	22093	21967	0	107	1	117
							21	4	24302	9							
10	SHUT IN		52485	-0-	52485	164070	681	1	26691	3	N	22636	22261	0	158	1	200
							213	4	24900	9			134	8			

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		9658	-0-	9658	9658	91	1	5362	3	N	3640	3454	0	70	1	116
							201	4	4004	9							
08	SHUT IN		114506	-0-	114506	124164	1037	1	65867	3	N	42530	42148	0	205	1	183
							819	4	46783	9			110	8			
09	SHUT IN		76441	-0-	76441	200605	1036	1	45910	3	N	26773	26618	0	197	1	141
							45	4	29450	9							
10	SHUT IN		79970	-0-	79970	280575	1245	1	46988	3	N	28489	28019	0	267	1	252
							399	4	31338	9			92	8			

MCGREGOR A 5 UNIT WELL #: 504H RRCID -> 297715 COMPL. DATE 05/26/2024 TOTAL DEPTH 10715 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		10558	-0-	10558	10558	100	1	5914	3	N	3932	3730	0	77	1	125
							219	4	4325	9							
08	SHUT IN		142019	-0-	142019	152577	1298	1	82280	3	N	52277	51779	0	267	1	225
							936	4	57505	9			131	8			
09	SHUT IN		65759	-0-	65759	218336	889	1	39435	3	N	23090	23018	0	176	1	121
							36	4	25399	9							
10	SHUT IN		62466	-0-	62466	280802	993	1	37310	3	N	21684	21322	0	221	1	192
							311	4	23852	9			70	8			

MCGREGOR A 5 UNIT WELL #: 505H RRCID -> 297716 COMPL. DATE 06/03/2024 TOTAL DEPTH 10498 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		12518	-0-	12518	12518	114	1	6821	3	N	4865	4608	0	102	1	155
							231	4	5352	9							
08	SHUT IN		161275	-0-	161275	173793	1440	1	91773	3	N	60930	60373	0	293	1	262
							1039	4	67023	9			157	8			
09	SHUT IN		80403	-0-	80403	254196	1087	1	48156	3	N	27878	27782	0	211	1	147
							494	4	30666	9							
10	SHUT IN		78626	-0-	78626	332822	1225	1	46218	3	N	27999	27534	0	269	1	248
							384	4	30799	9			95	8			

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 (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		16137	-0-	16137	16137	150	1	8927	3	N	6161	5846	0	119	1	196
							283	4	6777	9							
08	SHUT IN		198885	-0-	198885	215022	1804	1	114570	3	N	73828	73208	0	363	1	317
							1300	4	81211	9			136	8			
09	SHUT IN		101576	-0-	101576	316598	1376	1	60980	3	N	35604	35468	0	266	1	187
							56	4	39164	9							
10	SHUT IN		79570	-0-	79570	396168	1237	1	46691	3	N	28414	28019	0	271	1	252
							387	4	31255	9			59	8			

LRR PECOS VALLEY, LLC 511724
SID M. KYLE 26 WELL #: B002AH RRCID -> 272698 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 9166 PERF. 9400 - 13648

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	75	62	1			13
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	1			-0-
10	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

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	3999	X	1485	-0-	-2514	-0-	41	1	245	2	Y	1066	1064	0			98
							26	4	1173	9							
06	3870	X	2248	-0-	-1622	-0-	141	1	722	2	Y	1184	1204	0			78
							83	4	1302	9							
07	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	1118	1139	1			57
08	1529	X	1529	-0-	-0-	-0-	28	1	178	2	Y	1196	1164	1			89
							7	4	1316	9							
09	2250	X	1799	-0-	-451	-0-	43	1	186	2	Y	1419	1412	1			96
							9	4	1561	9							
10	2325	X	1962	-0-	-363	-0-	117	1	604	2	Y	1118	1145	1			69
							11	4	1230	9							

SID M. KYLE 26 WELL #: B003AH RRCID -> 280737 COMPL. DATE 08/04/2013 TOTAL DEPTH 9421 PERF. 9700 - 14326

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	1			8
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	0	X	-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

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					-0-
06	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					-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-

Z&T 42 WELL #: F002 RRCID -> 292970 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 11154 PERF.11142 - 15855

05	37046	X	37046	-0-	-0-	-0-	2638	1	26009	2	Y	7597	7407	1			232
							42	4	8357	9							
06	30666	X	30666	-0-	-0-	-0-	2987	1	18877	2	Y	5740	5781	1			191
							2488	4	6314	9							
07	7657	X	7191	-0-	-466	-0-	1218	1	1169	2	Y	1352	1400	1			143
							3317	4	1487	9							
08	37045	X	4231	-0-	-32814	-0-	953	1	1548	2	Y	1298	1400	1			41
							302	4	1428	9							
09	35850	X	3973	-0-	-31877	-0-	562	1	2039	2	Y	1174	1139	1			76
							81	4	1291	9							
10	37045	X	3591	-0-	-33454	-0-	588	1	1907	2	Y	989	978	1			87
							8	4	1088	9							

Z&T 20 WELL #: G004 RRCID -> 292977 COMPL. DATE 01/18/2018 TOTAL DEPTH 11410 PERF.11761 - 16066

05	17825	X	5982	-0-	-11843	-0-	573	1	4482	2	Y	807	731	1			76
							39	4	888	9							
06	16020	X	8794	-0-	-7226	-0-	838	1	5124	2	Y	2105	2106	1			75
							516	4	2316	9							
07	14260	X	8501	-0-	-5759	-0-	798	1	5131	2	Y	1833	1860	1			48
							556	4	2016	9							
08	10044	X	8715	-0-	-1329	-0-	577	1	4157	2	Y	1905	1898	1			55
							1885	4	2096	9							
09	9030	X	8767	-0-	-263	-0-	658	1	5460	2	Y	2104	2052	1			107
							335	4	2314	9							
10	9083	X	8734	-0-	-349	-0-	524	1	5485	2	Y	2120	2139	1			88
							393	4	2332	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

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
05	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	380	1	3410	2	Y	1794	1769	1			57
							4	4	1973	9							
06	5220	X	4350	-0-	-870	-0-	434	1	2481	2	Y	1202	1259	1			-0-
							113	4	1322	9							
07	5053	X	900	-0-	-4153	-0-	353	1	358	2	Y	153	107	1			46
							21	4	168	9							
08	5766	X	2542	-0-	-3224	-0-	422	1	1320	2	Y	639	632	1			53
							97	4	703	9							
09	5580	X	3096	-0-	-2484	-0-	517	1	1941	2	Y	473	502	1			24
							118	4	520	9							
10	5766	X	2571	-0-	-3195	-0-	438	1	1421	2	Y	642	615	1			51
							6	4	706	9							

Z&T 42 WELL #: F005 RRCID -> 292982 COMPL. DATE 04/05/2018 TOTAL DEPTH 9861 PERF.10189 - 14468

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
05	1271	X	888	-0-	-383	-0-	79	1	677	2	Y	120	120	1			-0-
							132	9									
06	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-					-0-
07	58	X	58	-0-	-0-	-0-	2	1	56	9	Y	51	26	1			25
08	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	228	222	1			31
09	1729	X	1729	-0-	-0-	-0-	20	1	52	2	Y	1496	1417	1			110
							11	4	1646	9							
10	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	287	1	956	2	Y	1669	1629	1			150
							4	4	1836	9							

Z&T 20 WELL #: A002 RRCID -> 292983 COMPL. DATE 10/10/2017 TOTAL DEPTH 10192 PERF.10256 - 15091

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
05	14353	X	4269	-0-	-10084	-0-	312	1	2449	2	Y	1300	1292	1			44
							78	4	1430	9							
06	13890	X	4039	-0-	-9851	-0-	353	1	2319	2	Y	1061	1072	1			33
							200	4	1167	9							
07	13175	X	3686	-0-	-9489	-0-	307	1	1947	2	Y	1070	1087	1			16
							255	4	1177	9							
08	13175	X	2609	-0-	-10566	-0-	146	1	1257	2	Y	1024	1023	1			17
							80	4	1126	9							
09	12750	X	3267	-0-	-9483	-0-	247	1	2079	2	Y	829	820	1			26
							29	4	912	9							
10	4278	X	358	-0-	-3920	-0-	7	1	65	2	Y	258	278	1			6
							2	4	284	9							

Z&T 42 WELL #: G005 RRCID -> 292984 COMPL. DATE 11/18/2017 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11211 - 15918

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
05	19556	X	19556	-0-	-0-	-0-	1107	1	10162	2	Y	7522	7521	1			190
							13	4	8274	9							
06	16525	X	16525	-0-	-0-	-0-	1401	1	7480	2	Y	5636	5442	1			384
							1444	4	6200	9							
07	12206	X	12206	-0-	-0-	-0-	1373	1	1385	2	Y	3173	3331	1			226
							5958	4	3490	9							
08	11291	X	11291	-0-	-0-	-0-	2436	1	5699	2	Y	2245	2281	1			190
							686	4	2470	9							
09	11963	X	11963	-0-	-0-	-0-	1900	1	6634	2	Y	2722	2703	1			209
							435	4	2994	9							
10	10734	X	10734	-0-	-0-	-0-	1756	1	5757	2	Y	2905	2851	1			263
							25	4	3196	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
LRR PECOS VALLEY, LLC //CONT.// 511724
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	EOM BALANCE
05	13888	X	6483	-0-	-7405	-0-	584	1	4541	2	Y	1067	1055	1	36
							184	4	1174	9					
06	13440	X	7865	-0-	-5575	-0-	889	1	4812	2	Y	1145	1141	1	40
							904	4	1260	9					
07	13361	X	6456	-0-	-6905	-0-	625	1	3901	2	Y	1267	1283	1	24
							536	4	1394	9					
08	13361	X	4764	-0-	-8597	-0-	318	1	2924	2	Y	1065	1063	1	26
							350	4	1172	9					
09	12930	X	570	-0-	-12360	-0-	30	1	294	2	Y	183	209	1	-0-
							45	4	201	9					
10	8122	X	1658	-0-	-6464	-0-	117	1	1391	2	Y	113	15	1	98
							26	4	124	9					

Z&T 42 WELL #: G009 RRCID -> 292995 COMPL. DATE 04/05/2018 TOTAL DEPTH 10117 PERF.10361 - 14895

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/24/2024

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	EOM BALANCE
05	9524	X	9524	-0-	-0-	-0-	734	1	5748	2	Y	2545	2549	1	61
							242	4	2800	9					
06	7440	X	6562	-0-	-878	-0-	618	1	4081	2	Y	1330	1391	1	-0-
							400	4	1463	9					
07	11747	X	11747	-0-	-0-	-0-	914	1	5943	2	Y	3758	3654	1	104
							756	4	4134	9					
08	14391	X	14391	-0-	-0-	-0-	865	1	6302	2	Y	3929	3951	1	82
							2902	4	4322	9					
09	14944	X	14944	-0-	-0-	-0-	1109	1	8996	2	Y	4033	3997	1	118
							403	4	4436	9					
10	14699	X	14699	-0-	-0-	-0-	903	1	9485	2	Y	3567	3591	1	94
							387	4	3924	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	EOM BALANCE
05	28644	X	19897	-0-	-8747	-0-	3074	1	4468	2	Y	5168	4953	1	403
							6670	4	5685	9					
06	28590	X	16852	-0-	-11738	-0-	3374	1	7614	2	Y	4185	4403	1	185
							1260	4	4604	9					
07	29543	X	20033	-0-	-9510	-0-	3116	1	9140	2	Y	4706	4791	1	100
							2600	4	5177	9					
08	29543	X	16957	-0-	-12586	-0-	2517	1	8264	2	Y	4286	4217	1	169
							1461	4	4715	9					
09	19260	X	17696	-0-	-1564	-0-	3067	1	8409	2	Y	3861	3865	1	165
							1973	4	4247	9					
10	20026	X	15669	-0-	-4357	-0-	3126	1	6949	2	Y	3368	3361	1	172
							1889	4	3705	9					

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
LRR PECOS VALLEY, LLC //CONT.// 511724
SID M. KYLE 26 WELL #: A006 RRCID -> 293005 COMPL. DATE 02/04/2020 TOTAL DEPTH 10246 PERF.10160 - 15019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9393	X	2341	-0-	-7052	-0-	232	1	357	2	Y	1181	1156	1			67
							453	4	1299	9							
06	9090	X	-0-	-0-	-9090	-0-					Y	904	906	1			65
07	14291	X	11286	-0-	-3005	-0-	1061	1	4090	2	Y	5079	4945	1			199
							548	4	5587	9							
08	29307	X	29307	-0-	-0-	-0-	4189	1	14171	2	Y	7457	7533	1			123
							2744	4	8203	9							
09	14641	X	14641	-0-	-0-	-0-	2270	1	6370	2	Y	2944	2736	1			331
							2763	4	3238	9							
10	29251	X	29251	-0-	-0-	-0-	6009	1	13306	2	Y	5851	5893	1			289
							3500	4	6436	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
05	11398	X	11398	-0-	-0-	-0-	2182	1	3212	2	Y	1143	1090	1			89
							4747	4	1257	9							
06	17430	X	10985	-0-	-6445	-0-	2644	1	5976	2	Y	1245	1281	1			53
							995	4	1370	9							
07	18011	X	13214	-0-	-4797	-0-	2508	1	7349	2	Y	1179	1201	1			31
							2060	4	1297	9							
08	18011	X	12066	-0-	-5945	-0-	2152	1	7044	2	Y	1458	1432	1			57
							1266	4	1604	9							
09	14202	X	14202	-0-	-0-	-0-	2831	1	7809	2	Y	1604	1602	1			59
							1798	4	1764	9							
10	13652	X	13652	-0-	-0-	-0-	3205	1	7309	2	Y	1056	1069	1			46
							1976	4	1162	9							

SID M. KYLE 26 WELL #: B015 RRCID -> 293007 COMPL. DATE 02/09/2020 TOTAL DEPTH 10438 PERF.10583 - 15184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20088	X	16206	-0-	-3882	-0-	3077	1	4553	2	Y	1764	1656	1			155
							6636	4	1940	9							
06	22470	X	14870	-0-	-7600	-0-	3605	1	8179	2	Y	1608	1693	1			70
							1317	4	1769	9							
07	23219	X	15982	-0-	-7237	-0-	3071	1	8968	2	Y	1340	1379	1			31
							2469	4	1474	9							
08	23219	X	13873	-0-	-9346	-0-	2523	1	8270	2	Y	1448	1420	1			59
							1487	4	1593	9							
09	17030	X	17030	-0-	-0-	-0-	3474	1	9625	2	Y	1727	1721	1			65
							2031	4	1900	9							
10	16213	X	14874	-0-	-1339	-0-	3511	1	8011	2	Y	1094	1111	1			48
							2149	4	1203	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
05	DLQ G-10		7454	-0-	7454	28636	21	1	2960	2	Y	2686	2650	0			203
							1518	4	2955	9							
06	31352	X	2716	-0-	-28636	-0-	24	1	503	2	Y	1717	1823	0			97
							300	4	1889	9							
07	937	X	937	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	812	861	1			48
							10	4	893	9							
08	1253	X	1253	-0-	-0-	-0-	10	1	229	2	Y	836	827	1			57
							94	4	920	9							
09	1140	X	1140	-0-	-0-	-0-	16	1	196	2	Y	794	789	1			62
							55	4	873	9							
10	1277	X	1277	-0-	-0-	-0-	39	1	237	2	Y	819	827	1			54
							100	4	901	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
LRR PECOS VALLEY, LLC //CONT.// 511724
NEAL-LETHCO 41 WELL #: H005 RRCID -> 293014 COMPL. DATE 05/29/2019 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9004 - 13390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23622	X	19277	-0-	-4345	-0-		264	1	17847	2	Y	1060	928	1			567
								1166	9									
06	22860	X	15251	-0-	-7609	-0-		252	1	13563	2	Y	758	880	1			445
								602	4	834	9							
07	23622	X	18699	-0-	-4923	-0-		17247	2	382	4	Y	973	797	1			621
								1070	9									
08	21204	X	17984	-0-	-3220	-0-		16773	2	78	4	Y	1030	957	1			694
								1133	9									
09	20520	X	16503	-0-	-4017	-0-		15336	2	1167	9	Y	1061	952	1			803
10	19282	X	17576	-0-	-1706	-0-		16327	2	130	4	Y	1017	1294	1			526
								1119	9									

WEBER 26 WELL #: G006 RRCID -> 293020 COMPL. DATE 08/04/2018 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10813 - 14805

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	973	919	1			54
08	14B2 EXT		4306	-0-	4306	4306		97	1	2046	2	Y	903	895	1			62
								1170	4	993	9							
09	14B2 EXT		4845	-0-	4845	9151		410	1	2727	2	Y	865	861	1			66
								756	4	952	9							
10	14B2 EXT		5479	-0-	5479	14630		392	1	2928	2	Y	879	886	1			59
								1192	4	967	9							

KYLE 24 WELL #: G002 RRCID -> 293030 COMPL. DATE 08/17/2017 TOTAL DEPTH 11573 PERF.11505 - 16420

05	DLQ G-10		6774	-0-	6774	28908		901	1	2865	2	Y	1351	1311	0			73
								1522	4	1486	9							
06	34374	X	5466	-0-	-28908	-0-		751	1	3420	2	Y	1038	1065	1			46
								153	4	1142	9							
07	4836	X	4402	-0-	-434	-0-		734	1	1766	2	Y	1068	1080	1			34
								727	4	1175	9							
08	9052	X	4836	-0-	-4216	-0-		875	1	2239	2	Y	961	959	1			36
								665	4	1057	9							
09	6570	X	4135	-0-	-2435	-0-		578	1	2217	2	Y	833	831	1			38
								424	4	916	9							
10	6789	X	5782	-0-	-1007	-0-		1008	1	3190	2	Y	1054	1067	1			25
								425	4	1159	9							

SID M. KYLE 26 WELL #: D006 RRCID -> 293379 COMPL. DATE 10/01/2018 TOTAL DEPTH 9879 PERF.10028 - 14884

05	14353	X	3033	-0-	-11320	-0-		382	1	660	2	Y	1081	1024	1			95
								802	4	1189	9							
06	16110	X	4698	-0-	-11412	-0-		839	1	1941	2	Y	1472	1498	1			69
								299	4	1619	9							
07	16647	X	5783	-0-	-10864	-0-		868	1	2682	2	Y	1466	1501	1			34
								620	4	1613	9							
08	T. A.		5372	-0-	5372	5372		771	1	2518	2	Y	1506	1488	1			52
								426	4	1657	9							
09	T. A.		1587	-0-	1587	6959		47	1	172	2	Y	1233	1247	1			38
								12	4	1356	9							
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	6959						Y	949	931	1			56

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
LRR PECOS VALLEY, LLC //CONT.// 511724
Z&T 32 WELL #: F006 RRCID -> 294040 COMPL. DATE 03/16/2020 TOTAL DEPTH 10065 PERF.10607 - 14885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	625					Y	432	427	1			20
06	1075	X	450	-0-	-625	-0-	7	1	39	2	Y	366	357	1			29
							1	4	403	9							
07	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	371	372	1			28
08	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	245	254	1			19
09	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	286	290	1			15
10	941	X	941	-0-	-0-	-0-	88	1	261	2	Y	516	399	1			132
							24	4	568	9							

Z&T 32 WELL #: C006 RRCID -> 294050 COMPL. DATE 08/29/2019 TOTAL DEPTH 10100 PERF.10458 - 14948

05	9373	X	9373	-0-	-0-	-0-	1102	1	5474	2	Y	2095	2095	1			106
							492	4	2305	9							
06	8729	X	8729	-0-	-0-	-0-	1097	1	5138	2	Y	1884	1863	1			127
							422	4	2072	9							
07	9749	X	9749	-0-	-0-	-0-	1019	1	3923	2	Y	1728	1745	1			110
							2906	4	1901	9							
08	9362	X	8130	-0-	-1232	-0-	935	1	5411	2	Y	1479	1509	1			80
							157	4	1627	9							
09	9060	X	7362	-0-	-1698	-0-	1044	1	4319	2	Y	1618	1618	1			80
							219	4	1780	9							
10	9734	X	9071	-0-	-663	-0-	1217	1	5787	2	Y	1645	1629	1			96
							257	4	1810	9							

WEBER 26 WELL #: L801 RRCID -> 295229 COMPL. DATE 12/19/2022 TOTAL DEPTH 10532 PERF.10665 - 15777

05	14911	X	11605	-0-	-3306	-0-	25	1	3598	2	Y	5728	5759	1			221
							1681	4	6301	9							
06	12420	X	12262	-0-	-158	-0-	172	1	4132	2	Y	5307	5314	1			214
							2120	4	5838	9							
07	12956	X	12956	-0-	-0-	-0-	308	1	5501	2	Y	5312	5288	1			238
							1304	4	5843	9							
08	12877	X	12877	-0-	-0-	-0-	216	1	4822	2	Y	5029	5021	1			246
							2307	4	5532	9							
09	13168	X	13168	-0-	-0-	-0-	783	1	5788	2	Y	4659	4652	1			253
							1472	4	5125	9							
10	13129	X	13129	-0-	-0-	-0-	672	1	5249	2	Y	4672	4716	1			209
							2069	4	5139	9							

WEBER 26 WELL #: R802 RRCID -> 295230 COMPL. DATE 11/20/2022 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10733 - 15687

05	30287	X	13352	-0-	-16935	-0-	41	1	5714	2	Y	4550	4813	1			66
							2592	4	5005	9							
06	20460	X	11480	-0-	-8980	-0-	177	1	4921	2	Y	3846	3632	1			280
							2151	4	4231	9							
07	20491	X	16892	-0-	-3599	-0-	417	1	9303	2	Y	4902	4885	1			297
							1780	4	5392	9							
08	19034	X	13474	-0-	-5560	-0-	244	1	5887	2	Y	4080	4093	1			284
							2855	4	4488	9							
09	14467	X	14467	-0-	-0-	-0-	863	1	7460	2	Y	4173	4141	1			316
							1554	4	4590	9							
10	16895	X	14565	-0-	-2330	-0-	665	1	7272	2	Y	4155	4188	1			283
							2057	4	4571	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
LRR PECOS VALLEY, LLC //CONT.// 511724
WEBER 26 WELL #: R902 RRCID -> 295231 COMPL. DATE 11/20/2022 TOTAL DEPTH 11152 PERF.11302 - 19196

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
05	15806	X	15806	-0-	-0-	-0-	50	1	7468	2	Y	4660	4617	1			367
							3162	4	5126	9							
06	17048	X	17048	-0-	-0-	-0-	264	1	7867	2	Y	5142	5246	1			263
							3261	4	5656	9							
07	17372	X	17372	-0-	-0-	-0-	458	1	9634	2	Y	4810	4796	1			277
							1989	4	5291	9							
08	15810	X	14764	-0-	-1046	-0-	269	1	6385	2	Y	4456	4427	1			306
							3208	4	4902	9							
09	17040	X	14515	-0-	-2525	-0-	870	1	7621	2	Y	4041	4047	1			300
							1579	4	4445	9							
10	17608	X	14653	-0-	-2955	-0-	678	1	7458	2	Y	4021	4047	1			274
							2094	4	4423	9							

WEBER 26 WELL #: L901 RRCID -> 295248 COMPL. DATE 12/19/2022 TOTAL DEPTH 11098 PERF.11249 - 16261

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
05	13516	X	10681	-0-	-2835	-0-	19	1	2932	2	Y	5778	5795	1			237
							1374	4	6356	9							
06	11685	X	11685	-0-	-0-	-0-	144	1	3402	2	Y	5757	5773	1			221
							1806	4	6333	9							
07	12276	X	11641	-0-	-635	-0-	245	1	4302	2	Y	5506	5507	1			220
							1037	4	6057	9							
08	12276	X	10766	-0-	-1510	-0-	163	1	3579	2	Y	4845	4830	1			235
							1694	4	5330	9							
09	11880	X	9786	-0-	-2094	-0-	489	1	3324	2	Y	4612	4578	1			269
							900	4	5073	9							
10	12090	X	8975	-0-	-3115	-0-	340	1	2484	2	Y	4637	4691	1			215
							1050	4	5101	9							

WEBER 26 WELL #: R603 RRCID -> 295249 COMPL. DATE 11/20/2022 TOTAL DEPTH 10041 PERF.10259 - 15054

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
05	19034	X	6460	-0-	-12574	-0-	77	1	2486	2	Y	2581	2548	1			283
							1058	4	2839	9							
06	12300	X	10632	-0-	-1668	-0-	172	1	3762	2	Y	4219	4238	1			264
							2057	4	4641	9							
07	20773	X	20773	-0-	-0-	-0-	614	1	12374	2	Y	4735	4735	1			264
							2576	4	5209	9							
08	21625	X	21625	-0-	-0-	-0-	494	1	11127	2	Y	4152	4139	1			277
							5437	4	4567	9							
09	20265	X	20265	-0-	-0-	-0-	1484	1	11708	2	Y	3815	3810	1			282
							2876	4	4197	9							
10	20770	X	19375	-0-	-1395	-0-	1230	1	10199	2	Y	3821	3846	1			257
							3743	4	4203	9							

WEBER 26 WELL #: L602 RRCID -> 295310 COMPL. DATE 12/19/2022 TOTAL DEPTH 10018 PERF.10249 - 15111

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
05	20863	X	17143	-0-	-3720	-0-	52	1	7334	2	Y	5929	5966	1			227
							3235	4	6522	9							
06	19712	X	19712	-0-	-0-	-0-	356	1	8801	2	Y	5640	5644	1			223
							4351	4	6204	9							
07	19432	X	19432	-0-	-0-	-0-	573	1	10395	2	Y	5446	5455	1			214
							2473	4	5991	9							
08	17329	X	17329	-0-	-0-	-0-	355	1	7996	2	Y	4821	4800	1			235
							3675	4	5303	9							
09	21033	X	21033	-0-	-0-	-0-	1613	1	11558	2	Y	4559	4535	1			259
							2847	4	5015	9							
10	22437	X	22437	-0-	-0-	-0-	1378	1	11598	2	Y	4708	4743	1			224
							4282	4	5179	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
LRR PECOS VALLEY, LLC //CONT.// 511724
Z&T 20 WELL #: RRCID -> 296500 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10859 - 20677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

Z&T 20 WELL #: R604 RRCID -> 296533 COMPL. DATE 06/10/2023 TOTAL DEPTH 9920 PERF. N/A

05	SHUT IN		6	-0-	6	850	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
06	SHUT IN		109	-0-	109	959	15	1	82	2	Y	-0-					-0-
							12	4									
07	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	959					Y	-0-					-0-
08	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	959					Y	-0-					-0-
09	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	959					Y	-0-					-0-
10	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	959					Y	-0-					-0-

Z&T 20 WELL #: R902 RRCID -> 296881 COMPL. DATE 01/25/2024 TOTAL DEPTH 10893 PERF.11302 - 16353

05	SHUT IN		50715	-0-	50715	193907	4320	1	33519	2	Y	10874	10812	1			319
							915	4	11961	9							
06	232364	X	38457	-0-	-193907	-0-	3744	1	21742	2	Y	9305	9305	1			319
							2735	4	10236	9							
07	70432	X	22480	-0-	-47952	-0-	1927	1	12186	2	Y	6294	6469	1			144
							1444	4	6923	9							
08	70432	X	31279	-0-	-39153	-0-	2206	1	15970	2	Y	5593	5589	1			148
							6951	4	6152	9							
09	65310	X	29221	-0-	-36089	-0-	2376	1	19599	2	Y	5260	5291	1			117
							1460	4	5786	9							
10	67487	X	45757	-0-	-21730	-0-	3178	1	33423	2	Y	6968	6802	1			283
							1491	4	7665	9							

Z&T 20 WELL #: R603 RRCID -> 296882 COMPL. DATE 07/12/2023 TOTAL DEPTH 4461 PERF. N/A

05	SHUT IN		1709	-0-	1709	3078	163	1	1249	2	Y	-0-					-0-
							297	4									
06	SHUT IN		715	-0-	715	3793	81	1	564	2	Y	-0-					-0-
							70	4									
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	3793					Y	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	3793					Y	-0-					-0-
09	SHUT-IN		42	-0-	42	3835	4	1	38	2	Y	-0-					-0-
10	SHUT-IN		4	-0-	4	3839	4	2			Y	-0-					-0-

Z&T 20 WELL #: R802 RRCID -> 297004 COMPL. DATE 01/22/2024 TOTAL DEPTH 10235 PERF.10550 - 15481

05	SHUT IN		39749	-0-	39749	209682	2958	1	23240	2	Y	11761	11780	1			284
							614	4	12937	9							
06	236037	X	26355	-0-	-209682	-0-	2441	1	16277	2	Y	5940	6219	1			5
							1103	4	6534	9							
07	69967	X	31022	-0-	-38945	-0-	2896	1	18727	2	Y	6020	5748	1			277
							2777	4	6622	9							
08	69967	X	43627	-0-	-26340	-0-	2730	1	19321	2	Y	11346	11313	1			310
							9095	4	12481	9							
09	68490	X	25498	-0-	-42992	-0-	1786	1	14711	2	Y	6845	6598	1			557
							1471	4	7530	9							
10	70773	X	40740	-0-	-30033	-0-	2484	1	26011	2	Y	9408	9605	1			360
							1896	4	10349	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
LRR PECOS VALLEY, LLC //CONT.// 511724
Z&T 20 WELL #: L601 RRCID -> 297583 COMPL. DATE 02/03/2024 TOTAL DEPTH 9830 PERF.10150 - 15199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		929	-0-	929	4910	95	1	732	2	Y	-0-					-0-
							102	4									
06	SHUT IN		831	-0-	831	5741	109	1	605	2	Y	-0-					-0-
							117	4									
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	5741					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	5741					Y	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	5741					Y	-0-					-0-
10	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	5741					Y	-0-					-0-

Z&T 20 WELL #: L901 RRCID -> 297608 COMPL. DATE 02/08/2024 TOTAL DEPTH 10809 PERF.11200 - 16234

05	55800	X	34019	-0-	-21781	-0-	2748	1	21350	2	Y	8214	8199	0			220
							886	4	9035	9							
06	54000	X	28812	-0-	-25188	-0-	2635	1	15846	2	Y	7127	7206	0			141
							2491	4	7840	9							
07	55800	X	26978	-0-	-28822	-0-	2487	1	15579	2	Y	5959	5961	0			139
							2357	4	6555	9							
08	55800	X	23266	-0-	-32534	-0-	1544	1	10690	2	Y	4487	4531	1			95
							6096	4	4936	9							
09	54000	X	22092	-0-	-31908	-0-	1780	1	14446	2	Y	4687	4634	1			148
							710	4	5156	9							
10	34007	X	23514	-0-	-10493	-0-	1509	1	15743	2	Y	5075	5079	1			144
							679	4	5583	9							

Z&T 20 WELL #: L801 RRCID -> 297766 COMPL. DATE 02/05/2024 TOTAL DEPTH 10148 PERF.10525 - 15579

05	0		27280	-0-	27280	109262	1846	1	14493	2	Y	9451	9486	0			263
							545	4	10396	9							
06	130426	X	21164	-0-	-109262	-0-	1676	1	10561	2	Y	6592	6762	0			93
							1676	4	7251	9							
07	50127	X	10577	-0-	-39550	-0-	875	1	5657	2	Y	3006	3099	0			-0-
							738	4	3307	9							
08	50127	X	27696	-0-	-22431	-0-	1707	1	11922	2	Y	6599	6431	1			168
							6808	4	7259	9							
09	32656	X	32656	-0-	-0-	-0-	2659	1	21553	2	Y	6599	6578	1			189
							1185	4	7259	9							
10	29233	X	26881	-0-	-2352	-0-	1733	1	18085	2	Y	5711	5739	1			161
							781	4	6282	9							

Z&T 20 WELL #: L602 RRCID -> 297966 COMPL. DATE 02/03/2024 TOTAL DEPTH 9823 PERF.10100 - 15209

05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
06	SHUT IN		142	-0-	142	144	19	1	103	2	Y	-0-					-0-
							20	4									
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	144					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	144					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	144					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	144					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
TXL WEST '11' WELL #: B201OB RRCID -> 278671 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 9172 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	31	1	2874	2	Y	1194	1279	0			243
							1313	9									
06	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	29	1	3069	2	Y	1125	1002	0			366
							1238	9									
07	3751	X	3407	-0-	-344	-0-	26	1	2290	2	Y	992	971	0			387
							1091	9									
08	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	19	1	3416	2	Y	776	893	0			270
							854	9									
09	3330	X	2828	-0-	-502	-0-	10	1	1995	2	Y	748	851	0			167
							823	9									
10	3441	X	298	-0-	-3143	-0-	1	1	210	2	Y	79	221	0			25
							87	9									

TXL 41/44 WELL #: B201DM RRCID -> 278674 COMPL. DATE 09/29/2015 TOTAL DEPTH 8869 PERF. 9375 - 13512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13640	X	11928	-0-	-1712	-0-	770	1	9031	2	Y	1934	1985	0			42
							2127	9									
06	13200	X	11662	-0-	-1538	-0-	760	1	8948	2	Y	1776	1772	0			46
							1954	9									
07	14725	X	9441	-0-	-5284	-0-	510	1	7443	2	Y	1353	1350	0			49
							1488	9									
08	14725	X	13712	-0-	-1013	-0-	1001	1	10057	2	Y	2413	2390	0			72
							2654	9									
09	21307	X	21307	-0-	-0-	-0-	825	1	17999	2	Y	2257	2241	0			88
							2483	9									
10	21515	X	21515	-0-	-0-	-0-	1264	1	17692	2	Y	2326	2302	0			112
							2559	9									

ZUMA 3 WELL #: B201AP RRCID -> 279050 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 9289 - 13310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16740	X	12910	-0-	-3830	-0-	459	1	10777	2	Y	1522	1546	0			167
							1674	9									
06	17010	X	14859	-0-	-2151	-0-	452	1	13144	2	Y	1148	1184	0			131
							1263	9									
07	17577	X	1571	-0-	-16006	-0-	360	1	111	2	Y	1000	1009	0			122
							1100	9									
08	17577	X	9824	-0-	-7753	-0-	287	1	7902	2	Y	1486	1330	0	8	8	270
							1635	9									
09	17444	X	17444	-0-	-0-	-0-	418	1	14922	2	Y	1913	1977	0			206
							2104	9									
10	15345	X	14104	-0-	-1241	-0-	468	1	11644	2	Y	1811	1725	0			292
							1992	9									

TXL 31 WELL #: B201BO RRCID -> 279204 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 9190 - 13630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1953	X	86	-0-	-1867	-0-	5	1	81	2	Y	-0-					-0-
06	210	X	17	-0-	-193	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
07	80	X	80	-0-	-0-	-0-	3	1	77	2	Y	-0-					-0-
08	505	N	505	-0-	-0-	-0-	1	1	504	2	Y	-0-					-0-
09	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			Y	-0-					-0-
10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	1	1	139	2	Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TXL WEST '11' WELL #: B201PA RRCID -> 280420 COMPL. DATE 11/25/2013 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 9337 - 13641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3328	-0-	228	228	30	1	1818	2	Y	1345	1363	0			274
							1480	9									
06	3000	N	3337	-0-	337	565	27	1	2083	2	Y	1115	1026	0			363
							1227	9									
07	3100	N	3430	-0-	330	895	27	1	1865	2	Y	1398	1216	0			545
							1538	9									
08	4260	X	3365	-0-	-895	-0-	24	1	1892	2	Y	1317	1404	0			458
							1449	9									
09	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	20	1	1381	2	Y	893	1151	0			200
							982	9									
10	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	26	1	1780	2	Y	1279	1073	0			406
							1407	9									

TXL 31 WELL #: B201CN RRCID -> 280428 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 9361 - 13400

05	4774	X	902	-0-	-3872	-0-	8	1	279	2	Y	559	548	1			471
							615	9									
06	4590	X	34	-0-	-4556	-0-	8	1	16	2	Y	9					480
							10	9									
07	4743	X	73	-0-	-4670	-0-	5	1	68	2	Y	-0-					480
08	1736	X	9	-0-	-1727	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					480
09	870	X	12	-0-	-858	-0-	2	1	10	2	Y	-0-					480
10	899	X	18	-0-	-881	-0-	1	1	13	2	Y	4	342	1			142
							4	9									

TXL 40/45 WELL #: B201DM RRCID -> 280442 COMPL. DATE 06/16/2016 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 9088 - 13555

05	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	31	1	3682	2	N	1626	1570	1			517
							1789	9									
06	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	30	1	2371	2	N	890	1244	1			163
							979	9									
07	1768	X	1768	-0-	-0-	-0-	30	1	1113	2	N	568	346	1			385
							625	9									
08	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	28	1	4228	2	N	1095	701	1			779
							1205	9									
09	7262	X	7262	-0-	-0-	-0-	30	1	5243	2	N	1808	1770	1			817
							1989	9									
10	9616	X	9616	-0-	-0-	-0-	31	1	7638	2	N	1770	2136	1			451
							1947	9									

ZUMA 3 WELL #: B203BO RRCID -> 281519 COMPL. DATE 10/05/2016 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 9012 - 13337

05	9951	X	8010	-0-	-1941	-0-	1044	1	6084	2	Y	802	819	0			93
							882	9									
06	10515	X	10515	-0-	-0-	-0-	938	1	8744	2	Y	757	729	0			121
							833	9									
07	9999	X	9999	-0-	-0-	-0-	1240	1	7979	2	Y	709	746	0			84
							780	9									
08	10571	X	4806	-0-	-5765	-0-	293	1	4265	2	Y	225	277	0	2	8	30
							248	9									
09	30033	X	30033	-0-	-0-	-0-	1198	1	23917	2	Y	4471	4251	0			250
							4918	9									
10	18127	X	18127	-0-	-0-	-0-	1208	1	13808	2	Y	2828	2775	0			303
							3111	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TXL 7 WELL #: B201BO RRCID -> 281580 COMPL. DATE 11/02/2016 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8935 - 13275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12245	X	11804	-0-		-441	-0-		1182	1	6937	2	N	3350	3149	1			765
									3685	9									
06	11850	X	9324	-0-		-2526	-0-		864	1	5843	2	N	2379	2591	1			553
									2617	9									
07	12245	X	10197	-0-		-2048	-0-		1032	1	6315	2	N	2591	2574	1			570
									2850	9									
08	12245	X	11289	-0-		-956	-0-		936	1	7623	2	N	2482	2378	1			674
									2730	9									
09	12383	X	12383	-0-		-0-	-0-		1169	1	8213	2	N	2728	2201	1			1201
									3001	9									
10	13105	X	13105	-0-		-0-	-0-		1271	1	8867	2	N	2697	2949	1			949
									2967	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11082	X	11082	-0-		-0-	-0-		1228	1	8752	2	N	1002	1091	1			607
									1102	9									
06	16382	X	16382	-0-		-0-	-0-		1202	1	13395	2	N	1623	1648	1			582
									1785	9									
07	17898	X	17898	-0-		-0-	-0-		1145	1	14167	2	N	2351	2169	1			764
									2586	9									
08	18426	X	18426	-0-		-0-	-0-		1271	1	14010	2	N	2859	2732	1			891
									3145	9									
09	14550	X	10221	-0-		-4329	-0-		990	1	7249	2	N	1802	2120	1			573
									1982	9									
10	15035	X	63	-0-		-14972	-0-		31	1	32	2	N	-0-					573

ZUMA 3 WELL #: B203DM RRCID -> 282217 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8833 - 13076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10241	X	10241	-0-		-0-	-0-		1267	1	7390	2	Y	1440	1660	0			787
									1584	9									
06	9690	X	5270	-0-		-4420	-0-		668	1	3806	2	Y	724	714	0			797
									796	9									
07	10447	X	3840	-0-		-6607	-0-		328	1	2348	2	Y	1058	1105	0			750
									1164	9									
08	10447	X	5560	-0-		-4887	-0-		495	1	3154	2	Y	1737	1162	0			1325
									1911	9									
09	14156	X	14156	-0-		-0-	-0-		724	1	8784	2	Y	4225	4382	0			1168
									4648	9									
10	12477	X	12477	-0-		-0-	-0-		1011	1	7560	2	Y	3551	3260	0			1459
									3906	9									

TXL 19 WELL #: H301DM RRCID -> 282868 COMPL. DATE 07/10/2017 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 9756 - 14335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17317	X	17317	-0-		-0-	-0-		30	1	14385	2	N	2638	2612	1			1023
									2902	9									
06	13325	X	13325	-0-		-0-	-0-		29	1	11482	2	N	1649	1308	1			1364
									1814	9									
07	10973	X	10973	-0-		-0-	-0-		27	1	9195	2	N	1592	2035	1			921
									1751	9									
08	19235	X	19235	-0-		-0-	-0-		31	1	16968	2	N	2033	1668	1			1286
									2236	9									
09	18840	X	18840	-0-		-0-	-0-		30	1	16497	2	N	2103	2401	1			988
									2313	9									
10	19391	X	19391	-0-		-0-	-0-		31	1	16762	2	N	2362	2797	1			553
									2598	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TXL 39 WELL #: H301DM RRCID -> 283254 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 9682 PERF. 9864 - 14182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14663	X	10807	-0-	-3856	-0-	1014	1	8016	2	N	1615	1836	1			318
							1777	9									
06	14190	X	8073	-0-	-6117	-0-	760	1	5836	2	N	1343	763	1			898
							1477	9									
07	12524	X	9701	-0-	-2823	-0-	1029	1	6806	2	N	1696	2170	1			424
							1866	9									
08	12524	X	12388	-0-	-136	-0-	1189	1	9113	2	N	1896	1748	1			572
							2086	9									
09	12120	X	12097	-0-	-23	-0-	1187	1	8944	2	N	1787	1809	1			550
							1966	9									
10	10819	X	9280	-0-	-1539	-0-	916	1	6763	2	N	1455	1480	1			525
							1601	9									

TXL 47 WELL #: H302AP RRCID -> 284116 COMPL. DATE 01/22/2018 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 9955 - 14610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15314	X	11238	-0-	-4076	-0-	20	1	9349	2	Y	1699	1609	0			752
							1869	9									
06	17261	X	17261	-0-	-0-	-0-	30	1	14535	2	Y	2451	2487	0			716
							2696	9									
07	19215	X	19215	-0-	-0-	-0-	30	1	16274	2	Y	2646	2319	0			1043
							2911	9									
08	21257	X	21257	-0-	-0-	-0-	31	1	18188	2	Y	2762	3009	0			796
							3038	9									
09	20123	X	20123	-0-	-0-	-0-	30	1	16828	2	Y	2968	2689	0			1075
							3265	9									
10	19939	X	19939	-0-	-0-	-0-	31	1	16936	2	Y	2702	2776	0			1001
							2972	9									

TXL 47 WELL #: H301AP RRCID -> 284608 COMPL. DATE 01/22/2018 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9952 - 14538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7006	X	4632	-0-	-2374	-0-	996	1	2265	2	Y	1246	1207	0			551
							1371	9									
06	6780	X	6020	-0-	-760	-0-	1092	1	3010	2	Y	1744	1786	0			509
							1918	9									
07	7440	X	6055	-0-	-1385	-0-	967	1	3811	2	Y	1161	1212	0			458
							1277	9									
08	7440	X	6531	-0-	-909	-0-	957	1	4484	2	Y	991	1163	0			286
							1090	9									
09	7434	X	7434	-0-	-0-	-0-	1115	1	5221	2	Y	998	922	0			362
							1098	9									
10	8128	X	8128	-0-	-0-	-0-	1249	1	5720	2	Y	1054	1025	0			391
							1159	9									

ZUMA 3 WELL #: B203CN RRCID -> 284813 COMPL. DATE 05/17/2018 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 8984 - 13465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11284	X	9398	-0-	-1886	-0-	1083	1	7360	2	Y	868	928	0			505
							955	9									
06	10920	X	1201	-0-	-9719	-0-	1	1	1153	2	Y	43					548
							47	9									
07	11284	X	8646	-0-	-2638	-0-	337	1	7814	2	Y	450	149	0			849
							495	9									
08	10788	X	3974	-0-	-6814	-0-	484	1	3170	2	Y	291	603	0			537
							320	9									
09	10440	X	5142	-0-	-5298	-0-	1361	1	2084	2	Y	1543	2049	0			31
							1697	9									
10	13859	X	13859	-0-	-0-	-0-	1089	1	10926	2	Y	1676	1688	0			19
							1844	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TXL 40/45 WELL #: H302BO RRCID -> 289001 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 9688 PERF. 9850 - 19988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32764	X	32764	-0-	-0-	-0-	881	1	28240	2	Y	3312	3159	0			305
							3643	9									
06	33828	X	33828	-0-	-0-	-0-	1021	1	29002	2	Y	3459	3491	0			273
							3805	9									
07	34630	X	34630	-0-	-0-	-0-	907	1	29575	2	Y	3771	3781	0			263
							4148	9									
08	34889	X	34889	-0-	-0-	-0-	1047	1	29586	2	Y	3869	3850	0			282
							4256	9									
09	33840	X	31943	-0-	-1897	-0-	1025	1	27075	2	Y	3494	3359	0			417
							3843	9									
10	34968	X	28786	-0-	-6182	-0-	906	1	24771	2	Y	2826	2872	0			371
							3109	9									

TXL 40/45 WELL #: H301CN RRCID -> 289052 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9895 - 19772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	46948	X	46948	-0-	-0-	-0-	855	1	38497	2	Y	6905	6577	0			636
							7596	9									
06	43500	X	41922	-0-	-1578	-0-	1100	1	33595	2	Y	6570	6687	0			519
							7227	9									
07	42966	X	20831	-0-	-22135	-0-	697	1	15820	2	Y	3922	4168	0			273
							4314	9									
08	46934	X	19162	-0-	-27772	-0-	987	1	13538	2	Y	4215	4180	0			308
							4637	9									
09	45420	X	10511	-0-	-34909	-0-	983	1	6886	2	Y	2402	2423	0			287
							2642	9									
10	46934	X	11413	-0-	-35521	-0-	1150	1	7076	2	Y	2897	2803	0			381
							3187	9									

KENTZEL STATE 42 WELL #: H301DM RRCID -> 291152 COMPL. DATE 05/21/2021 TOTAL DEPTH 10030 PERF.10140 - 15014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18257	X	18257	-0-	-0-	-0-	1028	1	14241	2	Y	2716	2742	0			166
							2988	9									
06	19512	X	19512	-0-	-0-	-0-	1074	1	15596	2	Y	2584	2553	0			197
							2842	9									
07	20251	X	20251	-0-	-0-	-0-	1123	1	16013	2	Y	2832	2625	0			404
							3115	9									
08	19150	X	19150	-0-	-0-	-0-	1085	1	15468	2	Y	2361	2495	0			270
							2597	9									
09	18930	X	17401	-0-	-1529	-0-	917	1	14980	2	Y	1367	1429	0			208
							1504	9									
10	20871	X	20871	-0-	-0-	-0-	1100	1	16760	2	Y	2737	2675	0			270
							3011	9									

KENTZEL STATE 42 WELL #: H302DM RRCID -> 291153 COMPL. DATE 05/21/2021 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10151 - 14981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18054	X	18054	-0-	-0-	-0-	1122	1	14438	2	Y	2267	2306	0			139
							2494	9									
06	17189	X	17189	-0-	-0-	-0-	1062	1	13822	2	Y	2095	2074	0			160
							2305	9									
07	17315	X	17315	-0-	-0-	-0-	1109	1	13597	2	Y	2372	2194	0			338
							2609	9									
08	18042	X	14325	-0-	-3717	-0-	1147	1	10906	2	Y	2065	2167	0			236
							2272	9									
09	17460	X	12488	-0-	-4972	-0-	1117	1	9959	2	Y	1284	1325	0			195
							1412	9									
10	18042	X	15483	-0-	-2559	-0-	1132	1	11515	2	Y	2578	2519	0			254
							2836	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TXL 40/45 WELL #: H301BO RRCID -> 291685 COMPL. DATE 09/23/2021 TOTAL DEPTH 9568 PERF.10050 - 20400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	57566	X	57566	-0-	-0-	-0-	894	1	48870	2	Y	7093	6735	0			654
							7802	9									
06	53199	X	53199	-0-	-0-	-0-	1037	1	46197	2	Y	5423	5648	0			429
							5965	9									
07	52483	X	48627	-0-	-3856	-0-	945	1	41420	2	Y	5693	5725	0			397
							6262	9									
08	57567	X	37500	-0-	-20067	-0-	1023	1	31990	2	Y	4079	4178	0			298
							4487	9									
09	55710	X	39926	-0-	-15784	-0-	1092	1	33942	2	Y	4447	4214	0			531
							4892	9									
10	57567	X	39000	-0-	-18567	-0-	1094	1	32787	2	Y	4654	4574	0			611
							5119	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
05	36704	X	33623	-0-	-3081	-0-	462	1	28230	2	Y	4483	4442	0			519
							4931	9									
06	35520	X	27212	-0-	-8308	-0-	411	1	22768	2	Y	3666	3601	0			584
							4033	9									
07	36704	X	28710	-0-	-7994	-0-	513	1	23492	2	Y	4277	4353	0			508
							4705	9									
08	33542	X	24228	-0-	-9314	-0-	427	1	19809	2	Y	3629	3615	0	31	8	491
							3992	9									
09	32460	X	27027	-0-	-5433	-0-	559	1	21726	2	Y	4311	4561	0			241
							4742	9									
10	33542	X	25221	-0-	-8321	-0-	452	1	20721	2	Y	3680	3526	0			395
							4048	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
05	27776	X	24793	-0-	-2983	-0-	467	1	21834	2	Y	2265	2257	0			262
							2492	9									
06	26880	X	22030	-0-	-4850	-0-	414	1	18928	2	Y	2444	2316	0			390
							2688	9									
07	26381	X	22921	-0-	-3460	-0-	506	1	18876	2	Y	3217	3225	0			382
							3539	9									
08	25823	X	20036	-0-	-5787	-0-	385	1	17337	2	Y	2104	2182	0	19	8	285
							2314	9									
09	27675	X	27675	-0-	-0-	-0-	414	1	23423	2	Y	3489	3579	0			195
							3838	9									
10	24800	X	20591	-0-	-4209	-0-	453	1	17849	2	Y	2081	2053	0			223
							2289	9									

TXL 40/45 WELL #: H301AP RRCID -> 291776 COMPL. DATE 09/23/2021 TOTAL DEPTH 9429 PERF. 9925 - 20289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	36890	X	33269	-0-	-3621	-0-	864	1	25277	2	Y	6480	6131	0			597
							7128	9									
06	35700	X	35162	-0-	-538	-0-	1014	1	26771	2	Y	6706	6773	0			530
							7377	9									
07	33666	X	29250	-0-	-4416	-0-	894	1	22574	2	Y	5256	5420	0			366
							5782	9									
08	33263	X	23069	-0-	-10194	-0-	1085	1	17501	2	Y	4075	4144	0			297
							4483	9									
09	35160	X	27484	-0-	-7676	-0-	1044	1	21586	2	Y	4413	4183	0			527
							4854	9									
10	36332	X	27069	-0-	-9263	-0-	1031	1	20922	2	Y	4651	4567	0			611
							5116	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ZUMA 57-T1-3X10 C WELL #: H302BO RRCID -> 293279 COMPL. DATE 05/20/2022 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 9302 - 19610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	43624	X	43624	-0-		-0-	-0-	30 5762	1 9	37832	2	Y	5238	5165	0			607
06	36120	X	32491	-0-		-3629	-0-	23 4206	1 9	28262	2	Y	3824	3821	0			610
07	39484	X	39484	-0-		-0-	-0-	27 4371	1 9	35086	2	Y	3974	4112	0			472
08	44547	X	7674	-0-		-36873	-0-	19 2115	1 9	5540	2	Y	1923	2117	0	18	8	260
09	43699	X	43699	-0-		-0-	-0-	28 7116	1 9	36555	2	Y	6469	6367	0			362
10	43617	X	31408	-0-		-12209	-0-	22 6266	1 9	25120	2	Y	5696	5447	0			611

ZUMA 57-T1-3X10 D WELL #: H301BO RRCID -> 293299 COMPL. DATE 05/26/2022 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 9374 - 19409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	41757	X	40044	-0-		-1713	-0-	28 4576	1 9	35440	2	Y	4160	4175	0			482
06	40410	X	32184	-0-		-8226	-0-	21 3213	1 9	28950	2	Y	2921	2937	0			466
07	41757	X	37019	-0-		-4738	-0-	27 3868	1 9	33124	2	Y	3516	3564	0			418
08	40889	X	32699	-0-		-8190	-0-	23 3711	1 9	28965	2	Y	3374	3306	0	29	8	457
09	38760	X	31741	-0-		-7019	-0-	23 5806	1 9	25912	2	Y	5278	5440	0			295
10	40052	X	32421	-0-		-7631	-0-	28 5525	1 9	26868	2	Y	5023	4779	0			539

RED BLUFF 57-T1-1X12 WELL #: H301AP RRCID -> 293448 COMPL. DATE 07/20/2022 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 9593 - 19881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	60741	X	60741	-0-		-0-	-0-	1198 4565	1 9	54978	2	Y	4150	4142	0			58
06	50070	X	44172	-0-		-5898	-0-	1106 4175	1 9	38891	2	Y	3795	3800	0			53
07	51305	X	40151	-0-		-11154	-0-	1187 3627	1 9	35337	2	Y	3297	3306	0			44
08	60729	X	40154	-0-		-20575	-0-	982 3353	1 9	35819	2	Y	3048	3022	0			70
09	58770	X	39299	-0-		-19471	-0-	1126 3278	1 9	34895	2	Y	2980	2993	0			57
10	60729	X	35934	-0-		-24795	-0-	1172 2910	1 9	31852	2	Y	2645	2636	0			66

RED BLUFF 57-T1-1X12 WELL #: B201AP RRCID -> 293452 COMPL. DATE 07/20/2022 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 8950 - 19234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	63032	X	63032	-0-		-0-	-0-	1080 6653	1 9	55299	2	Y	6048	6035	0			85
06	54545	X	54545	-0-		-0-	-0-	1049 5254	1 9	48242	2	Y	4776	4795	0			66
07	56141	X	52324	-0-		-3817	-0-	901 4951	1 9	46472	2	Y	4501	4507	0			60
08	62155	X	49337	-0-		-12818	-0-	932 4803	1 9	43602	2	Y	4366	4326	0			100
09	60150	X	52099	-0-		-8051	-0-	1122 5357	1 9	45620	2	Y	4870	4877	0			93
10	62155	X	50221	-0-		-11934	-0-	1125 4524	1 9	44572	2	Y	4113	4103	0			103

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
RED BLUFF 57-T1-1X12 WELL #: H302AP RRCID -> 293453 COMPL. DATE 07/20/2022 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9564 - 19851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	56563	X	56563	-0-		-0-	-0-	1203 5966	1 9	49394	2	Y	5424	5411	0			76
06	52170	X	44847	-0-		-7323	-0-	1125 5191	1 9	38531	2	Y	4719	4729	0			66
07	53909	X	40205	-0-		-13704	-0-	1212 3978	1 9	35015	2	Y	3616	3634	0			48
08	54033	X	41029	-0-		-13004	-0-	978 4079	1 9	35972	2	Y	3708	3671	0			85
09	52290	X	40313	-0-		-11977	-0-	1126 4212	1 9	34975	2	Y	3829	3841	0			73
10	54033	X	37877	-0-		-16156	-0-	1169 3541	1 9	33167	2	Y	3219	3211	0			81

RED BLUFF 57-T1-1X12 WELL #: H301BO RRCID -> 293478 COMPL. DATE 07/19/2022 TOTAL DEPTH 9589 PERF. 9483 - 19609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	50659	X	50659	-0-		-0-	-0-	1151 7652	1 9	41856	2	Y	6956	6943	0			98
06	54091	X	54091	-0-		-0-	-0-	946 6647	1 9	46498	2	Y	6043	6057	0			84
07	49876	X	49876	-0-		-0-	-0-	802 6129	1 9	42945	2	Y	5572	5582	0			74
08	49352	X	46787	-0-		-2565	-0-	881 5961	1 9	39945	2	Y	5419	5369	0			124
09	47879	X	47879	-0-		-0-	-0-	1120 5612	1 9	41147	2	Y	5102	5129	0			97
10	49352	X	43150	-0-		-6202	-0-	1154 4457	1 9	37539	2	Y	4052	4048	0			101

RED BLUFF 57-T1-1X12 WELL #: B201BO RRCID -> 293491 COMPL. DATE 07/19/2022 TOTAL DEPTH 9016 PERF. 9058 - 19168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	51673	X	51673	-0-		-0-	-0-	1160 10218	1 9	40295	2	Y	9289	9283	0			130
06	61083	X	61083	-0-		-0-	-0-	1104 8962	1 9	51017	2	Y	8147	8164	0			113
07	56162	X	56162	-0-		-0-	-0-	1181 8564	1 9	46417	2	Y	7785	7794	0			104
08	59191	X	59191	-0-		-0-	-0-	1111 8509	1 9	49571	2	Y	7735	7662	0			177
09	61298	X	61298	-0-		-0-	-0-	1118 8463	1 9	51717	2	Y	7694	7724	0			147
10	59049	X	59049	-0-		-0-	-0-	1158 7110	1 9	50781	2	Y	6464	6449	0			162

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 AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	60522	X	60522	-0-		-0-	-0-	1852 10702	1 9	47968	2	Y	9729	9765	0			101
06	54999	X	54999	-0-		-0-	-0-	1968 8256	1 9	44775	2	Y	7505	7487	0			119
07	52611	X	52611	-0-		-0-	-0-	1898 8809	1 9	41904	2	Y	8008	7998	0			129
08	56792	X	55084	-0-		-1708	-0-	1915 9184	1 9	43985	2	Y	8349	8351	0			127
09	54960	X	54907	-0-		-53	-0-	1848 12559	1 9	40500	2	Y	11417	11333	0			211
10	56792	X	49582	-0-		-7210	-0-	1976 7670	1 9	39936	2	Y	6973	7112	0			72

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TXL 37/48 B WELL #: H302CN RRCID -> 293580 COMPL. DATE 11/30/2022 TOTAL DEPTH 9681 PERF. 9902 - 19892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	60260	X	60260	-0-		-0-	-0-	1856 8858	1 9	49546	2	Y	8053	8080	0			83
06	56098	X	56098	-0-		-0-	-0-	1970 8381	1 9	45747	2	Y	7619	7582	0			120
07	52180	X	52180	-0-		-0-	-0-	1894 7511	1 9	42775	2	Y	6828	6838	0			110
08	54021	X	54021	-0-		-0-	-0-	1918 7325	1 9	44778	2	Y	6659	6668	0			101
09	50309	X	50309	-0-		-0-	-0-	1847 6569	1 9	41893	2	Y	5972	5963	0			110
10	49910	X	24728	-0-		-25182	-0-	1422 3790	1 9	19516	2	Y	3445	3520	0			35

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19499	X	18692	-0-		-807	-0-	31 3969	1 9	14692	2	Y	3608	3596	0			255
06	18870	X	17904	-0-		-966	-0-	30 3722	1 9	14152	2	Y	3384	3394	0			245
07	18941	X	18600	-0-		-341	-0-	31 3975	1 9	14594	2	Y	3614	3546	0			313
08	18693	X	17518	-0-		-1175	-0-	30 4199	1 9	13289	2	Y	3817	3811	0			319
09	18343	X	18343	-0-		-0-	-0-	30 4893	1 9	13420	2	Y	4448	4386	0			381
10	18693	X	16943	-0-		-1750	-0-	31 3340	1 9	13572	2	Y	3036	3184	0			233

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26992	X	26992	-0-		-0-	-0-	31 3792	1 9	23169	2	Y	3447	3429	0			244
06	24990	X	9538	-0-		-15452	-0-	13 1341	1 9	8184	2	Y	1219	1375	0			88
07	25823	X	16853	-0-		-8970	-0-	21 3351	1 9	13481	2	Y	3046	2870	0			264
08	26846	X	20864	-0-		-5982	-0-	31 3928	1 9	16905	2	Y	3571	3537	0			298
09	25980	X	19628	-0-		-6352	-0-	30 2443	1 9	17155	2	Y	2221	2329	0			190
10	26846	X	20550	-0-		-6296	-0-	31 2935	1 9	17584	2	Y	2668	2653	0			205

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24428	X	19588	-0-		-4840	-0-	1012 2527	1 9	16049	2	Y	2297	2300	0			141
06	21660	X	17478	-0-		-4182	-0-	1045 2310	1 9	14123	2	Y	2100	2081	0			160
07	22382	X	17160	-0-		-5222	-0-	927 2394	1 9	13839	2	Y	2176	2026	0			310
08	20398	X	15020	-0-		-5378	-0-	911 1885	1 9	12224	2	Y	1714	1828	0			196
09	19359	X	19359	-0-		-0-	-0-	1110 4901	1 9	13348	2	Y	4455	3974	0			677
10	19592	X	17550	-0-		-2042	-0-	1082 3081	1 9	13387	2	Y	2801	3202	0			276

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
KENTZEL STATE 42 WELL #: H301CN RRCID -> 293697 COMPL. DATE 08/18/2022 TOTAL DEPTH 10084 PERF. 9989 - 15064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18321	X	18321	-0-		-0-	-0-		1012	1	14563	2	Y	2496	2515	0			153
									2746	9									
06	18438	X	18438	-0-		-0-	-0-		1044	1	14873	2	Y	2292	2270	0			175
									2521	9									
07	17534	X	17534	-0-		-0-	-0-		995	1	13846	2	Y	2448	2274	0			349
									2693	9									
08	18631	X	15905	-0-		-2726	-0-		1050	1	12613	2	Y	2038	2154	0			233
									2242	9									
09	18030	X	16709	-0-		-1321	-0-		1050	1	14121	2	Y	1398	1419	0			212
									1538	9									
10	18631	X	16715	-0-		-1916	-0-		1040	1	13842	2	Y	1666	1714	0			164
									1833	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
05	T. A.		71222	-0-		71222	247738		27	1	56448	2	Y	13406	13309	0			280
									14747	9									
06	315104	X	67366	-0-		-247738	-0-		28	1	54723	2	Y	11468	11508	0			240
									12615	9									
07	62985	X	62985	-0-		-0-	-0-		29	1	51915	2	Y	10037	10115	0			162
									11041	9									
08	65565	X	60004	-0-		-5561	-0-		30	1	49232	2	Y	9765	9577	0			350
									10742	9									
09	63450	X	53710	-0-		-9740	-0-		30	1	44370	2	Y	8464	8563	0			251
									9310	9									
10	65565	X	50767	-0-		-14798	-0-		30	1	42144	2	Y	7812	7796	0			267
									8593	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
05	54137	X	54137	-0-		-0-	-0-		1834	1	44496	2	Y	7097	7111	0			74
									7807	9									
06	50734	X	50734	-0-		-0-	-0-		1955	1	41551	2	Y	6571	6541	0			104
									7228	9									
07	50964	X	45880	-0-		-5084	-0-		1862	1	37524	2	Y	5904	5913	0			95
									6494	9									
08	50809	X	47990	-0-		-2819	-0-		1889	1	39334	2	Y	6152	6153	0			94
									6767	9									
09	49170	X	44141	-0-		-5029	-0-		1735	1	36576	2	Y	5300	5296	0			98
									5830	9									
10	50809	X	45827	-0-		-4982	-0-		1965	1	36799	2	Y	6421	6453	0			66
									7063	9									

TXL 37/48 D WELL #: H302DM RRCID -> 294151 COMPL. DATE 12/01/2022 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9853 - 19919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22163	X	22163	-0-		-0-	-0-		2814	1	15815	2	Y	3213	3216	0			33
									3534	9									
06	25651	X	25651	-0-		-0-	-0-		1166	1	20844	2	Y	3310	3291	0			52
									3641	9									
07	33672	X	33672	-0-		-0-	-0-		709	1	28551	2	Y	4011	3998	0			65
									4412	9									
08	33713	X	33713	-0-		-0-	-0-		721	1	28778	2	Y	3831	3838	0			58
									4214	9									
09	28849	X	28849	-0-		-0-	-0-		697	1	24424	2	Y	3389	3384	0			63
									3728	9									
10	28529	X	28529	-0-		-0-	-0-		31	1	25093	2	Y	3095	3126	0			32
									3405	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
GOODNIGHT 10/11 B WELL #: B101MD RRCID -> 294389 COMPL. DATE 10/24/2022 TOTAL DEPTH 10395 PERF.10432 - 20568

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
05	T. A.		53323	-0-	53323	163175	27	1	37086	2	Y	14736	14608	0			308
							16210	9									
06	217042	X	53867	-0-	-163175	-0-	28	1	38184	2	Y	14232	14242	0			298
							15655	9									
07	51144	X	51144	-0-	-0-	-0-	27	1	39141	2	Y	10887	11009	0			176
							11976	9									
08	52464	X	52464	-0-	-0-	-0-	30	1	40614	2	Y	10745	10536	0			385
							11820	9									
09	46956	X	46956	-0-	-0-	-0-	30	1	36629	2	Y	9361	9469	0			277
							10297	9									
10	47647	X	30937	-0-	-16710	-0-	30	1	22565	2	Y	7584	7602	0			259
							8342	9									

TXL 41/44 WELL #: H302AP RRCID -> 294634 COMPL. DATE 01/12/2023 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 9417 - 19759

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
05	78095	X	78095	-0-	-0-	-0-	31	1	68340	2	Y	8840	8876	0			190
							9724	9									
06	75338	X	75338	-0-	-0-	-0-	30	1	66630	2	Y	7889	7874	0			205
							8678	9									
07	56848	X	56848	-0-	-0-	-0-	26	1	49944	2	Y	6253	6234	0			224
							6878	9									
08	71982	X	64269	-0-	-7713	-0-	30	1	57369	2	Y	6245	6282	0			187
							6870	9									
09	69660	X	54994	-0-	-14666	-0-	28	1	48785	2	Y	5619	5587	0			219
							6181	9									
10	71982	X	39941	-0-	-32041	-0-	23	1	34689	2	Y	4754	4744	0			229
							5229	9									

TXL 41/44 WELL #: H301BO RRCID -> 294647 COMPL. DATE 01/11/2023 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 9605 - 19594

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
05	43865	X	41045	-0-	-2820	-0-	1641	1	33221	2	Y	5621	5671	0			121
							6183	9									
06	46911	X	46911	-0-	-0-	-0-	1536	1	39267	2	Y	5553	5530	0			144
							6108	9									
07	43865	X	23439	-0-	-20426	-0-	1647	1	18202	2	Y	3264	3291	0			117
							3590	9									
08	41044	X	39618	-0-	-1426	-0-	1709	1	32445	2	Y	4967	4935	0			149
							5464	9									
09	46920	X	45557	-0-	-1363	-0-	1861	1	38887	2	Y	4372	4350	0			171
							4809	9									
10	48484	X	47847	-0-	-637	-0-	2639	1	39902	2	Y	4824	4763	0			232
							5306	9									

TXL 41/44 WELL #: H301AP RRCID -> 294648 COMPL. DATE 01/12/2023 TOTAL DEPTH 9337 PERF. 9476 - 19620

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
05	22878	X	11792	-0-	-11086	-0-	1599	1	7693	2	Y	2273	2314	0			49
							2500	9									
06	22740	X	11197	-0-	-11543	-0-	1972	1	6609	2	Y	2378	2365	0			62
							2616	9									
07	23498	X	4585	-0-	-18913	-0-	1333	1	1835	2	Y	1288	1304	0			46
							1417	9									
08	19592	X	7106	-0-	-12486	-0-	1465	1	2409	2	Y	2938	2896	0			88
							3232	9									
09	15300	X	3822	-0-	-11478	-0-	788	1	676	2	Y	2144	2148	0			84
							2358	9									
10	50007	X	50007	-0-	-0-	-0-	23	1	44437	2	Y	5043	4884	0			243
							5547	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TXL 41/44 WELL #: H302BO RRCID -> 294649 COMPL. DATE 01/11/2023 TOTAL DEPTH 9484 PERF. 9604 - 19744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	51522	X	47742	-0-		-3780	-0-	1735 6159	1 9	39848	2	Y	5599	5660	0			120
06	60534	X	60534	-0-		-0-	-0-	1398 6553	1 9	52583	2	Y	5957	5922	0			155
07	51522	X	38811	-0-		-12711	-0-	1761 4153	1 9	32897	2	Y	3775	3795	0			135
08	63674	X	44001	-0-		-19673	-0-	1683 4883	1 9	37435	2	Y	4439	4441	0			133
09	60540	X	38134	-0-		-22406	-0-	1822 4841	1 9	31471	2	Y	4401	4362	0			172
10	62558	X	40619	-0-		-21939	-0-	2339 5167	1 9	33113	2	Y	4697	4643	0			226

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	63457	X	52753	-0-		-10704	-0-	28 6610	1 9	46115	2	Y	6009	6136	0			129
06	61410	X	16194	-0-		-45216	-0-	16 2598	1 9	13580	2	Y	2362	2430	0			61
07	57505	X	37699	-0-		-19806	-0-	27 5535	1 9	32137	2	Y	5032	4912	0			181
08	54622	X	44378	-0-		-10244	-0-	31 6254	1 9	38093	2	Y	5685	5695	0			171
09	51060	X	42710	-0-		-8350	-0-	30 5799	1 9	36881	2	Y	5272	5237	0			206
10	52762	X	42119	-0-		-10643	-0-	29 5881	1 9	36209	2	Y	5346	5295	0			257

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62130	X	62130	-0-		-0-	-0-	30 8170	1 9	53930	2	Y	7427	7482	0			159
06	61000	X	61000	-0-		-0-	-0-	30 7624	1 9	53346	2	Y	6931	6910	0			180
07	48766	X	48766	-0-		-0-	-0-	26 6068	1 9	42672	2	Y	5516	5498	0			198
08	62124	X	54098	-0-		-8026	-0-	31 6084	1 9	47983	2	Y	5531	5563	0			166
09	60900	X	48710	-0-		-12190	-0-	28 7277	1 9	41405	2	Y	6615	6523	0			258
10	62930	X	43964	-0-		-18966	-0-	29 5162	1 9	38773	2	Y	4693	4725	0			226

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	43710	X	26927	-0-		-16783	-0-	1914 4524	1 9	20489	2	Y	4113	4147	0			88
06	41970	X	21727	-0-		-20243	-0-	1994 3725	1 9	16008	2	Y	3386	3386	0			88
07	43369	X	7278	-0-		-36091	-0-	1261 1841	1 9	4176	2	Y	1674	1702	0			60
08	26939	X	11840	-0-		-15099	-0-	1462 2723	1 9	7655	2	Y	2475	2461	0			74
09	26070	X	11189	-0-		-14881	-0-	1002 3957	1 9	6230	2	Y	3597	3531	0			140
10	41884	X	41884	-0-		-0-	-0-	28 6739	1 9	35117	2	Y	6126	5971	0			295

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TXL 41/44 WELL #: H301DM RRCID -> 294808 COMPL. DATE 04/17/2023 TOTAL DEPTH 9277 PERF. 9587 - 19321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
05	71393	X	55250	-0-		-16143	-0-	30 7753	1 9	47467	2	Y	7048	7196	0			151
06	69090	X	41951	-0-		-27139	-0-	29 5896	1 9	36026	2	Y	5360	5372	0			139
07	69936	X	37037	-0-		-32899	-0-	26 5345	1 9	31666	2	Y	4859	4824	0			174
08	48391	X	41470	-0-		-6921	-0-	30 5847	1 9	35593	2	Y	5315	5330	0			159
09	46830	X	32486	-0-		-14344	-0-	25 4770	1 9	27691	2	Y	4336	4326	0			169
10	48391	X	26652	-0-		-21739	-0-	26 3977	1 9	22649	2	Y	3615	3610	0			174

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 AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	65689	X	53085	-0-		-12604	-0-	1893 7141	1 9	44051	2	Y	6492	6550	0			139
06	60270	X	57690	-0-		-2580	-0-	1565 6588	1 9	49537	2	Y	5989	5972	0			156
07	62279	X	27696	-0-		-34583	-0-	2164 2978	1 9	22554	2	Y	2707	2766	0			97
08	49073	X	24894	-0-		-24179	-0-	1579 3985	1 9	19330	2	Y	3623	3611	0			109
09	47490	X	30237	-0-		-17253	-0-	1602 4730	1 9	23905	2	Y	4300	4241	0			168
10	49073	X	31190	-0-		-17883	-0-	2005 4838	1 9	24347	2	Y	4398	4354	0			212

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 AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	59148	X	43400	-0-		-15748	-0-	359 8873	1 9	34168	2	Y	8066	8127	0			173
06	57240	X	45618	-0-		-11622	-0-	361 8787	1 9	36470	2	Y	7988	7953	0			208
07	59148	X	18177	-0-		-40971	-0-	387 5190	1 9	12600	2	Y	4718	4757	0			169
08	43400	X	21829	-0-		-21571	-0-	1889 5280	1 9	14660	2	Y	4800	4825	0			144
09	45630	X	39167	-0-		-6463	-0-	1750 6158	1 9	31259	2	Y	5598	5524	0			218
10	47151	X	28037	-0-		-19114	-0-	2387 5764	1 9	19886	2	Y	5240	5206	0			252

TXL 40/45 WELL #: H301DM RRCID -> 295079 COMPL. DATE 01/12/2023 TOTAL DEPTH 9347 PERF. 9687 - 19697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
05	32995	X	32995	-0-		-0-	-0-	30 5147	1 9	27818	2	Y	4679	4702	0			100
06	31800	X	29081	-0-		-2719	-0-	28 3970	1 9	25083	2	Y	3609	3615	0			94
07	32395	X	21233	-0-		-11162	-0-	23 3158	1 9	18052	2	Y	2871	2862	0			103
08	32984	X	27498	-0-		-5486	-0-	29 3333	1 9	24136	2	Y	3030	3042	0			91
09	31920	X	17551	-0-		-14369	-0-	26 1855	1 9	15670	2	Y	1686	1711	0			66
10	32984	X	12038	-0-		-20946	-0-	31 1059	1 9	10948	2	Y	963	983	0			46

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
JOHNSON ESTATE 57-T1-4 WELL #: B201DM RRCID -> 295444 COMPL. DATE 05/02/2023 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 8495 - 13489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	49817	X	42458	-0-	-7359	-0-	992	1	34493	2	Y	6339	6397	0			216
							6973	9									
06	48210	X	43376	-0-	-4834	-0-	1323	1	35081	2	Y	6338	6190	0			364
							6972	9									
07	46934	X	39230	-0-	-7704	-0-	1068	1	31397	2	Y	6150	6376	0			138
							6765	9									
08	46934	X	46426	-0-	-508	-0-	1045	1	37942	2	Y	6763	6820	0			81
							7439	9									
09	43380	X	36150	-0-	-7230	-0-	675	1	28558	2	Y	6288	6295	0			74
							6917	9									
10	44826	X	39988	-0-	-4838	-0-	1052	1	30938	2	Y	7271	7232	0			113
							7998	9									

JOHNSON ESTATE 57-T1-4 WELL #: B201CN RRCID -> 295445 COMPL. DATE 05/02/2023 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 8473 - 13494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	51119	X	39274	-0-	-11845	-0-	961	1	32307	2	Y	5460	5501	0			186
							6006	9									
06	46950	X	13692	-0-	-33258	-0-	686	1	9677	2	Y	3026	3038	0			174
							3329	9									
07	48484	X	6500	-0-	-41984	-0-	945	1	4169	2	Y	1260	1406	0			28
							1386	9									
08	35309	X	15028	-0-	-20281	-0-	1445	1	10048	2	Y	3214	3203	0			39
							3535	9									
09	34170	X	15732	-0-	-18438	-0-	764	1	11625	2	Y	3039	3042	0			36
							3343	9									
10	35309	X	16664	-0-	-18645	-0-	1048	1	11190	2	Y	4024	3998	0			62
							4426	9									

JOHNSON ESTATE 57-T1-4 WELL #: H301DM RRCID -> 295492 COMPL. DATE 05/02/2023 TOTAL DEPTH 9199 PERF. 9058 - 14028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	41013	X	26729	-0-	-14284	-0-	980	1	22650	2	Y	2817	2827	0			96
							3099	9									
06	34800	X	23948	-0-	-10852	-0-	1388	1	19557	2	Y	2730	2669	0			157
							3003	9									
07	35960	X	26880	-0-	-9080	-0-	975	1	22815	2	Y	2809	2903	0			63
							3090	9									
08	36816	X	36816	-0-	-0-	-0-	1543	1	30090	2	Y	4712	4718	0			57
							5183	9									
09	25911	X	25911	-0-	-0-	-0-	771	1	20276	2	Y	4422	4427	0			52
							4864	9									
10	26877	X	19243	-0-	-7634	-0-	1051	1	15040	2	Y	2865	2873	0			44
							3152	9									

JOHNSON ESTATE 57-T1-4 WELL #: H302CN RRCID -> 295494 COMPL. DATE 05/02/2023 TOTAL DEPTH 9191 PERF. 9153 - 14079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	38409	X	26697	-0-	-11712	-0-	698	1	21120	2	Y	4435	4479	0			151
							4879	9									
06	37170	X	9030	-0-	-28140	-0-	367	1	6738	2	Y	1750	1800	0			101
							1925	9									
07	33387	X	17181	-0-	-16206	-0-	106	1	14335	2	Y	2491	2536	0			56
							2740	9									
08	28396	X	23487	-0-	-4909	-0-	30	1	17857	2	Y	5091	5086	0			61
							5600	9									
09	26254	X	26254	-0-	-0-	-0-	30	1	21777	2	Y	4043	4056	0			48
							4447	9									
10	26691	X	26237	-0-	-454	-0-	29	1	22214	2	Y	3631	3623	0			56
							3994	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
JOHNSON ESTATE 57-T1-4 WELL #: H302DM RRCID -> 295503 COMPL. DATE 05/02/2023 TOTAL DEPTH 9153 PERF. 9100 - 14082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	34937	X	20942	-0-	-13995	-0-	965	1	16533	2	Y	3131	3157	0			107
							3444	9									
06	31950	X	28393	-0-	-3557	-0-	1386	1	23904	2	Y	2821	2766	0			162
							3103	9									
07	33015	X	12817	-0-	-20198	-0-	922	1	9996	2	Y	1726	1849	0			39
							1899	9									
08	28396	X	18024	-0-	-10372	-0-	1460	1	13977	2	Y	2352	2363	0			28
							2587	9									
09	27480	X	21693	-0-	-5787	-0-	767	1	17007	2	Y	3563	3549	0			42
							3919	9									
10	28396	X	27384	-0-	-1012	-0-	1053	1	22320	2	Y	3646	3632	0			56
							4011	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	69178	X	69178	-0-	-0-	-0-	1206	1	53860	2	Y	12829	12807	0			180
							14112	9									
06	63721	X	63721	-0-	-0-	-0-	1077	1	50553	2	Y	10992	11019	0			153
							12091	9									
07	56518	X	56518	-0-	-0-	-0-	932	1	46353	2	Y	8394	8435	0			112
							9233	9									
08	56369	X	56369	-0-	-0-	-0-	912	1	45408	2	Y	9135	9038	0			209
							10049	9									
09	66767	X	66767	-0-	-0-	-0-	1121	1	56108	2	Y	8671	8714	0			166
							9538	9									
10	62009	X	62009	-0-	-0-	-0-	1149	1	52920	2	Y	7218	7203	0			181
							7940	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62205	X	62205	-0-	-0-	-0-	1253	1	50239	2	Y	9739	9728	0			137
							10713	9									
06	56025	X	56025	-0-	-0-	-0-	1114	1	45547	2	Y	8513	8532	0			118
							9364	9									
07	57412	X	51070	-0-	-6342	-0-	1237	1	41817	2	Y	7287	7308	0			97
							8016	9									
08	53258	X	45423	-0-	-7835	-0-	943	1	37029	2	Y	6774	6716	0			155
							7451	9									
09	51540	X	50896	-0-	-644	-0-	1126	1	40983	2	Y	7988	7990	0			153
							8787	9									
10	53258	X	45358	-0-	-7900	-0-	1059	1	37643	2	Y	6051	6052	0			152
							6656	9									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	65891	X	65891	-0-	-0-	-0-	1132	1	55373	2	Y	8533	8519	0			120
							9386	9									
06	63180	X	60264	-0-	-2916	-0-	1103	1	50322	2	Y	8035	8043	0			112
							8839	9									
07	65286	X	35300	-0-	-29986	-0-	1111	1	27327	2	Y	6238	6267	0			83
							6862	9									
08	57908	X	47166	-0-	-10742	-0-	928	1	38660	2	Y	6889	6815	0			157
							7578	9									
09	56040	X	52148	-0-	-3892	-0-	1125	1	43196	2	Y	7115	7136	0			136
							7827	9									
10	57908	X	48751	-0-	-9157	-0-	1078	1	42090	2	Y	5075	5084	0			127
							5583	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
RED BLUFF 57-T1-1X12 WELL #: B201DM RRCID -> 295692 COMPL. DATE 06/09/2023 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 9242 - 19108

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
05	61535	X	52164	-0-	-9371	-0-	1153	1	40120	2	Y	9901	9892	0			139
							10891	9									
06	59400	X	50654	-0-	-8746	-0-	1074	1	39297	2	Y	9348	9357	0			130
							10283	9									
07	60915	X	50673	-0-	-10242	-0-	1156	1	40605	2	Y	8102	8124	0			108
							8912	9									
08	46595	X	46595	-0-	-0-	-0-	945	1	37002	2	Y	7862	7790	0			180
							8648	9									
09	46805	X	46805	-0-	-0-	-0-	1119	1	36932	2	Y	7958	7986	0			152
							8754	9									
10	48229	X	48229	-0-	-0-	-0-	899	1	40029	2	Y	6637	6623	0			166
							7301	9									

RED BLUFF 57-T1-1X12 WELL #: H301CN RRCID -> 295700 COMPL. DATE 06/05/2023 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 9696 - 19789

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
05	66402	X	56233	-0-	-10169	-0-	1214	1	47136	2	Y	7166	7162	0			101
							7883	9									
06	64260	X	51022	-0-	-13238	-0-	1139	1	43325	2	Y	5962	5980	0			83
							6558	9									
07	66402	X	45694	-0-	-20708	-0-	1275	1	38412	2	Y	5461	5471	0			73
							6007	9									
08	52204	X	46146	-0-	-6058	-0-	1140	1	39003	2	Y	5457	5405	0			125
							6003	9									
09	50520	X	43041	-0-	-7479	-0-	1126	1	36026	2	Y	5354	5377	0			102
							5889	9									
10	52204	X	38356	-0-	-13848	-0-	1215	1	32510	2	Y	4210	4207	0			105
							4631	9									

TXL 37/48 E WELL #: H301AP RRCID -> 296312 COMPL. DATE 10/06/2023 TOTAL DEPTH 9826 PERF.10177 - 20037

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
05	120435	X	67231	-0-	-53204	-0-	60	1	54215	2	Y	11778	11798	0			122
							12956	9									
06	87720	X	62236	-0-	-25484	-0-	198	1	51521	2	Y	9561	9532	0			151
							10517	9									
07	90644	X	61372	-0-	-29272	-0-	549	1	50609	2	Y	9285	9286	0			150
							10214	9									
08	62589	X	59182	-0-	-3407	-0-	617	1	49151	2	Y	8558	8578	0			130
							9414	9									
09	60570	X	51866	-0-	-8704	-0-	585	1	43484	2	Y	7088	7087	0			131
							7797	9									
10	62589	X	49578	-0-	-13011	-0-	617	1	41280	2	Y	6983	7042	0			72
							7681	9									

TXL 37/48 F WELL #: H302AP RRCID -> 296313 COMPL. DATE 10/06/2023 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10346 - 20152

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
05	114111	X	57090	-0-	-57021	-0-	60	1	46944	2	Y	9169	9184	0			95
							10086	9									
06	75960	X	50149	-0-	-25811	-0-	293	1	41235	2	Y	7837	7808	0			124
							8621	9									
07	78492	X	49980	-0-	-28512	-0-	587	1	41492	2	Y	7183	7191	0			116
							7901	9									
08	59117	X	47352	-0-	-11765	-0-	616	1	39444	2	Y	6629	6644	0			101
							7292	9									
09	57210	X	41456	-0-	-15754	-0-	582	1	35492	2	Y	4893	4904	0			90
							5382	9									
10	57102	X	40979	-0-	-16123	-0-	618	1	34166	2	Y	5632	5664	0			58
							6195	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TXL 37/48 G WELL #: H301BO RRCID -> 296378 COMPL. DATE 10/06/2023 TOTAL DEPTH 9795 PERF.10161 - 20033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	110484	X	67595	-0-	-42889	-0-	62	1	56851	2	Y	9711	9725	0			101
							10682	9									
06	85980	X	64128	-0-	-21852	-0-	33	1	54342	2	Y	8866	8827	0			140
							9753	9									
07	88846	X	60907	-0-	-27939	-0-	451	1	51801	2	Y	7868	7881	0			127
							8655	9									
08	60319	X	60319	-0-	-0-	-0-	618	1	50465	2	Y	8396	8395	0			128
							9236	9									
09	56856	X	56856	-0-	-0-	-0-	585	1	46837	2	Y	8576	8546	0			158
							9434	9									
10	56086	X	56086	-0-	-0-	-0-	620	1	44911	2	Y	9595	9654	0			99
							10555	9									

JOHNSON ESTATE 57-T1-4 WELL #: H301BO RRCID -> 297669 COMPL. DATE 02/20/2024 TOTAL DEPTH 9209 PERF. N/A

05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON ESTATE 57-T1-4 WELL #: H302AP RRCID -> 297670 COMPL. DATE 03/24/2024 TOTAL DEPTH 9223 PERF. N/A

05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON ESTATE 57-T1-4 WELL #: H301AP RRCID -> 297671 COMPL. DATE 03/31/2024 TOTAL DEPTH 9242 PERF. N/A

05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON ESTATE 57-T1-4 WELL #: B201AP RRCID -> 297719 COMPL. DATE 03/17/2024 TOTAL DEPTH 8649 PERF. N/A

05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON ESTATE 57-T1-4 WELL #: B201BO RRCID -> 297838 COMPL. DATE 02/14/2024 TOTAL DEPTH 8619 PERF. N/A

05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ZUMA 57-T1-3X10 E WELL #: H301DM RRCID -> 297976 COMPL. DATE 03/28/2024 TOTAL DEPTH 9232 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
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

ZUMA 57-T1-3X10 F WELL #: H302DM RRCID -> 297977 COMPL. DATE 04/08/2024 TOTAL DEPTH 9250 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
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

ZUMA 57-T1-3X10 G WELL #: H301CN RRCID -> 297978 COMPL. DATE 04/17/2024 TOTAL DEPTH 9272 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
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PDEH LLC 646827
ROSS 55-2-46 WELL #: 1H RRCID -> 274853 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8602 - 12572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BRIDWELL 54-1-34 LOV WELL #: 1H RRCID -> 275587 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 8783 PERF. 9102 - 12963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

LINDLEY 54-2-44 LOV WELL #: 1H RRCID -> 275864 COMPL. DATE 12/23/2012 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8441 - 12772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	324				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	324				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	324				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	324				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	324				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	324				Y	-0-			-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
PDEH LLC //CONT.// 646827
TUNSTILL STATE 55-1-38 LOV WELL #: 1H RRCID -> 275875 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 8813 - 12902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TUNSTILL STATE 55-1-38 LOV WELL #: 2H RRCID -> 276316 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 9048 - 13039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	203					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	203					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	203					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	203					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	203					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	203					Y	-0-					-0-

LINDLEY 54-2-30 WELL #: 2H RRCID -> 276318 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8687 - 12965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRIDWELL 54-1-40 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277180 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8960 - 13103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON 54-2-26 WELL #: 1H RRCID -> 277189 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 8950 - 12501

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

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON 54-2-36 LOV WELL #: 2H RRCID -> 277192 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8834 - 13090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17003					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17003					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17003					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17003					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17003					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17003					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
PDEH LLC //CONT.// 646827

JOHNSON 54-2-38 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277196 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8693 - 12612

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	70866				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	70866				Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/18/2024

GREAT WHITE STATE 54-1-8 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277208 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 9219 - 13020

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

JOHNSON 54-2-46 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277209 COMPL. DATE 08/26/2012 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8582 - 12631

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	113607				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	113607				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	113607				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	113607				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	113607				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	113607				Y	-0-			-0-

GELLER 54-2 SB UNIT WELL #: 4801H RRCID -> 277210 COMPL. DATE 03/08/2021 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 8901 - 12721

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

LINDLEY 54-2-28 WELL #: 1H RRCID -> 277224 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8776 - 12573

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-			-0-

LINDLEY 54-2-32 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277231 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8767 - 12529

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
PDEH LLC //CONT.// 646827
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ODELL STATE 54-1-6 LOV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277237 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 9084 - 12945

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SLACK BOX 54-2-16 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277239 COMPL. DATE 01/11/2013 TOTAL DEPTH 9133 PERF. 9205 - 13536

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ROCAZOLLER STATE 54-1-12 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277384 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 9318 - 13174

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-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

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			115
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			115
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			115
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			115
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			115
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			115

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/13/2024

TOM MCKNIGHT 21 WELL #: 2H RRCID -> 277395 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 9079 - 13217

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
PDEH LLC //CONT.// 646827
BULLHEAD 55-2-7 LOV WELL #: 2H RRCID -> 289113 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 9861 PERF.10645 - 15054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9806	X	9806	-0-	-0-	-0-	541	1	7199	3	Y	1860	1856	0			58
							20	4	2046	9							
06	9131	X	9131	-0-	-0-	-0-	535	1	6794	3	Y	1621	1630	0			49
							19	4	1783	9							
07	10261	X	3465	-0-	-6796	-0-	428	1	2327	3	Y	637	671	0			15
							9	4	701	9							
08	10075	X	5363	-0-	-4712	-0-	424	1	3772	3	Y	1046	1036	0			25
							16	4	1151	9							
09	9780	X	9780	-0-	-0-	-0-	520	1	7306	3	Y	1758	1721	0			62
							20	4	1934	9							
10	9796	X	8819	-0-	-977	-0-	552	1	6319	3	Y	1752	1768	0			46
							21	4	1927	9							

TAHITI 55-2-33 LOV UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 290852 COMPL. DATE 04/14/2021 TOTAL DEPTH 10188 PERF.10591 - 17661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17670	X	7749	-0-	-9921	-0-	24	1	6077	3	Y	1484	1496	0			46
							16	4	1632	9							
06	11040	X	4028	-0-	-7012	-0-	19	1	3152	3	Y	771	794	0			23
							9	4	848	9							
07	11718	X	-0-	-0-	-11718	-0-					Y	-0-	23	0			-0-
08	11718	X	-0-	-0-	-11718	-0-					Y	-0-					-0-
09	11340	X	6096	-0-	-5244	-0-	34	1	4479	3	Y	1424	1374	0			50
							17	4	1566	9							
10	15679	X	15679	-0-	-0-	-0-	70	1	12275	3	Y	2999	2970	0			79
							35	4	3299	9							

LINK-VJ RANCH 55-2-16 LOV ND WELL #: 7H RRCID -> 291395 COMPL. DATE 05/01/2021 TOTAL DEPTH 9650 PERF.10087 - 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
05	17887	X	16791	-0-	-1096	-0-	49	1	13346	3	N	3057	3055	0			96
							33	4	3363	9							
06	17634	X	17634	-0-	-0-	-0-	80	1	13964	3	N	3229	3227	0			98
							38	4	3552	9							
07	18755	X	12951	-0-	-5804	-0-	65	1	9955	3	N	2631	2665	0			64
							37	4	2894	9							
08	18755	X	12220	-0-	-6535	-0-	69	1	9302	3	N	2555	2557	0			62
							38	4	2811	9							
09	18150	X	13796	-0-	-4354	-0-	68	1	10539	3	N	2869	2830	0			101
							33	4	3156	9							
10	18228	X	15925	-0-	-2303	-0-	71	1	12439	3	N	3072	3092	0			81
							36	4	3379	9							

PDC PERMIAN, INC. 646832
GREENWICH 57-3142 WELL #: S 5H RRCID -> 292249 COMPL. DATE 05/22/2022 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8993 - 16894

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4712					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4712					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4712					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4712					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/03/2024

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 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
05	44020	X	18822	-0-	-25198	-0-	3866	1	13554	2	Y	1264	1402	0	10	8	82
							12	4	1390	9							
06	42600	X	30122	-0-	-12478	-0-	1110	1	26167	2	Y	2581	2475	0	34	8	154
							6	4	2839	9							
07	44020	X	5369	-0-	-38651	-0-	2899	1	2198	2	Y	247	359	0	21	8	21
							272	9									
08	46500	X	4666	-0-	-41834	-0-	4540	1	60	2	Y	60	56	0	23	8	2
							66	9									
09	40440	X	-0-	-0-	-40440	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
10	31124	X	-0-	-0-	-31124	-0-					Y	-0-					-0-

BUCKSKIN STATE 1003 10U WELL #: T 10H RRCID -> 295192 COMPL. DATE 06/15/2023 TOTAL DEPTH 9033 PERF. 9453 - 19086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22072	X	-0-	-0-	-22072	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
06	9120	X	-0-	-0-	-9120	-0-					Y	-0-					-0-
07	7099	X	-0-	-0-	-7099	-0-					Y	-0-					-0-
08	7099	X	-0-	-0-	-7099	-0-					Y	-0-					-0-
09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC 712803
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 8BS RRCID -> 292157 COMPL. DATE 04/23/2022 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 9005 - 18794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16585	X	16585	-0-	-0-	-0-	225	1	13499	2	Y	2500	2337	1	126	8	68
							111	4	2750	9							
06	25650	X	17775	-0-	-7875	-0-	119	1	16103	2	Y	1376	1284	1	138	8	22
							39	4	1514	9							
07	26505	X	5403	-0-	-21102	-0-	81	1	4047	2	Y	1146	1028	1	110	8	30
							14	4	1261	9							
08	9634	X	9634	-0-	-0-	-0-	163	1	7479	2	Y	1810	1665	1	120	8	55
							1	4	1991	9							
09	76757	X	76757	-0-	-0-	-0-	1001	1	63538	2	Y	11030	10816	1	202	8	67
							85	4	12133	9							
10	18383	X	17293	-0-	-1090	-0-	257	1	14008	2	Y	2722	2628	1	82	8	79
							34	4	2994	9							

ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 9BS RRCID -> 292164 COMPL. DATE 12/23/2021 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 8912 - 18725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	95	95	8			299
06	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	1	1	3994	2	Y	184	117	1	181	8	185
							1	4	202	9							
07	3317	X	153	-0-	-3164	-0-	2	2	151	9	Y	137	153	1	133	8	36
08	6125	X	6125	-0-	-0-	-0-	98	1	4576	2	Y	1318	1169	1	147	8	38
							1	4	1450	9							
09	20242	X	20242	-0-	-0-	-0-	247	1	15733	2	Y	3856	3601	1	271	8	22
							20	4	4242	9							
10	5186	X	5186	-0-	-0-	-0-	76	1	4104	2	Y	905	779	1	125	8	23
							10	4	996	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC//CONT.// 712803
HARRISON STATE UNIT 12-24-16 WELL #: 1H RRCID -> 293033 COMPL. DATE 02/22/2022 TOTAL DEPTH 9946 PERF.10290 - 22800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16492	X	3748	-0-	-12744	-0-	120	1	2026	2	Y	1032	1016	1	30	8	50
							467	4	1135	9							
06	15960	X	9940	-0-	-6020	-0-	359	1	6818	2	Y	2187	2058	1	78	8	101
							357	4	2406	9							
07	6568	X	6568	-0-	-0-	-0-	267	1	4501	2	Y	1337	1353	1	23	8	62
							329	4	1471	9							
08	6883	X	6883	-0-	-0-	-0-	329	1	5133	2	Y	1254	1215	1	35	8	66
							42	4	1379	9							
09	9930	X	4385	-0-	-5545	-0-	170	1	2884	2	Y	948	866	1	90	8	58
							288	4	1043	9							
10	10261	X	2228	-0-	-8033	-0-	92	1	1593	2	Y	492	520	1	11	8	19
							2	4	541	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	37758	X	34368	-0-	-3390	-0-	709	1	29230	2	Y	3807	3755	1	58	8	56
							241	4	4188	9							
06	38610	X	30575	-0-	-8035	-0-	673	1	26078	2	Y	3421	3333	1	84	8	60
							61	4	3763	9							
07	39897	X	28600	-0-	-11297	-0-	622	1	23974	2	Y	3171	3131	1	54	8	46
							516	4	3488	9							
08	36942	X	36942	-0-	-0-	-0-	875	1	31449	2	Y	4172	4091	1	69	8	58
							29	4	4589	9							
09	39930	X	29420	-0-	-10510	-0-	655	1	25258	2	Y	3163	3107	1	100	8	14
							28	4	3479	9							
10	34379	X	27973	-0-	-6406	-0-	699	1	24094	2	Y	2830	2754	1	49	8	41
							67	4	3113	9							

ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 10BS RRCID -> 294083 COMPL. DATE 10/04/2022 TOTAL DEPTH 1610 PERF. 8576 - 18700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25234	X	21737	-0-	-3497	-0-	436	1	17965	2	Y	2879	2818	1	70	8	42
							169	4	3167	9							
06	30330	X	21014	-0-	-9316	-0-	442	1	17426	2	Y	2824	2713	1	104	8	49
							40	4	3106	9							
07	31341	X	18772	-0-	-12569	-0-	409	1	15605	2	Y	2406	2352	1	68	8	35
							111	4	2647	9							
08	30746	X	30746	-0-	-0-	-0-	721	1	25536	2	Y	4064	3950	1	93	8	56
							19	4	4470	9							
09	28114	X	28114	-0-	-0-	-0-	608	1	23458	2	Y	3657	3548	1	149	8	16
							25	4	4023	9							
10	21731	X	16475	-0-	-5256	-0-	392	1	13668	2	Y	2164	2091	1	58	8	31
							35	4	2380	9							

ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 12BS RRCID -> 294084 COMPL. DATE 10/04/2022 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8754 - 18748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	37758	X	33082	-0-	-4676	-0-	681	1	27895	2	Y	3865	3839	1	34	8	57
							254	4	4252	9							
06	36540	X	35734	-0-	-806	-0-	803	1	30377	2	Y	4059	3968	1	77	8	71
							89	4	4465	9							
07	38412	X	38412	-0-	-0-	-0-	845	1	32165	2	Y	4387	4339	1	55	8	64
							576	4	4826	9							
08	45307	X	45307	-0-	-0-	-0-	1074	1	38612	2	Y	5081	5009	1	65	8	71
							32	4	5589	9							
09	39322	X	39322	-0-	-0-	-0-	868	1	33583	2	Y	4397	4359	0	90	8	19
							34	4	4837	9							
10	38409	X	36195	-0-	-2214	-0-	879	1	30337	2	Y	4445	4358	1	41	8	65
							89	4	4890	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC//CONT.// 712803
HARRISON STATE UNIT 12-24-16 WELL #: 2H RRCID -> 294198 COMPL. DATE 11/02/2022 TOTAL DEPTH 9932 PERF.10299 - 21367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17236	X	10958	-0-	-6278	-0-	352	1	6972	2	Y	2664	2622	1	37	8	128
							704	4	2930	9							
06	16680	X	11334	-0-	-5346	-0-	412	1	7802	2	Y	2490	2444	1	54	8	120
							381	4	2739	9							
07	15252	X	10157	-0-	-5095	-0-	415	1	6771	2	Y	2233	2221	1	30	8	102
							515	4	2456	9							
08	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	228	1	3519	2	Y	992	1011	1	28	8	55
							54	4	1091	9							
09	18926	X	18926	-0-	-0-	-0-	782	1	13256	2	Y	3622	3399	1	49	8	229
							904	4	3984	9							
10	19792	X	19792	-0-	-0-	-0-	930	1	15065	2	Y	3414	3489	1	26	8	128
							42	4	3755	9							

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
05	44949	X	44949	-0-	-0-	-0-	1532	1	31353	2	Y	7959	7815	1	84	8	381
							3309	4	8755	9							
06	40787	X	40787	-0-	-0-	-0-	1557	1	30718	2	Y	6974	6899	1	118	8	338
							841	4	7671	9							
07	38237	X	38237	-0-	-0-	-0-	1677	1	27146	2	Y	6667	6647	1	53	8	305
							2080	4	7334	9							
08	34239	X	34239	-0-	-0-	-0-	1692	1	24989	2	Y	6557	6454	1	59	8	349
							345	4	7213	9							
09	35670	X	32047	-0-	-3623	-0-	1305	1	22150	2	Y	6393	6270	1	49	8	423
							1560	4	7032	9							
10	36859	X	33368	-0-	-3491	-0-	1548	1	25117	2	Y	6033	6202	1	27	8	227
							67	4	6636	9							

WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623
CBR 14 WELL #: 1HR RRCID -> 274852 COMPL. DATE 08/04/2013 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8338 - 12210

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/17/2024

CBR 10 WELL #: 2H RRCID -> 276415 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8636 - 12756

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CBR 22 WELL #: 2H RRCID -> 277240 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8062 - 12430

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					407
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					407
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					407
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					407
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					407
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					407

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
ROBINSON 5 WELL #: 2H RRCID -> 277586 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 8053 - 11925

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45	185	1			391
06	1190	X	1190	-0-	-0-	-0-	1189	3	1	9	N	1					392
07	1748	X	1748	-0-	-0-	-0-	1748	3			N	-0-					392
08	609	X	609	-0-	-0-	-0-	600	3	9	9	N	8					400
09	373	X	373	-0-	-0-	-0-	351	3	22	9	N	20					420
10	154	X	154	-0-	-0-	-0-	142	3	12	9	N	11					431

LINDSAY 2 WELL #: 1H RRCID -> 277691 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 9136 - 12760

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/16/2024

CBR 32 WELL #: 1H RRCID -> 277928 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 8203 - 12323

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LINDSAY 2 WELL #: 2H RRCID -> 278466 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 8972 PERF. 9316 - 13436

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/25/2024

COVINGTON 46 WELL #: 1H RRCID -> 278512 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7402 - 11522

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CBR 22 WELL #: 3H RRCID -> 278634 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8567 - 12687

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LINDSAY 10 WELL #: 1H RRCID -> 278774 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9358 - 12982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					178
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					178
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					178
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					178
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					178
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					178

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/03/2024

CBR 22 WELL #: 1H RRCID -> 278777 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 8087 - 11711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/20/2024

ROBINSON 5 WELL #: 1H RRCID -> 278861 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7981 - 11853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	2613	3	106	9	N	96	2	8			497
06	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	2198	3	216	4	N	295	190	1			602
							325	9									
07	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	4013	3	144	4	N	385	714	1			273
							424	9									
08	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3276	3	333	9	N	303	177	1			399
09	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	3602	3	104	4	N	96	161	1			334
							106	9									
10	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	5327	3	24	4	N	250	358	1			226
							275	9									

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157

PECOS STATE 46 WELL #: 1H RRCID -> 278935 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7946 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINDSAY 10 WELL #: 2H RRCID -> 279351 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 9583 - 13207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
TXL 29 WELL #: B201AP RRCID -> 280421 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 9587 - 13600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		5980	-0-	5980	18425	4882	3	1098	9	Y	998	908	1	3	8	684
06	21024	X	2599	-0-	-18425	-0-	2087	3	512	9	Y	465	935	1			214
07	6014	X	3697	-0-	-2317	-0-	3020	3	2	4	Y	614	558	1			270
							675	9									
08	6603	X	3429	-0-	-3174	-0-	2724	3	2	4	Y	639	727	1			182
							703	9									
09	6390	X	2399	-0-	-3991	-0-	1814	3	17	4	Y	516	358	1			340
							568	9									
10	5983	X	811	-0-	-5172	-0-	598	3	213	9	Y	194					534

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
05	26286	X	26286	-0-	-0-	-0-	881	1	24281	3	Y	1022	1043	0	1	8	113
							1124	9									
06	26310	X	8738	-0-	-17572	-0-	824	1	6796	3	Y	1016	1038	0			91
							1118	9									
07	28396	X	3339	-0-	-25057	-0-	506	1	2511	3	Y	293	251	0			133
							322	9									
08	28396	X	9063	-0-	-19333	-0-	900	1	6753	3	Y	1282	1286	0			129
							1410	9									
09	27480	X	1744	-0-	-25736	-0-	610	1	871	3	Y	239	256	0			112
							263	9									
10	26288	X	11651	-0-	-14637	-0-	597	1	9387	3	Y	1515	1467	0			160
							1667	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11588	X	11588	-0-	-0-	-0-		10218	3	1370	9	N	1245	1237	0	1	8	156
06	11423	X	11423	-0-	-0-	-0-		10072	3	1351	9	N	1228	1287	0			97
07	10930	X	10930	-0-	-0-	-0-		9604	3	1326	9	N	1205	1184	0			118
08	8315	X	8315	-0-	-0-	-0-		7332	3	22	4	N	874	883	0			109
								961	9									
09	10236	X	10236	-0-	-0-	-0-		9189	3	5	4	N	947	957	0			99
								1042	9									
10	12893	X	12893	-0-	-0-	-0-		11690	3	1203	9	N	1094	1039	0			154

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20522	X	-0-	-0-	-20522	-0-						Y	-0-	10	0			-0-
06	19860	X	-0-	-0-	-19860	-0-						Y	-0-					-0-
07	20522	X	2499	-0-	-18023	-0-		1797	3	12	4	Y	627	614	0			13
								690	9									
08	16492	X	443	-0-	-16049	-0-		1	3	442	9	Y	402	410	0			5
09	7470	X	104	-0-	-7366	-0-		61	3	4	4	Y	35	38	0			2
								39	9									
10	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-						Y	-0-	2	0			-0-

CBR 9-4M WELL #: 13H RRCID -> 285324 COMPL. DATE 01/12/2019 TOTAL DEPTH 9887 PERF.10346 - 20204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23734	X	23734	-0-	-0-	-0-		21359	3	41	4	N	2122	2079	0	2	8	210
								2334	9									
06	25184	X	25184	-0-	-0-	-0-		22729	3	2455	9	N	2232	2276	0			166
07	26921	X	26921	-0-	-0-	-0-		24539	3	2382	9	N	2165	2151	0			180
08	26278	X	26278	-0-	-0-	-0-		23821	3	52	4	N	2186	2225	0			141
								2405	9									
09	18096	X	18096	-0-	-0-	-0-		16337	3	1759	9	N	1599	1554	0			186
10	27496	X	27496	-0-	-0-	-0-		24854	3	2642	9	N	2402	2419	0			169

CBR 22-27A WELL #: 1H RRCID -> 285383 COMPL. DATE 09/22/2019 TOTAL DEPTH 9862 PERF.10425 - 20535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16337	X	1082	-0-	-15255	-0-		1037	3	45	9	Y	41	64	0			1
06	15810	X	6776	-0-	-9034	-0-		5779	3	997	9	Y	906	894	0			13
07	16337	X	3661	-0-	-12676	-0-		3184	3	159	4	Y	289	296	0			6
								318	9									
08	7595	X	3514	-0-	-4081	-0-		3198	3	316	9	Y	287	288	0			5
09	7350	X	907	-0-	-6443	-0-		888	3	19	9	Y	17	21	0			1
10	7006	X	3429	-0-	-3577	-0-		3427	3	2	9	Y	2					3

CBR 22-27B WELL #: 2H RRCID -> 285385 COMPL. DATE 10/04/2019 TOTAL DEPTH 9884 PERF.10347 - 20460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14911	X	7013	-0-	-7898	-0-		5561	3	1452	9	Y	1320	1301	0	4	8	43
06	19230	X	14882	-0-	-4348	-0-		12218	3	2664	9	Y	2422	2430	0			35
07	20923	X	20923	-0-	-0-	-0-		17457	3	3466	9	Y	3151	3121	0			65
08	19871	X	16185	-0-	-3686	-0-		13645	3	2540	9	Y	2309	2331	0			43
09	14880	X	11140	-0-	-3740	-0-		10028	3	1112	9	Y	1011	981	0			73
10	20925	X	-0-	-0-	-20925	-0-						Y	41					114

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
05	27218	X	19361	-0-	-7857	-0-	16429	3	51	4	Y	2619	2609	0	1	8	85
							2881	9									
06	26340	X	25101	-0-	-1239	-0-	21720	3	18	4	Y	3057	3098	0			44
							3363	9									
07	32806	X	32806	-0-	-0-	-0-	28669	3	4137	9	Y	3761	3727	0			78
08	30535	X	28583	-0-	-1952	-0-	25298	3	3285	9	Y	2986	3008	0			56
09	25110	X	7149	-0-	-17961	-0-	6224	3	26	4	Y	817	814	0			59
							899	9									
10	32798	X	-0-	-0-	-32798	-0-					Y	-0-					59

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
05	19871	X	4191	-0-	-15680	-0-	929	4	3262	9	Y	2965	2918	0	1	8	64
06	18720	X	3008	-0-	-15712	-0-	2670	3	338	9	Y	307	367	0			4
07	19344	X	8332	-0-	-11012	-0-	6745	3	1587	9	Y	1443	1418	0			29
08	18414	X	6224	-0-	-12190	-0-	5488	3	736	9	Y	669	690	0			8
09	17820	X	3506	-0-	-14314	-0-	2757	3	749	9	Y	681	658	0			31
10	8339	X	7177	-0-	-1162	-0-	6468	3	3	4	Y	642	661	0			12
							706	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
05	24046	X	24046	-0-	-0-	-0-	21552	3	51	4	Y	2221	2212	0	1	8	48
							2443	9									
06	40539	X	40539	-0-	-0-	-0-	33619	3	6920	9	Y	6291	6248	0			91
07	41060	X	41060	-0-	-0-	-0-	31103	3	9957	9	Y	9052	8962	0			181
08	28316	X	28316	-0-	-0-	-0-	22545	3	5771	9	Y	5246	5366	0			61
09	40530	X	10213	-0-	-30317	-0-	7012	3	3201	9	Y	2910	2839	0			132
10	41881	X	25306	-0-	-16575	-0-	19220	3	2	4	Y	5531	5560	0			103
							6084	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
05	29264	X	23814	-0-	-5450	-0-	23020	3	76	4	Y	653	654	0	1	8	14
							718	9									
06	25290	X	24739	-0-	-551	-0-	21890	3	2849	9	Y	2590	2566	0			38
07	20152	X	20152	-0-	-0-	-0-	19495	3	657	9	Y	597	623	0			12
08	23808	X	21275	-0-	-2533	-0-	18793	3	2482	9	Y	2256	2242	0			26
09	24750	X	16580	-0-	-8170	-0-	14996	3	1584	9	Y	1440	1401	0			65
10	25575	X	21958	-0-	-3617	-0-	19019	3	2939	9	Y	2672	2687	0			50

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
05	16988	X	1430	-0-	-15558	-0-	2	4	1428	9	Y	1298	1285	0	4	8	110
06	17130	X	-0-	-0-	-17130	-0-					Y	76	177	0			9
07	17701	X	1425	-0-	-16276	-0-	928	3	497	9	Y	452	408	0			53
08	17701	X	3792	-0-	-13909	-0-	2188	3	1604	9	Y	1458	1437	0			74
09	8280	X	3790	-0-	-4490	-0-	2552	3	1238	9	Y	1125	1150	0	2	8	47
10	1737	X	1737	-0-	-0-	-0-	1002	3	735	9	Y	668	683	0			32

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
05	13206	X	3380	-0-	-9826	-0-	3285	3	95	9	Y	86	77	0	6	8	7
06	12300	X	2742	-0-	-9558	-0-	2742	3			Y	-0-	7	0			-0-
07	4619	X	2647	-0-	-1972	-0-	2573	3	74	4	Y	-0-					-0-
08	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	5185	3			Y	-0-					-0-
09	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	4486	3	831	9	Y	755	722	0	1	8	32
10	5960	X	5960	-0-	-0-	-0-	4907	3	11	4	Y	947	934	0			45
							1042	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
05	23104	X	23104	-0-	-0-	-0-	19546	3	28	4	Y	3209	3219	0	4	8	272
							3530	9									
06	24660	X	19223	-0-	-5437	-0-	15732	3	3491	9	Y	3174	3082	0			364
07	25482	X	16955	-0-	-8527	-0-	13257	3	6	4	Y	3356	3329	0			391
							3692	9									
08	25482	X	15922	-0-	-9560	-0-	12218	3	3704	9	Y	3367	3587	0			171
09	22350	X	9881	-0-	-12469	-0-	7815	3	17	4	Y	1863	1955	0	1	8	78
							2049	9									
10	23095	X	10936	-0-	-12159	-0-	8840	3	3	4	Y	1903	1890	0			91
							2093	9									

CBR 6-7-56-1 WELL #: 332H RRCID -> 287501 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 9899 - 20016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22444	X	20785	-0-	-1659	-0-	236	1	18631	3	Y	1744	1742	0	2	8	28
							1918	9									
06	21720	X	19739	-0-	-1981	-0-	261	1	18128	3	Y	1227	1232	0			23
							1350	9									
07	22444	X	14899	-0-	-7545	-0-	188	1	13442	3	Y	1154	1162	0			15
							1269	9									
08	23681	X	23681	-0-	-0-	-0-	281	1	21467	3	Y	1757	1745	0			27
							1933	9									
09	21000	X	19509	-0-	-1491	-0-	130	1	17552	3	Y	1661	1650	0			38
							1827	9									
10	20770	X	19387	-0-	-1383	-0-	17746	3	1641	9	Y	1492	1503	0			27

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
05	33666	X	28508	-0-	-5158	-0-	326	1	25711	3	Y	2239	2239	0	1	8	36
							8	4	2463	9							
06	32580	X	27272	-0-	-5308	-0-	355	1	24643	3	Y	2067	2065	0			38
							2274	9									
07	33666	X	23044	-0-	-10622	-0-	285	1	20380	3	Y	2163	2173	0			28
							2379	9									
08	32178	X	29368	-0-	-2810	-0-	347	1	26515	3	Y	2272	2265	0			35
							7	4	2499	9							
09	30540	X	25209	-0-	-5331	-0-	169	1	22797	3	Y	2039	2027	0			47
							2243	9									
10	28520	X	25364	-0-	-3156	-0-	23199	3	2165	9	Y	1968	1979	0			36

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 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
05	17453	X	15938	-0-	-1515	-0-	13421	3	97	4	Y	2200	2194	0	3	8	22
							2420	9									
06	14972	X	14972	-0-	-0-	-0-	13228	3	1744	9	Y	1585	1589	0			18
07	14663	X	10056	-0-	-4607	-0-	8952	3	1104	9	Y	1004	993	0			29
08	15934	X	12791	-0-	-3143	-0-	11076	3	1715	9	Y	1559	1566	0			22
09	15420	X	12417	-0-	-3003	-0-	10698	3	7	4	Y	1556	1563	0			15
							1712	9									
10	15934	X	9856	-0-	-6078	-0-	8622	3	1234	9	Y	1122	1125	0			12

BIG JAY 27 WELL #: 337H RRCID -> 288594 COMPL. DATE 01/26/2020 TOTAL DEPTH 10013 PERF.10083 - 14733

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/09/2024 - WELL PLUGGED 08/09/24

CBR 27-22E-56-1 WELL #: 336H RRCID -> 288602 COMPL. DATE 01/25/2020 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9812 - 19837

05	22754	X	19587	-0-	-3167	-0-	16954	3	2633	9	Y	2394	2387	0	3	8	24
06	19290	X	15907	-0-	-3383	-0-	13109	3	2798	9	Y	2544	2539	0			29
07	19933	X	9167	-0-	-10766	-0-	7595	3	1572	9	Y	1429	1416	0			42
08	19592	X	13844	-0-	-5748	-0-	11448	3	13	4	Y	2166	2177	0			31
							2383	9									
09	18960	X	14510	-0-	-4450	-0-	12182	3	60	4	Y	2062	2073	0			20
							2268	9									
10	19592	X	11568	-0-	-8024	-0-	9761	3	1807	9	Y	1643	1645	0			18

CBR 8-5A-56-1 WELL #: 331H RRCID -> 288998 COMPL. DATE 03/25/2020 TOTAL DEPTH 9765 PERF.10224 - 20394

*02	24186	X	23307	-0-	-879	-0-	19521	3	154	4	Y	3302	3299	0			44
							3632	9									
03	29388	X	28931	-0-	-457	-0-	24543	3	4388	9	Y	3989	4005	0			28
04	28440	X	28240	-0-	-200	-0-	24139	3	4101	9	Y	3728	3740	0	4	8	12
05	29388	X	28563	-0-	-825	-0-	24403	3	4160	9	Y	3782	3773	0	5	8	16
06	29996	X	29996	-0-	-0-	-0-	26234	3	3762	9	Y	3420	3422	0			14
07	35080	X	35080	-0-	-0-	-0-	31123	3	3957	9	Y	3597	3587	0			24
08	30499	X	30499	-0-	-0-	-0-	27237	3	3262	9	Y	2965	2977	0			12
09	30033	X	30033	-0-	-0-	-0-	26276	3	3757	9	Y	3415	3415	0			12
10	35092	X	33754	-0-	-1338	-0-	30468	3	3286	9	Y	2987	2980	0			19

CBR 17-20A-56-1 WELL #: 331H RRCID -> 289060 COMPL. DATE 03/26/2020 TOTAL DEPTH 9654 PERF.10274 - 20444

*02	18357	X	8553	-0-	-9804	-0-	6816	3	117	4	Y	1473	1458	0			19
							1620	9									
03	22103	X	15305	-0-	-6798	-0-	12590	3	2715	9	Y	2468	2470	0			17
04	21390	X	16793	-0-	-4597	-0-	13898	3	2895	9	Y	2632	2635	0	6	8	8
05	22103	X	18968	-0-	-3135	-0-	16376	3	50	4	Y	2311	2302	0	7	8	10
							2542	9									
06	14820	X	5635	-0-	-9185	-0-	4899	3	736	9	Y	669	676	0			3
07	17360	X	690	-0-	-16670	-0-	617	3	7	4	Y	60	63	0			-0-
							66	9									
08	18972	X	-0-	-0-	-18972	-0-					Y	-0-					-0-
*09	18360	X	-0-	-0-	-18360	-0-					Y	-0-					-0-
10	18972	X	7732	-0-	-11240	-0-	7725	3	7	9	Y	6	6	0			-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LINDSAY 10-15R-55-1 WELL #: 331H RRCID -> 289363 COMPL. DATE 02/29/2020 TOTAL DEPTH 10399 PERF.10597 - 18307

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25272	X	25272	-0-	-0-	-0-	21152	3	4120	9	Y	3745	3803	0	2	8	63
06	23280	X	18818	-0-	-4462	-0-	15372	3	3446	9	Y	3133	3079	0			117
07	25978	X	23477	-0-	-2501	-0-	18983	3	4494	9	Y	4085	4110	0			92
08	25978	X	21663	-0-	-4315	-0-	18407	3	3256	9	Y	2960	3007	0			45
09	25140	X	24410	-0-	-730	-0-	19968	3	4442	9	Y	4038	3998	0			85
10	25858	X	25858	-0-	-0-	-0-	21302	3	4556	9	Y	4142	4125	0			102

CBR 35-38-56-1 WELL #: 331H RRCID -> 289500 COMPL. DATE 12/17/2021 TOTAL DEPTH 9949 PERF.10364 - 20538

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	51987	X	49058	-0-	-2929	-0-	42946	3	6112	9	Y	5556	5541	0	5	8	101
06	50310	X	41802	-0-	-8508	-0-	36963	3	4839	9	Y	4399	4375	0			125
07	51987	X	46104	-0-	-5883	-0-	40463	3	5641	9	Y	5128	5145	0			108
08	57443	X	46839	-0-	-10604	-0-	41500	3	5339	9	Y	4854	4887	0			75
09	55590	X	42970	-0-	-12620	-0-	38315	3	4655	9	Y	4232	4233	0			74
10	49073	X	17719	-0-	-31354	-0-	15848	3	1871	9	Y	1701	1661	0			114

CBR 35-38-56-1 WELL #: 332H RRCID -> 289508 COMPL. DATE 12/22/2021 TOTAL DEPTH 9907 PERF.10345 - 20526

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	50995	X	45829	-0-	-5166	-0-	40109	3	66	4	Y	5140	5112	0	4	8	94
							5654	9									
06	47280	X	33287	-0-	-13993	-0-	28900	3	4387	9	Y	3988	3969	0			113
07	48887	X	43563	-0-	-5324	-0-	37939	3	5624	9	Y	5113	5118	0			108
08	48887	X	44773	-0-	-4114	-0-	39465	3	5308	9	Y	4825	4858	0			75
09	47310	X	41584	-0-	-5726	-0-	36846	3	4738	9	Y	4307	4307	0			75
10	45818	X	14253	-0-	-31565	-0-	12936	3	1317	9	Y	1197	1192	0			80

CBR 35-38-56-1 WELL #: 333H RRCID -> 289509 COMPL. DATE 12/30/2021 TOTAL DEPTH 9885 PERF.10432 - 20613

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	55862	X	46966	-0-	-8896	-0-	41238	3	364	4	Y	4876	4852	0	4	8	89
							5364	9									
06	49320	X	39312	-0-	-10008	-0-	34703	3	4609	9	Y	4190	4160	0			119
07	50964	X	42321	-0-	-8643	-0-	37060	3	5261	9	Y	4783	4801	0			101
08	49228	X	45007	-0-	-4221	-0-	39890	3	5117	9	Y	4652	4681	0			72
09	47640	X	42897	-0-	-4743	-0-	38346	3	30	4	Y	4110	4110	0			72
							4521	9									
10	46965	X	28837	-0-	-18128	-0-	26078	3	2759	9	Y	2508	2411	0			169

LINDSAY 10-15T-55-1 WELL #: 332H RRCID -> 289650 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10985 - 17941

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19220	X	9882	-0-	-9338	-0-	7795	3	12	4	Y	1886	1846	0	2	8	49
							2075	9									
06	22006	X	22006	-0-	-0-	-0-	17426	3	35	4	Y	4132	4122	0			59
							4545	9									
07	24019	X	24019	-0-	-0-	-0-	19343	3	39	4	Y	4215	4158	0			116
							4637	9									
08	25478	X	25478	-0-	-0-	-0-	20988	3	14	4	Y	4069	4137	0			48
							4476	9									
09	25808	X	25808	-0-	-0-	-0-	20936	3	2	4	Y	4427	4360	0			115
							4870	9									
10	27848	X	27848	-0-	-0-	-0-	23456	3	4392	9	Y	3993	4049	0			59

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

CBR 10-3A-56-1 WELL #: 331H RRCID -> 289869 COMPL. DATE 09/02/2020 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 9901 - 20083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25016	X	25016	-0-	-0-	-0-	20614	3	51	4	Y	3955	4021	0	23	5	11
							4351	9					1	8			
06	31990	X	31990	-0-	-0-	-0-	23919	3	41	4	Y	7300	7283	0			28
							8030	9									
07	19779	X	19779	-0-	-0-	-0-	14589	3	5190	9	Y	4718	4715	0			31
08	33325	X	21880	-0-	-11445	-0-	16178	3	5702	9	Y	5184	5192	0			23
09	32250	X	398	-0-	-31852	-0-	309	3	89	9	Y	81	102	0			2
10	33046	X	8957	-0-	-24089	-0-	6480	3	2477	9	Y	2252	2226	0			28

CBR 10-3B-56-1 WELL #: 332H RRCID -> 289870 COMPL. DATE 09/02/2020 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 10398 - 20521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20305	X	12365	-0-	-7940	-0-	10048	3	9	4	Y	2098	2105	0	12	5	6
							2308	9					4	8			
06	19260	X	17944	-0-	-1316	-0-	14794	3	3150	9	Y	2864	2859	0			11
07	14849	X	11583	-0-	-3266	-0-	9252	3	2331	9	Y	2119	2116	0			14
08	14849	X	13672	-0-	-1177	-0-	11081	3	2591	9	Y	2355	2359	0			10
09	17940	X	56	-0-	-17884	-0-	6	3	50	9	Y	45	54	0			1
10	18538	X	7145	-0-	-11393	-0-	5553	3	1592	9	Y	1447	1430	0			18

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
05	53506	X	-0-	-0-	-53506	-0-					Y	37	15	0			46
06	29400	X	9321	-0-	-20079	-0-	8312	3	1009	9	Y	917	847	0			116
07	24790	X	24790	-0-	-0-	-0-	22109	3	2681	9	Y	2437	2440	0			113
08	26489	X	26489	-0-	-0-	-0-	23944	3	2545	9	Y	2314	2332	0			95
09	27667	X	27667	-0-	-0-	-0-	25519	3	2148	9	Y	1953	1825	0			223
10	29071	X	29071	-0-	-0-	-0-	26555	3	2516	9	Y	2287	2411	0			99

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
05	50313	X	993	-0-	-49320	-0-	942	4	51	9	Y	46	52	0			77
06	35670	X	4806	-0-	-30864	-0-	3845	3	2	4	Y	872	838	0			111
							959	9									
07	36859	X	23811	-0-	-13048	-0-	20014	3	3797	9	Y	3452	3403	0			160
08	26711	X	26711	-0-	-0-	-0-	22111	3	4600	9	Y	4182	4170	0			172
09	4800	X	4321	-0-	-479	-0-	3450	3	871	9	Y	792	873	0	1	8	90
10	23808	X	20931	-0-	-2877	-0-	16580	3	4351	9	Y	3955	3874	0			171

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
05	60977	X	57587	-0-	-3390	-0-	51756	3	5831	9	Y	5301	5366	0	5	8	71
06	59040	X	54542	-0-	-4498	-0-	49029	3	5513	9	Y	5012	5017	0			66
07	61008	X	44119	-0-	-16889	-0-	39303	3	4816	9	Y	4378	4357	0			87
08	55583	X	48576	-0-	-7007	-0-	43697	3	4879	9	Y	4435	4422	0			100
09	53790	X	48550	-0-	-5240	-0-	43730	3	4820	9	Y	4382	4374	0			108
10	55583	X	52095	-0-	-3488	-0-	47070	3	5025	9	Y	4568	4574	0			102

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
05	55862	X	49882	-0-	-5980	-0-	43874	3	6008	9	Y	5462	5527	0	6	8	74
06	50430	X	47324	-0-	-3106	-0-	41616	3	5708	9	Y	5189	5194	0			69
07	52979	X	37227	-0-	-15752	-0-	32364	3	4863	9	Y	4421	4402	0			88
08	52979	X	43324	-0-	-9655	-0-	38179	3	5145	9	Y	4677	4660	0			105
09	51270	X	44626	-0-	-6644	-0-	39529	3	5097	9	Y	4634	4624	0	1	8	114
10	49879	X	45398	-0-	-4481	-0-	40158	3	5240	9	Y	4764	4772	0			106

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

LINDSAY 9-4A-55-1 WELL #: 331H RRCID -> 289978 COMPL. DATE 09/12/2020 TOTAL DEPTH 10464 PERF.10834 - 20939

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	42171	X	42171	-0-	-0-	-0-	36673	3	38	4	Y	4964	4973	0	5	8	59
							5460	9									
06	41113	X	41113	-0-	-0-	-0-	35834	3	5279	9	Y	4799	4816	0			42
07	40385	X	40385	-0-	-0-	-0-	35125	3	5260	9	Y	4782	4763	0			61
08	42160	X	36918	-0-	-5242	-0-	32570	3	4348	9	Y	3953	3976	0			38
09	61950	X	39243	-0-	-22707	-0-	34760	3	126	4	Y	3961	3933	0			66
							4357	9									
10	42470	X	25680	-0-	-16790	-0-	24009	3	2	4	Y	1517	1541	0			42
							1669	9									

LINDSAY 3-10A-55-1 WELL #: 331H RRCID -> 289987 COMPL. DATE 09/06/2020 TOTAL DEPTH 10635 PERF.11081 - 18368

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23281	X	20599	-0-	-2682	-0-	17650	3	2949	9	Y	2681	2662	0	1	8	38
06	21060	X	20284	-0-	-776	-0-	17439	3	2845	9	Y	2586	2589	0			35
07	21762	X	21540	-0-	-222	-0-	18517	3	3023	9	Y	2748	2720	0			63
08	21762	X	19289	-0-	-2473	-0-	16672	3	2617	9	Y	2379	2372	0			70
09	20460	X	18702	-0-	-1758	-0-	16218	3	2484	9	Y	2258	2247	0			81
10	21545	X	19712	-0-	-1833	-0-	16954	3	2758	9	Y	2507	2520	0			68

CBR 9-4J-56-1 WELL #: 332H RRCID -> 290033 COMPL. DATE 08/24/2024 TOTAL DEPTH 9821 PERF.10185 - 20215

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	54498	X	-0-	-0-	-54498	-0-					Y	-0-	6	0			3
06	33630	X	-0-	-0-	-33630	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
07	34751	X	-0-	-0-	-34751	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CBR 35-38-56-1 WELL #: 336H RRCID -> 290052 COMPL. DATE 12/19/2021 TOTAL DEPTH 9753 PERF.10175 - 20342

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	49631	X	46557	-0-	-3074	-0-	40135	3	6422	9	Y	5838	5892	0	5	8	79
06	46259	X	46259	-0-	-0-	-0-	39861	3	6398	9	Y	5816	5818	0			77
07	47492	X	35461	-0-	-12031	-0-	29892	3	5569	9	Y	5063	5040	0			100
08	46562	X	40360	-0-	-6202	-0-	34567	3	5793	9	Y	5266	5247	0			119
09	46260	X	39866	-0-	-6394	-0-	34256	3	5610	9	Y	5100	5094	0			125
10	47802	X	35310	-0-	-12492	-0-	30318	3	4992	9	Y	4538	4562	0			101

LINDSAY 2-11A-55-1 WELL #: 331H RRCID -> 290062 COMPL. DATE 09/06/2020 TOTAL DEPTH 10639 PERF.10971 - 18128

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22568	X	15609	-0-	-6959	-0-	13295	3	61	4	Y	2048	2039	0	1	8	29
							2253	9									
06	19860	X	16439	-0-	-3421	-0-	14209	3	2230	9	Y	2027	2029	0			27
07	21483	X	20018	-0-	-1465	-0-	17176	3	2842	9	Y	2584	2552	0			59
08	21483	X	19737	-0-	-1746	-0-	17008	3	2729	9	Y	2481	2467	0			73
09	20790	X	16324	-0-	-4466	-0-	14506	3	1818	9	Y	1653	1666	0			60
10	20026	X	18573	-0-	-1453	-0-	16300	3	2273	9	Y	2066	2070	0			56

CBR 17-20C-56-1 WELL #: 332H RRCID -> 290214 COMPL. DATE 11/21/2020 TOTAL DEPTH 9456 PERF.10159 - 20348

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	48496	X	48496	-0-	-0-	-0-	39705	3	354	4	Y	7670	7624	0	5	8	61
							8437	9									
06	46440	X	43297	-0-	-3143	-0-	35929	3	97	4	Y	6610	6621	0			50
							7271	9									
07	51696	X	51696	-0-	-0-	-0-	43497	3	8199	9	Y	7454	7440	0			64
08	48484	X	46438	-0-	-2046	-0-	39384	3	7054	9	Y	6413	6404	0			73
09	47974	X	47974	-0-	-0-	-0-	40749	3	88	4	Y	6488	6500	0			61
							7137	9									
10	51708	X	49302	-0-	-2406	-0-	42089	3	7213	9	Y	6557	6528	0			90

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
05	41323	X	8013	-0-	-33310	-0-	7004	3	719	4	Y	264	361	0	1	8	10
							290	9									
06	36540	X	35525	-0-	-1015	-0-	28464	3	9	4	Y	6411	6377	0			44
							7052	9									
07	33264	X	33264	-0-	-0-	-0-	27145	3	13	4	Y	5551	5539	0			56
							6106	9									
08	31682	X	22566	-0-	-9116	-0-	18415	3	6	4	Y	3768	3759	0			65
							4145	9									
09	35520	X	390	-0-	-35130	-0-	292	3	98	9	Y	89	151	0			3
10	36704	X	11414	-0-	-25290	-0-	9070	3	2344	9	Y	2131	2104	0			30

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
05	65948	X	65948	-0-	-0-	-0-	60403	3	20	4	Y	5023	4996	0	7	8	40
							5525	9									
06	65100	X	63113	-0-	-1987	-0-	57769	3	5344	9	Y	4858	4861	0			37
07	70618	X	69612	-0-	-1006	-0-	63762	3	5850	9	Y	5318	5309	0			46
08	70618	X	66986	-0-	-3632	-0-	61751	3	5235	9	Y	4759	4751	0			54
09	68340	X	59552	-0-	-8788	-0-	55157	3	37	4	Y	3962	3978	0	1	8	37
							4358	9									
10	69626	X	63998	-0-	-5628	-0-	59161	3	4837	9	Y	4397	4374	0			60

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
05	37138	X	20304	-0-	-16834	-0-	14146	3	627	4	Y	5028	4919	0			198
							5531	9									
06	39571	X	39571	-0-	-0-	-0-	32788	3	15	4	Y	6153	6309	0			42
							6768	9									
07	37138	X	33923	-0-	-3215	-0-	28494	3	8	4	Y	4928	4921	0			49
							5421	9									
08	34286	X	33578	-0-	-708	-0-	28524	3	13	4	Y	4583	4553	0			79
							5041	9									
09	39570	X	32333	-0-	-7237	-0-	27295	3	76	4	Y	4511	4460	0			130
							4962	9									
10	40889	X	36009	-0-	-4880	-0-	29806	3	6203	9	Y	5639	5691	0			78

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
05	33315	X	33315	-0-	-0-	-0-	457	1	28330	3	Y	4101	4040	0	3	8	68
							17	4	4511	9							
06	29464	X	29464	-0-	-0-	-0-	417	1	25581	3	Y	3137	3159	0			46
							15	4	3451	9							
07	30039	X	23974	-0-	-6065	-0-	410	1	20648	3	Y	2646	2640	0			52
							5	4	2911	9							
08	33325	X	29108	-0-	-4217	-0-	428	1	24612	3	Y	3698	3698	0			52
							4068	9									
09	32250	X	27987	-0-	-4263	-0-	445	1	23905	3	Y	3306	3297	0			61
							3637	9									
10	33325	X	29856	-0-	-3469	-0-	591	1	26362	3	Y	2639	2648	0			52
							2903	9									

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
05	34348	X	28061	-0-	-6287	-0-	386	1	23944	3	Y	3392	3392	0	2	8	56
							3731	9									
06	29340	X	26709	-0-	-2631	-0-	370	1	22745	3	Y	3267	3275	0			48
							3594	9									
07	31682	X	21013	-0-	-10669	-0-	362	1	18181	3	Y	2245	2249	0			44
							2470	9									
08	31682	X	28465	-0-	-3217	-0-	420	1	24111	3	Y	3576	3569	0			51
							3934	9									
09	30660	X	27532	-0-	-3128	-0-	433	1	23334	3	Y	3423	3411	0			63
							3765	9									
10	30281	X	30281	-0-	-0-	-0-	569	1	25334	3	Y	3980	3965	0			78
							4378	9									

CBR 9-4N-56-1 WELL #: 334H RRCID -> 290445 COMPL. DATE 04/14/2022 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 9805 - 20189

05	35960	X	33369	-0-	-2591	-0-	30101	3	4	4	Y	2967	2975	0	4	8	69
							3264	9									
06	34800	X	28741	-0-	-6059	-0-	24955	3	3786	9	Y	3442	3479	0			32
07	36531	X	36531	-0-	-0-	-0-	32791	3	3740	9	Y	3400	3403	0			29
08	35247	X	26212	-0-	-9035	-0-	23219	3	2993	9	Y	2721	2692	0			58
09	35410	X	35410	-0-	-0-	-0-	31969	3	3441	9	Y	3128	3154	0			32
10	36518	X	34785	-0-	-1733	-0-	31443	3	3342	9	Y	3038	2974	0			96

LINDSAY 3-10B-55-1 WELL #: 332H RRCID -> 290457 COMPL. DATE 10/20/2021 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10903 - 18372

05	40331	X	33927	-0-	-6404	-0-	477	1	29659	3	Y	3446	3442	0	2	8	57
							3791	9									
06	39030	X	25877	-0-	-13153	-0-	362	1	22215	3	Y	3000	3013	0			44
							3300	9									
07	40331	X	25294	-0-	-15037	-0-	434	1	21823	3	Y	2761	2751	0			54
							3037	9									
08	39060	X	26892	-0-	-12168	-0-	398	1	22879	3	Y	3286	3293	0			47
							3615	9									
09	37380	X	26085	-0-	-11295	-0-	410	1	22078	3	Y	3270	3257	0			60
							3597	9									
10	33914	X	28130	-0-	-5784	-0-	528	1	23531	3	Y	3701	3688	0			73
							4071	9									

LINDSAY 3-10E-55-1 WELL #: 335H RRCID -> 290468 COMPL. DATE 10/31/2021 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10906 - 18414

05	30349	X	27270	-0-	-3079	-0-	377	1	23402	3	Y	3174	3179	0	2	8	52
							3491	9									
06	29130	X	26961	-0-	-2169	-0-	378	1	23142	3	Y	3128	3134	0			46
							3441	9									
07	31217	X	23216	-0-	-8001	-0-	407	1	20480	3	Y	2117	2122	0			41
							2329	9									
08	31217	X	28948	-0-	-2269	-0-	432	1	24800	3	Y	3378	3371	0			48
							3716	9									
09	30210	X	27518	-0-	-2692	-0-	434	1	23349	3	Y	3395	3381	0			62
							3735	9									
10	30789	X	30789	-0-	-0-	-0-	577	1	25702	3	Y	4100	4081	0			81
							4510	9									

LINDSAY 9-4A-55-1 WELL #: 321H RRCID -> 290502 COMPL. DATE 01/21/2022 TOTAL DEPTH 9870 PERF.10259 - 20582

05	12369	X	9304	-0-	-3065	-0-	7130	3	2174	9	Y	1976	1943	0	9	8	78
06	11970	X	10138	-0-	-1832	-0-	7451	3	2687	9	Y	2443	2444	0			77
07	12896	X	9238	-0-	-3658	-0-	7724	3	1514	9	Y	1376	1400	0			53
08	12896	X	435	-0-	-12461	-0-	403	3	32	9	Y	29	81	0			1
09	12480	X	4456	-0-	-8024	-0-	3873	3	583	9	Y	530	505	0	1	8	25
10	10478	X	5729	-0-	-4749	-0-	4750	3	979	9	Y	890	886	0			29

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
05	40982	X	35484	-0-	-5498	-0-	32463	3	11	4	Y	2736	2740	0	2	8	64
							3010	9									
06	48812	X	48812	-0-	-0-	-0-	45205	3	3607	9	Y	3279	3313	0			30
07	42226	X	42226	-0-	-0-	-0-	38476	3	3750	9	Y	3409	3410	0			29
08	35495	X	34020	-0-	-1475	-0-	31256	3	45	4	Y	2472	2449	0			52
							2719	9									
09	48810	X	40842	-0-	-7968	-0-	37508	3	3334	9	Y	3031	3052	0			31
10	50437	X	39944	-0-	-10493	-0-	36815	3	4	4	Y	2841	2782	0			90
							3125	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
05	41788	X	32687	-0-	-9101	-0-	29588	3	6	4	Y	2812	2821	0	2	8	66
							3093	9									
06	42820	X	42820	-0-	-0-	-0-	39165	3	4	4	Y	3319	3355	0			30
							3651	9									
07	41788	X	25871	-0-	-15917	-0-	23176	3	2	4	Y	2448	2457	0			21
							2693	9									
08	34472	X	28452	-0-	-6020	-0-	25385	3	3067	9	Y	2788	2750	0			59
09	42810	X	35799	-0-	-7011	-0-	32460	3	3339	9	Y	3035	3063	0			31
10	44237	X	34618	-0-	-9619	-0-	31452	3	3166	9	Y	2878	2818	0			91

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
05	34915	X	34915	-0-	-0-	-0-	29691	3	5224	9	Y	4749	4711	0	5	8	68
06	33785	X	33785	-0-	-0-	-0-	28947	3	4838	9	Y	4398	4413	0			53
07	31321	X	31321	-0-	-0-	-0-	27219	3	4102	9	Y	3729	3742	0			40
08	34906	X	29486	-0-	-5420	-0-	25589	3	3897	9	Y	3543	3535	0			48
09	33780	X	28291	-0-	-5489	-0-	24301	3	3990	9	Y	3627	3616	0			59
10	34906	X	23536	-0-	-11370	-0-	20210	3	3326	9	Y	3024	3011	0			72

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
05	44128	X	44128	-0-	-0-	-0-	36915	3	7213	9	Y	6557	6501	0	5	8	94
06	46103	X	46103	-0-	-0-	-0-	38977	3	7126	9	Y	6478	6494	0			78
07	40586	X	40586	-0-	-0-	-0-	35054	3	5532	9	Y	5029	5054	0			53
08	46128	X	46128	-0-	-0-	-0-	38758	3	7370	9	Y	6700	6663	0			90
09	46110	X	45223	-0-	-887	-0-	38907	3	6316	9	Y	5742	5738	0			94
10	47647	X	37669	-0-	-9978	-0-	32426	3	5243	9	Y	4766	4746	0			114

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
05	44791	X	44791	-0-	-0-	-0-	38036	3	6755	9	Y	6141	6097	0	5	8	88
06	47787	X	47787	-0-	-0-	-0-	41051	3	6736	9	Y	6124	6138	0			74
07	48925	X	48925	-0-	-0-	-0-	42707	3	6218	9	Y	5653	5667	0			60
08	51102	X	51102	-0-	-0-	-0-	44573	3	6529	9	Y	5935	5915	0			80
09	50868	X	50868	-0-	-0-	-0-	44271	3	6597	9	Y	5997	5979	0			98
10	49383	X	38898	-0-	-10485	-0-	33799	3	5099	9	Y	4635	4622	0			111

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
05	43121	X	36166	-0-	-6955	-0-	30695	3	3	4	Y	4971	4960	0	6	8	52
							5468	9									
06	40888	X	40888	-0-	-0-	-0-	34742	3	6146	9	Y	5587	5585	0			54
07	39659	X	39659	-0-	-0-	-0-	33904	3	5755	9	Y	5232	5240	0			46
08	39184	X	36754	-0-	-2430	-0-	31410	3	5344	9	Y	4858	4856	0			48
09	40890	X	37503	-0-	-3387	-0-	31975	3	3	4	Y	5023	5038	0	1	8	32
							5525	9									
10	42253	X	36867	-0-	-5386	-0-	31657	3	5210	9	Y	4736	4718	0			50

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
05	46655	X	39969	-0-	-6686	-0-	35433	3	4536	9	Y	4124	4205	0	5	8	37
06	40333	X	40333	-0-	-0-	-0-	36950	3	3383	9	Y	3075	3072	0			40
07	43555	X	41627	-0-	-1928	-0-	37426	3	4201	9	Y	3819	3802	0			57
08	43555	X	39490	-0-	-4065	-0-	35847	3	3643	9	Y	3312	3342	0			27
09	42150	X	38405	-0-	-3745	-0-	35154	3	3251	9	Y	2955	2945	0			37
10	41664	X	32904	-0-	-8760	-0-	30194	3	2710	9	Y	2464	2465	0			36

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
05	38254	X	35742	-0-	-2512	-0-	33380	3	2362	9	Y	2147	2216	0	4	8	19
06	40645	X	40645	-0-	-0-	-0-	34726	3	5919	9	Y	5381	5330	0			70
07	40331	X	40167	-0-	-164	-0-	35673	3	4494	9	Y	4085	4094	0			61
08	40331	X	37262	-0-	-3069	-0-	33578	3	3684	9	Y	3349	3383	0			27
09	40650	X	34563	-0-	-6087	-0-	31421	3	3142	9	Y	2856	2848	0			35
10	42005	X	31001	-0-	-11004	-0-	28292	3	2709	9	Y	2463	2462	0			36

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
05	49414	X	44613	-0-	-4801	-0-	39535	3	5078	9	Y	4616	4608	0	6	8	48
06	45840	X	43779	-0-	-2061	-0-	38754	3	5025	9	Y	4568	4572	0			44
07	48422	X	43563	-0-	-4859	-0-	38776	3	4787	9	Y	4352	4358	0			38
08	48422	X	42160	-0-	-6262	-0-	37586	3	4574	9	Y	4158	4155	0			41
09	46860	X	42842	-0-	-4018	-0-	38157	3	4685	9	Y	4259	4273	0			27
10	45229	X	44572	-0-	-657	-0-	39987	3	4585	9	Y	4168	4151	0			44

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
05	54188	X	32195	-0-	-21993	-0-	28636	3	3559	9	Y	3235	3248	0	2	8	34
06	52440	X	51008	-0-	-1432	-0-	45044	3	5964	9	Y	5422	5404	0			52
07	54560	X	49204	-0-	-5356	-0-	43949	3	5255	9	Y	4777	4787	0			42
08	54560	X	49832	-0-	-4728	-0-	44551	3	5281	9	Y	4801	4795	0			48
09	52800	X	45479	-0-	-7321	-0-	40736	3	4743	9	Y	4312	4333	0			27
10	52700	X	44963	-0-	-7737	-0-	40328	3	4635	9	Y	4214	4196	0			45

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
05	36952	X	31013	-0-	-5939	-0-	27388	3	3625	9	Y	3295	3301	0	5	8	76
06	36450	X	31296	-0-	-5154	-0-	27302	3	3994	9	Y	3631	3585	0			122
07	37665	X	26828	-0-	-10837	-0-	23159	3	3	4	Y	3333	3212	0			243
							3666	9									
08	37665	X	27342	-0-	-10323	-0-	23638	3	3704	9	Y	3367	3546	0			64
09	34410	X	24864	-0-	-9546	-0-	21571	3	3293	9	Y	2994	2983	0	1	8	74
10	32333	X	22521	-0-	-9812	-0-	19552	3	2969	9	Y	2699	2696	0			77

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
05	38564	X	35759	-0-	-2805	-0-	31672	3	4087	9	Y	3715	3712	0	4	8	86
06	38400	X	37133	-0-	-1267	-0-	32787	3	4346	9	Y	3951	3904	0			133
07	39680	X	32815	-0-	-6865	-0-	29468	3	3347	9	Y	3043	2954	0			222
08	39680	X	34547	-0-	-5133	-0-	30576	3	3971	9	Y	3610	3764	0			68
09	37140	X	33705	-0-	-3435	-0-	29588	3	4117	9	Y	3743	3719	0			92
10	38378	X	32368	-0-	-6010	-0-	29000	3	3368	9	Y	3062	3067	0			87

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
05	50871	X	41788	-0-	-9083	-0-	36949	3	4839	9	Y	4399	4384	0	2	8	52
06	46860	X	42687	-0-	-4173	-0-	37873	3	4814	9	Y	4376	4371	0			57
07	48422	X	44263	-0-	-4159	-0-	39465	3	4798	9	Y	4362	4355	0			64
08	48422	X	43330	-0-	-5092	-0-	38747	3	4583	9	Y	4166	4179	0			51
09	42690	X	42225	-0-	-465	-0-	37846	3	4379	9	Y	3981	3975	0			57
10	44268	X	41333	-0-	-2935	-0-	36902	3	4431	9	Y	4028	4042	0			43

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
05	50096	X	34932	-0-	-15164	-0-	31455	3	3477	9	Y	3161	3150	0	2	8	38
06	46380	X	31739	-0-	-14641	-0-	28639	3	3100	9	Y	2818	2819	0			37
07	47399	X	30337	-0-	-17062	-0-	27273	3	3064	9	Y	2785	2781	0			41
08	43617	X	28518	-0-	-15099	-0-	25812	3	2706	9	Y	2460	2471	0			30
09	36330	X	26346	-0-	-9984	-0-	23837	3	2509	9	Y	2281	2278	0			33
10	34937	X	24714	-0-	-10223	-0-	22319	3	2395	9	Y	2177	2187	0			23

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
05	19747	X	2453	-0-	-17294	-0-	2323	3	130	9	Y	118	110	0	8	8	2
06	16380	X	246	-0-	-16134	-0-	228	3	18	9	Y	16	18	0			-0-
07	9641	X	61	-0-	-9580	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
08	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					Y	-0-					-0-
09	2370	X	-0-	-0-	-2370	-0-					Y	-0-					-0-
10	2449	X	-0-	-0-	-2449	-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
05	47255	X	47255	-0-	-0-	-0-	40536	3	6719	9	Y	6108	6085	0	4	8	77
06	45975	X	45975	-0-	-0-	-0-	39386	3	6589	9	Y	5990	6002	0			65
07	43547	X	43547	-0-	-0-	-0-	37577	3	6	4	Y	5422	5341	0			146
							5964	9									
08	50127	X	48079	-0-	-2048	-0-	41744	3	6335	9	Y	5759	5842	0			63
09	48510	X	43184	-0-	-5326	-0-	37765	3	5419	9	Y	4926	4891	0			98
10	47523	X	46068	-0-	-1455	-0-	40221	3	5847	9	Y	5315	5337	0			76

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
05	32333	X	25418	-0-	-6915	-0-	20345	3	5073	9	Y	4612	4592	0	6	8	55
06	30780	X	24905	-0-	-5875	-0-	19934	3	4971	9	Y	4519	4515	0			59
07	31806	X	25113	-0-	-6693	-0-	20336	3	4777	9	Y	4343	4339	0			63
08	31000	X	17732	-0-	-13268	-0-	14063	3	3669	9	Y	3335	3357	0			41
09	24900	X	15907	-0-	-8993	-0-	12553	3	3354	9	Y	3049	3045	0	1	8	44
10	25730	X	-0-	-0-	-25730	-0-					Y	2540	2557	0			27

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 16-21B-56-1 WELL #: 332H RRCID -> 291874 COMPL. DATE 02/01/2022 TOTAL DEPTH 9876 PERF.10246 - 20640

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	44733	X	40388	-0-	-4345	-0-	34473	3	5915	9	Y	5377	5365	0	3	8	68
06	41070	X	35758	-0-	-5312	-0-	30521	3	5237	9	Y	4761	4777	0			52
07	42563	X	19327	-0-	-23236	-0-	16664	3	2663	9	Y	2421	2408	0			65
08	42563	X	38304	-0-	-4259	-0-	32496	3	5808	9	Y	5280	5288	0			57
09	41190	X	32317	-0-	-8873	-0-	27772	3	4545	9	Y	4132	4107	0			82
10	40393	X	38216	-0-	-2177	-0-	32737	3	5479	9	Y	4981	4992	0			71

CBR 16-21C-56-1 WELL #: 333H RRCID -> 291875 COMPL. DATE 02/01/2022 TOTAL DEPTH 9900 PERF.10271 - 20665

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	66557	X	50110	-0-	-16447	-0-	43877	3	6233	9	Y	5666	5643	0	4	8	72
06	64410	X	41987	-0-	-22423	-0-	35763	3	6224	9	Y	5658	5669	0			61
07	66557	X	49181	-0-	-17376	-0-	42044	3	7137	9	Y	6488	6374	0			175
08	52328	X	47844	-0-	-4484	-0-	40160	3	7684	9	Y	6985	7084	0			76
09	50640	X	42886	-0-	-7754	-0-	35759	3	7127	9	Y	6479	6426	0			129
10	50096	X	44057	-0-	-6039	-0-	36432	3	7625	9	Y	6932	6962	0			99

CBR 16-21D-56-1 WELL #: 334H RRCID -> 291876 COMPL. DATE 02/01/2022 TOTAL DEPTH 9916 PERF.10303 - 20695

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	33482	X	33482	-0-	-0-	-0-	28556	3	4926	9	Y	4478	4459	0	4	8	57
06	27421	X	27421	-0-	-0-	-0-	23124	3	4297	9	Y	3906	3921	0			42
07	35433	X	33004	-0-	-2429	-0-	28188	3	4816	9	Y	4378	4302	0			118
08	35433	X	33886	-0-	-1547	-0-	29258	3	4628	9	Y	4207	4279	0			46
09	34290	X	24783	-0-	-9507	-0-	21485	3	3298	9	Y	2998	2984	0			60
10	33511	X	33208	-0-	-303	-0-	28317	3	4891	9	Y	4446	4442	0			64

MAHOGANY 24-13K-56-1 WELL #: 324H RRCID -> 292095 COMPL. DATE 12/24/2021 TOTAL DEPTH 9427 PERF. 9612 - 19782

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14725	X	-0-	-0-	-14725	-0-					Y	311	303	0	3	8	6
06	5100	X	-0-	-0-	-5100	-0-					Y	33	39	0			-0-
07	682	X	-0-	-0-	-682	-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-

MAHOGANY 24-13J-56-1 WELL #: 333RD RRCID -> 292108 COMPL. DATE 12/22/2021 TOTAL DEPTH 10231 PERF.10731 - 20503

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	50778	X	36217	-0-	-14561	-0-	32282	3	3935	9	Y	3577	3564	0	2	8	43
06	45360	X	31144	-0-	-14216	-0-	27758	3	3386	9	Y	3078	3081	0			40
07	46004	X	29921	-0-	-16083	-0-	26758	3	3163	9	Y	2875	2873	0			42
08	40765	X	29546	-0-	-11219	-0-	26550	3	2996	9	Y	2724	2733	0			33
09	35880	X	26675	-0-	-9205	-0-	23912	3	2763	9	Y	2512	2509	0			36
10	36208	X	25695	-0-	-10513	-0-	23091	3	2604	9	Y	2367	2378	0			25

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 8-5G-56-1 WELL #: 322H RRCID -> 292183 COMPL. DATE 04/08/2022 TOTAL DEPTH 9189 PERF. 9644 - 19812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93264	X	4360	-0-	-88904	-0-	2901	3	1459	9	Y	1326	1333	0			17
03	99696	X	20334	-0-	-79362	-0-	15081	3	5253	9	Y	4775	4758	0			34
04	25066	X	25066	-0-	-0-	-0-	19104	3	5962	9	Y	5420	5423	0	14	8	17
05	26051	X	26051	-0-	-0-	-0-	20171	3	3	4	Y	5343	5322	0	16	8	22
							5877	9									
06	33034	X	33034	-0-	-0-	-0-	26123	3	6911	9	Y	6283	6280	0			25
07	25916	X	15455	-0-	-10461	-0-	10306	3	5149	9	Y	4681	4674	0			32
08	26040	X	24404	-0-	-1636	-0-	18693	3	5711	9	Y	5192	5204	0			20
09	33030	X	24320	-0-	-8710	-0-	20023	3	4297	9	Y	3906	3911	0	1	8	14
10	34131	X	19776	-0-	-14355	-0-	16530	3	3246	9	Y	2951	2947	0			18

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
*02	44486	X	32163	-0-	-12323	-0-	28261	3	3902	9	Y	3547	3550	0			47
03	45911	X	36596	-0-	-9315	-0-	31920	3	14	4	Y	4238	4255	0			30
							4662	9									
04	44250	X	34172	-0-	-10078	-0-	29743	3	4429	9	Y	4026	4039	0	4	8	13
05	45725	X	33399	-0-	-12326	-0-	29461	3	3938	9	Y	3580	3573	0	5	8	15
06	39750	X	32279	-0-	-7471	-0-	28217	3	4062	9	Y	3693	3693	0			15
07	40827	X	30810	-0-	-10017	-0-	27793	3	3017	9	Y	2743	2739	0			19
08	36611	X	34802	-0-	-1809	-0-	30968	3	3834	9	Y	3485	3490	0			14
09	34170	X	32894	-0-	-1276	-0-	29209	3	3685	9	Y	3350	3352	0			12
*10	33401	X	33401	-0-	-0-	-0-	30054	3	3347	9	Y	3043	3036	0			19

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
05	37510	X	37426	-0-	-84	-0-	32783	3	4643	9	Y	4221	4242	0	2	8	16
06	38490	X	24019	-0-	-14471	-0-	19711	3	4308	9	Y	3916	3915	0			17
07	39773	X	35741	-0-	-4032	-0-	31381	3	4360	9	Y	3964	3950	0			31
08	39773	X	36176	-0-	-3597	-0-	31756	3	4420	9	Y	4018	4035	0			14
09	36660	X	30517	-0-	-6143	-0-	26873	3	3644	9	Y	3313	3311	0			16
10	37417	X	27533	-0-	-9884	-0-	24352	3	3181	9	Y	2892	2888	0			20

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
05	60483	X	60483	-0-	-0-	-0-	56142	3	4341	9	Y	3946	3966	0	4	8	15
06	58795	X	58795	-0-	-0-	-0-	54733	3	4062	9	Y	3693	3692	0			16
07	65003	X	65003	-0-	-0-	-0-	61103	3	3900	9	Y	3545	3533	0			28
08	69953	X	69953	-0-	-0-	-0-	66174	3	3779	9	Y	3435	3451	0			12
09	58800	X	58769	-0-	-31	-0-	55498	3	3271	9	Y	2974	2972	0			14
10	65007	X	59172	-0-	-5835	-0-	56012	3	3160	9	Y	2873	2867	0			20

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
*02	45907	X	42054	-0-	-3853	-0-	37458	3	4596	9	Y	4178	4180	0			55
03	47368	X	40696	-0-	-6672	-0-	36421	3	4275	9	Y	3886	3914	0			27
04	45450	X	39500	-0-	-5950	-0-	35783	3	3717	9	Y	3379	3391	0	4	8	11
05	53506	X	38696	-0-	-14810	-0-	35054	3	3642	9	Y	3311	3304	0	4	8	14
06	51780	X	39075	-0-	-12705	-0-	35301	3	3774	9	Y	3431	3431	0			14
07	53506	X	43826	-0-	-9680	-0-	40451	3	3375	9	Y	3068	3061	0			21
08	40827	X	39333	-0-	-1494	-0-	36118	3	3215	9	Y	2923	2933	0			11
09	39510	X	35669	-0-	-3841	-0-	32667	3	3002	9	Y	2729	2730	0			10
10	43834	X	36614	-0-	-7220	-0-	33742	3	2872	9	Y	2611	2605	0			16

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

CBR 8-5I-56-1 WELL #: 323H RRCID -> 292208 COMPL. DATE 04/10/2022 TOTAL DEPTH 9261 PERF. 9644 - 19896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	48982	X	48982	-0-	-0-	-0-	41362	3	7620	9	Y	6927	6964	0	8	8	26
06	53580	X	33776	-0-	-19804	-0-	26584	3	7192	9	Y	6538	6536	0			28
07	55366	X	53988	-0-	-1378	-0-	47566	3	6422	9	Y	5838	5820	0			46
08	62814	X	62814	-0-	-0-	-0-	56312	3	6502	9	Y	5911	5937	0			20
09	49410	X	39749	-0-	-9661	-0-	35972	3	3777	9	Y	3434	3436	0	1	8	17
10	54002	X	34724	-0-	-19278	-0-	31602	3	3122	9	Y	2838	2835	0			20

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
05	T. A.		156920	-0-	156920	369520	142435	3	14485	9	Y	13168	13191	0	22	8	49
06	391190	X	21670	-0-	-369520	-0-	19741	3	1929	9	Y	1754	1795	0			8
07	50189	X	50189	-0-	-0-	-0-	42802	3	7387	9	Y	6715	6670	0			53
08	156922	X	145928	-0-	-10994	-0-	134524	3	11404	9	Y	10367	10385	0			35
09	151860	X	94118	-0-	-57742	-0-	87773	3	6345	9	Y	5768	5773	0	2	8	28
10	156922	X	30036	-0-	-126886	-0-	26910	3	3126	9	Y	2842	2850	0			20

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
*02	51127	X	115	-0-	-51012	-0-	5	4	110	9	Y	100	101	0			1
03	54653	X	1465	-0-	-53188	-0-	1311	3	19	4	Y	123	123	0			1
							135	9									
04	46230	X	6206	-0-	-40024	-0-	4984	3	1222	9	Y	1111	1098	0	11	8	3
05	8928	X	771	-0-	-8157	-0-	701	3	70	9	Y	64	55	0	12	8	-0-
06	1410	X	1179	-0-	-231	-0-	1179	3			Y	-0-					-0-
07	6417	X	1072	-0-	-5345	-0-	970	3	8	4	Y	85	84	0			1
							94	9									
08	23358	X	23358	-0-	-0-	-0-	18718	3	108	4	Y	4120	4105	0			16
							4532	9									
09	32657	X	32657	-0-	-0-	-0-	26114	3	6543	9	Y	5948	5941	0	2	8	21
*10	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	2359	3	40	4	Y	1586	1597	0			10
							1745	9									

CBR 6-7-56-1 WELL #: 321H RRCID -> 293485 COMPL. DATE 05/31/2021 TOTAL DEPTH 9037 PERF. 9375 - 19747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	52215	X	52215	-0-	-0-	-0-	597	1	47052	3	Y	4151	4146	0	6	8	67
							4566	9									
06	52890	X	46427	-0-	-6463	-0-	600	1	41658	3	Y	3790	3787	0			70
							4169	9									
07	56110	X	52632	-0-	-3478	-0-	669	1	47761	3	Y	3820	3841	0			49
							4202	9									
08	56110	X	53485	-0-	-2625	-0-	637	1	48631	3	Y	3834	3824	0			59
							4217	9									
09	54300	X	45767	-0-	-8533	-0-	310	1	41724	3	Y	3394	3374	0	1	8	78
							3733	9									
10	52638	X	46944	-0-	-5694	-0-	43332	3	3612	9	Y	3284	3302	0			60

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
05	37510	X	32909	-0-	-4601	-0-	28844	3	4	4	Y	3692	3691	0	2	8	28
							4061	9									
06	32013	X	32013	-0-	-0-	-0-	28449	3	3564	9	Y	3240	3208	0			60
07	32147	X	21996	-0-	-10151	-0-	19205	3	2791	9	Y	2537	2542	0			55
08	32922	X	4290	-0-	-28632	-0-	3854	3	436	9	Y	396	445	0			6
09	37253	X	37253	-0-	-0-	-0-	32410	3	74	4	Y	4335	4286	0			55
							4769	9									
10	33077	X	33048	-0-	-29	-0-	28756	3	4292	9	Y	3902	3909	0			48

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

CBR 6-7-56-1 WELL #: 334H RRCID -> 293487 COMPL. DATE 05/21/2021 TOTAL DEPTH 9753 PERF.10046 - 20434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30163	X	28675	-0-	-1488	-0-	25495	3	3180	9	Y	2891	2891	0	3	8	22
06	29246	X	29246	-0-	-0-	-0-	26272	3	2974	9	Y	2704	2676	0			50
07	31093	X	30044	-0-	-1049	-0-	26900	3	3144	9	Y	2858	2846	0			62
08	44697	X	44697	-0-	-0-	-0-	41583	3	3114	9	Y	2831	2852	0			41
09	30090	X	26810	-0-	-3280	-0-	24048	3	32	4	Y	2482	2491	0			32
							2730	9									
10	30275	X	30275	-0-	-0-	-0-	27263	3	3012	9	Y	2738	2737	0			33

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
05	41925	X	41925	-0-	-0-	-0-	482	1	37946	3	Y	3179	3177	0	4	8	52
							3497	9									
06	44040	X	35738	-0-	-8302	-0-	458	1	31827	3	Y	3139	3133	0			58
							3453	9									
07	45508	X	40134	-0-	-5374	-0-	515	1	36738	3	Y	2619	2644	0			33
							2881	9									
08	45508	X	42300	-0-	-3208	-0-	504	1	38495	3	Y	2996	2983	0			46
							5	4	3296	9							
09	43440	X	36323	-0-	-7117	-0-	247	1	33286	3	Y	2536	2524	0			58
							2790	9									
10	41912	X	30370	-0-	-11542	-0-	28104	3	2266	9	Y	2060	2080	0			38

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
05	22692	X	409	-0-	-22283	-0-	378	3	31	9	Y	28	47	0	1	8	1
06	19080	X	4413	-0-	-14667	-0-	3756	3	657	9	Y	597	576	0			22
07	19716	X	10201	-0-	-9515	-0-	8130	3	2071	9	Y	1883	1845	0			60
08	15872	X	6332	-0-	-9540	-0-	4955	3	1377	9	Y	1252	1264	0			48
09	10315	X	10315	-0-	-0-	-0-	8131	3	2184	9	Y	1985	1943	0	1	8	89
10	10517	X	10517	-0-	-0-	-0-	8533	3	1984	9	Y	1804	1810	0			83

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
05	35371	X	26095	-0-	-9276	-0-	22088	3	4007	9	Y	3643	3623	0	1	8	51
06	28590	X	26014	-0-	-2576	-0-	21881	3	4133	9	Y	3757	3758	0			50
07	29543	X	26332	-0-	-3211	-0-	22325	3	4007	9	Y	3643	3610	0			83
08	29233	X	26007	-0-	-3226	-0-	22173	3	3834	9	Y	3485	3465	0			103
09	28290	X	22849	-0-	-5441	-0-	19451	3	3398	9	Y	3089	3081	0			111
10	26877	X	22998	-0-	-3879	-0-	19441	3	3557	9	Y	3234	3257	0			88

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
05	5704	X	-0-	-0-	-5704	-0-					Y	163	160	0	6	8	2
06	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	3244	3	780	9	Y	709	702	0			9
07	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	4000	3	1108	9	Y	1007	993	0			23
08	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	3028	3	2045	9	Y	1859	1827	0			55
09	4020	X	1286	-0-	-2734	-0-	784	3	502	9	Y	456	494	0	1	8	16
10	5115	X	3217	-0-	-1898	-0-	2586	3	631	9	Y	574	574	0			16

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
05	53692	X	26840	-0-	-26852	-0-	22876	3	3964	9	Y	3604	3594	0	1	8	159
06	47400	X	41063	-0-	-6337	-0-	34058	3	7005	9	Y	6368	6292	0			235
07	48143	X	31851	-0-	-16292	-0-	27057	3	4794	9	Y	4358	4455	0			138
08	44640	X	30396	-0-	-14244	-0-	26273	3	4123	9	Y	3748	3741	0			145
09	41070	X	32608	-0-	-8462	-0-	27935	3	4673	9	Y	4248	4202	0			191
10	42439	X	34168	-0-	-8271	-0-	29313	3	4855	9	Y	4414	4401	0			204

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LINDSAY 2-11E-55-1 WELL #: 322H RRCID -> 293644 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 10099 PERF.10450 - 17505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28117	X	16592	-0-	-11525	-0-	12043 4540	3 9	9	4	Y	4127	4099	0	11	8	58
06	29550	X	14832	-0-	-14718	-0-	10568 3945	3 9	319	4	Y	3586	3596	0			48
07	30535	X	13584	-0-	-16951	-0-	9583 3941	3 9	60	4	Y	3583	3549	0			82
08	30535	X	13786	-0-	-16749	-0-	10173 3571	3 9	42	4	Y	3246	3232	0			96
09	25710	X	993	-0-	-24717	-0-	358 613	3 9	22	4	Y	557	633	0			20
10	16585	X	15931	-0-	-654	-0-	11812 4114	3 9	5	4	Y	3740	3659	0			101

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
05	39525	X	30355	-0-	-9170	-0-	25584	3	4771	9	Y	4337	4312	0	2	8	61
06	31980	X	29925	-0-	-2055	-0-	24718	3	5207	9	Y	4734	4732	0			63
07	33139	X	27898	-0-	-5241	-0-	23100	3	4798	9	Y	4362	4326	0			99
08	33139	X	27003	-0-	-6136	-0-	22392	3	4611	9	Y	4192	4168	0			123
09	32070	X	25225	-0-	-6845	-0-	20986	3	4239	9	Y	3854	3838	0			139
10	30938	X	29330	-0-	-1608	-0-	24433	3	4897	9	Y	4452	4470	0			121

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
05	48701	X	32519	-0-	-16182	-0-	28750	3	3769	9	Y	3426	3398	0	1	8	151
06	46050	X	22984	-0-	-23066	-0-	20507	3	2477	9	Y	2252	2320	0			83
07	47585	X	31267	-0-	-16318	-0-	26760	3	4507	9	Y	4097	4050	0			130
08	46035	X	27116	-0-	-18919	-0-	23323	3	3793	9	Y	3448	3445	0			133
09	38490	X	27922	-0-	-10568	-0-	24230	3	3692	9	Y	3356	3338	0			151
10	32519	X	24791	-0-	-7728	-0-	21051	3	3740	9	Y	3400	3394	0			157

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
05	11904	X	1594	-0-	-10310	-0-	1498	3	96	9	Y	87	86	0	3	8	4
06	11520	X	-0-	-0-	-11520	-0-					Y	9	13	0			-0-
07	6293	X	-0-	-0-	-6293	-0-					Y	-0-					-0-
08	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	-0-					-0-
09	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	-0-					-0-
10	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-					-0-

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
*02	21373	X	1865	-0-	-19508	-0-	1694	3	171	9	Y	155	155	0			2
03	8556	X	1326	-0-	-7230	-0-	1274	3	52	9	Y	47	49	0			-0-
04	8310	X	1579	-0-	-6731	-0-	1487	3	92	9	Y	84	78	0	5	8	1
05	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	2410	3	123	9	Y	112	105	0	6	8	2
06	2220	X	592	-0-	-1628	-0-	522	3	70	9	Y	64	66	0			-0-
07	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-					-0-
08	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	-0-					-0-
09	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					Y	-0-					-0-
10	2542	X	-0-	-0-	-2542	-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
*02	42485	X	36596	-0-	-5889	-0-	30677	3	5919	9	Y	5381	5390	0			80
03	45415	X	37509	-0-	-7906	-0-	31174	3	6335	9	Y	5759	5802	0			37
04	43950	X	35876	-0-	-8074	-0-	29892	3	5984	9	Y	5440	5419	0	3	8	55
05	44485	X	27591	-0-	-16894	-0-	23225	3	4366	9	Y	3969	3931	0	4	8	89
06	43050	X	30837	-0-	-12213	-0-	25892	3	4945	9	Y	4495	4553	0			31
07	44485	X	30076	-0-	-14409	-0-	25963	3	4113	9	Y	3739	3717	0			53
08	37510	X	30912	-0-	-6598	-0-	26399	3	4513	9	Y	4103	4100	0			56
09	35880	X	28066	-0-	-7814	-0-	24758	3	3308	9	Y	3007	3019	0			44
10	31868	X	28101	-0-	-3767	-0-	24484	3	3617	9	Y	3288	3291	0			41

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
*02	120176	X	29333	-0-	-90843	-0-	24501	3	4832	9	Y	4393	4389	0			66
03	91264	X	73006	-0-	-18258	-0-	60900	3	12106	9	Y	11005	11000	0			71
04	88350	X	66738	-0-	-21612	-0-	55530	3	11208	9	Y	10189	10148	0	9	8	103
05	74648	X	52307	-0-	-22341	-0-	43565	3	8742	9	Y	7947	7860	0	11	8	179
06	70650	X	39732	-0-	-30918	-0-	33305	3	6427	9	Y	5843	5982	0			40
07	73005	X	42189	-0-	-30816	-0-	31506	3	10683	9	Y	9712	9615	0			137
08	65286	X	46284	-0-	-19002	-0-	36912	3	9372	9	Y	8520	8542	0			115
09	63180	X	47859	-0-	-15321	-0-	36236	3	11623	9	Y	10566	10526	0	1	8	154
10	52297	X	32801	-0-	-19496	-0-	27204	3	5597	9	Y	5088	5178	0			64

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
*02	133893	X	53043	-0-	-80850	-0-	43665	3	9378	9	Y	8525	8473	0			127
03	106299	X	80499	-0-	-25800	-0-	66853	3	13646	9	Y	12405	12452	0			80
04	102900	X	82193	-0-	-20707	-0-	68661	3	13532	9	Y	12302	12250	0	8	8	124
05	97960	X	69745	-0-	-28215	-0-	58108	3	11637	9	Y	10579	10456	0	9	8	238
06	77910	X	56886	-0-	-21024	-0-	47726	3	9160	9	Y	8327	8508	0			57
07	84940	X	60467	-0-	-24473	-0-	51353	3	9114	9	Y	8285	8225	0			117
08	80600	X	67398	-0-	-13202	-0-	57478	3	9920	9	Y	9018	9013	0			122
09	78000	X	60256	-0-	-17744	-0-	52053	3	8203	9	Y	7457	7469	0	1	8	109
10	69750	X	47679	-0-	-22071	-0-	41526	3	6153	9	Y	5594	5633	0			70

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
05	57319	X	26598	-0-	-30721	-0-	21913	3	78	4	Y	4188	4165	0	3	8	20
							4607	9									
06	51510	X	40354	-0-	-11156	-0-	33260	3	58	4	Y	6396	6365	0			51
							7036	9									
07	46128	X	37361	-0-	-8767	-0-	30579	3	6782	9	Y	6165	6157	0			59
08	42408	X	38804	-0-	-3604	-0-	32068	3	6736	9	Y	6124	6086	0			97
09	40350	X	28543	-0-	-11807	-0-	23712	3	4	4	Y	4388	4283	0	1	8	201
							4827	9									
10	41695	X	35070	-0-	-6625	-0-	28650	3	6420	9	Y	5836	5954	0			83

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
05	21018	X	2351	-0-	-18667	-0-	2285	3	8	4	Y	53	58	0	4	8	-0-
							58	9									
06	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					Y	2	2	0			-0-
07	6696	X	-0-	-0-	-6696	-0-					Y	-0-					-0-
08	6696	X	-0-	-0-	-6696	-0-					Y	-0-					-0-
09	5700	X	-0-	-0-	-5700	-0-					Y	-0-					-0-
10	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
05	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					Y	-0-					-0-
06	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
*02	35293	X	-0-	-0-	-35293	-0-					Y	531	526	0			8
03	37727	X	7993	-0-	-29734	-0-	5847	3	2146	9	Y	1951	1946	0			13
04	27660	X	8770	-0-	-18890	-0-	7197	3	1573	9	Y	1430	1409	0	20	8	14
05	9517	X	8737	-0-	-780	-0-	6659	3	2078	9	Y	1889	1837	0	24	8	42
06	12873	X	12873	-0-	-0-	-0-	9950	3	2923	9	Y	2657	2681	0			18
07	9052	X	8821	-0-	-231	-0-	7427	3	1394	9	Y	1267	1267	0			18
08	9052	X	6444	-0-	-2608	-0-	4658	3	1786	9	Y	1624	1620	0			22
09	12870	X	4129	-0-	-8741	-0-	4032	3	97	9	Y	88	107	0	2	8	1
10	13299	X	6206	-0-	-7093	-0-	2667	3	3539	9	Y	3217	3178	0			40

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
05	98828	X	50514	-0-	-48314	-0-	41765	3	149	4	Y	7818	7836	0	8	8	38
							8600	9									
06	69180	X	31908	-0-	-37272	-0-	26483	3	46	4	Y	4890	4889	0			39
							5379	9									
07	71486	X	30434	-0-	-41052	-0-	25120	3	5314	9	Y	4831	4823	0			47
08	71486	X	7207	-0-	-64279	-0-	5188	3	2019	9	Y	1835	1853	0			29
09	67650	X	6871	-0-	-60779	-0-	5198	3	1	4	Y	1520	1479	0	1	8	69
							1672	9									
10	50499	X	12525	-0-	-37974	-0-	10107	3	2418	9	Y	2198	2236	0			31

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
05	90675	X	56557	-0-	-34118	-0-	44848	3	161	4	Y	10498	10517	0	8	8	51
							11548	9									
06	86010	X	35772	-0-	-50238	-0-	25301	3	44	4	Y	9479	9454	0			76
							10427	9									
07	88877	X	47204	-0-	-41673	-0-	35796	3	11408	9	Y	10371	10347	0			100
08	79484	X	61901	-0-	-17583	-0-	51917	3	9984	9	Y	9076	9032	0			144
09	76920	X	4601	-0-	-72319	-0-	3761	3	1	4	Y	763	872	0			35
							839	9									
10	56544	X	20551	-0-	-35993	-0-	16860	3	3691	9	Y	3355	3342	0			48

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
05	20336	X	7082	-0-	-13254	-0-	5267	3	19	4	Y	1633	1603	0	31	8	8
							1796	9									
06	11430	X	5193	-0-	-6237	-0-	4492	3	8	4	Y	630	633	0			5
							693	9									
07	11811	X	4537	-0-	-7274	-0-	3621	3	916	9	Y	833	830	0			8
08	9393	X	1962	-0-	-7431	-0-	1887	3	75	9	Y	68	75	0			1
09	8730	X	-0-	-0-	-8730	-0-					Y	35	34	0			2
10	7068	X	-0-	-0-	-7068	-0-					Y	136	136	0			2

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

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
05	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-					Y	1402	1407	0	1	8	16
*06	5070	X	-0-	-0-	-5070	-0-					Y	1033	1039	0			10
07	5239	X	3678	-0-	-1561	-0-	2206	3	1472	9	Y	1338	1329	0			19
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	21	0			-0-
09	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	2224	3	176	9	Y	160	155	0	1	8	4
10	6324	X	3610	-0-	-2714	-0-	3140	3	470	9	Y	427	424	0			7

LINDSAY 15-10L-55-1 WELL #: 334H RRCID -> 295056 COMPL. DATE 05/09/2024 TOTAL DEPTH 10517 PERF.10724 - 17976

05	17768	X	17768	-0-	-0-	-0-	279	1	13024	3	Y	4056	4011	0			45
							3	4	4462	9							
*06	46041	X	46041	-0-	-0-	-0-	37410	3	8631	9	Y	7846	7815	0			76
07	29186	X	29186	-0-	-0-	-0-	23269	3	5917	9	Y	5379	5377	0			78
08	38767	X	38767	-0-	-0-	-0-	31382	3	7385	9	Y	6714	6636	0			156
09	46050	X	32019	-0-	-14031	-0-	25296	3	6723	9	Y	6112	6133	0			135
10	45880	X	33059	-0-	-12821	-0-	26306	3	6753	9	Y	6139	6173	0			101

LINDSAY 15-10X-55-1 WELL #: 323H RRCID -> 295057 COMPL. DATE 05/25/2023 TOTAL DEPTH 9872 PERF.10251 - 17468

05	21938	X	21938	-0-	-0-	-0-	16487	3	5451	9	Y	4955	4882	0	12	8	129
06	25170	X	15380	-0-	-9790	-0-	11752	3	3	4	Y	3295	3377	0			47
							3625	9									
07	26505	X	12615	-0-	-13890	-0-	9907	3	2708	9	Y	2462	2441	0			68
08	26505	X	13220	-0-	-13285	-0-	10557	3	2663	9	Y	2421	2460	0			29
09	25650	X	19575	-0-	-6075	-0-	15917	3	2	4	Y	3324	3266	0	1	8	86
							3656	9									
10	21948	X	9969	-0-	-11979	-0-	8085	3	1884	9	Y	1713	1774	0			25

LINDSAY 15-10O-55-1 WELL #: 335H RRCID -> 295085 COMPL. DATE 05/24/2023 TOTAL DEPTH 10533 PERF.10767 - 18068

05	60512	X	-0-	-0-	-60512	-0-					Y	-0-	10	0			-0-
06	21420	X	-0-	-0-	-21420	-0-					Y	-0-					-0-
07	22134	X	-0-	-0-	-22134	-0-					Y	-0-					-0-
08	22134	X	-0-	-0-	-22134	-0-					Y	-0-					-0-
09	3900	X	-0-	-0-	-3900	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-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

05	16756	X	16756	-0-	-0-	-0-	12099	3	4657	9	Y	4234	4149	0	15	8	110
06	10420	X	10420	-0-	-0-	-0-	7620	3	2	4	Y	2544	2618	0			36
							2798	9									
07	15438	X	8882	-0-	-6556	-0-	6480	3	2402	9	Y	2184	2160	0			60
08	16771	X	7699	-0-	-9072	-0-	5306	3	2393	9	Y	2175	2209	0			26
09	16230	X	675	-0-	-15555	-0-	496	3	179	9	Y	163	185	0			4
10	16771	X	6106	-0-	-10665	-0-	4194	3	1912	9	Y	1738	1716	0			26

LINDSAY 15-10H-55-1 WELL #: 333H RRCID -> 295116 COMPL. DATE 06/01/2023 TOTAL DEPTH 10498 PERF.10809 - 18109

05	34565	X	32093	-0-	-2472	-0-	554	1	25860	3	Y	5158	5182	0			57
							5	4	5674	9							
*06	30662	X	30662	-0-	-0-	-0-	25328	3	5334	9	Y	4849	4859	0			47
07	31031	X	27069	-0-	-3962	-0-	22539	3	4530	9	Y	4118	4105	0			60
08	32085	X	26447	-0-	-5638	-0-	22045	3	4402	9	Y	4002	3969	0			93
09	31050	X	23176	-0-	-7874	-0-	19062	3	4114	9	Y	3740	3750	0			83
10	32085	X	25323	-0-	-6762	-0-	20812	3	4511	9	Y	4101	4116	0			68

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
05	12972	X	12972	-0-	-0-	-0-	203	1	9460	3	Y	3006	3024	0	1	8	33
							2	4	3307	9							
*06	8130	X	6116	-0-	-2014	-0-	4437	3	1679	9	Y	1526	1544	0			15
07	13175	X	3649	-0-	-9526	-0-	2595	3	1054	9	Y	958	959	0			14
08	13175	X	5931	-0-	-7244	-0-	4675	3	1256	9	Y	1142	1129	0			27
09	12750	X	9196	-0-	-3554	-0-	7164	3	2032	9	Y	1847	1832	0	1	8	41
*10	18032	X	18032	-0-	-0-	-0-	13702	3	4330	9	Y	3936	3912	0			65

LINDSAY 9-4L-55-1 WELL #: 332H RRCID -> 296463 COMPL. DATE 11/20/2023 TOTAL DEPTH 10497 PERF.10842 - 20895

05	212040	X	83515	-0-	-128525	-0-	72495	3	5	4	Y	10014	9950	0	7	8	178
							11015	9									
06	205200	X	78413	-0-	-126787	-0-	69482	3	24	4	Y	8097	8147	0			128
							8907	9									
07	105803	X	78198	-0-	-27605	-0-	67571	3	11	4	Y	9651	9590	0			189
							10616	9									
08	97588	X	66849	-0-	-30739	-0-	57837	3	36	4	Y	8160	8151	0			198
							8976	9									
09	94440	X	56296	-0-	-38144	-0-	49616	3	4	4	Y	6069	6113	0	1	8	153
							6676	9									
10	83514	X	49047	-0-	-34467	-0-	42756	3	262	4	Y	5481	5538	0			96
							6029	9									

LINDSAY 9-4P-55-1 WELL #: 323H RRCID -> 296464 COMPL. DATE 11/21/2023 TOTAL DEPTH 9841 PERF.10216 - 20295

05	131967	X	27678	-0-	-104289	-0-	20096	3	106	4	Y	6796	6758	0	39	8	120
							7476	9									
06	127710	X	55034	-0-	-72676	-0-	42070	3	12964	9	Y	11785	11718	0			187
07	55552	X	41582	-0-	-13970	-0-	32482	3	38	4	Y	8238	8264	0			161
							9062	9									
08	55552	X	15272	-0-	-40280	-0-	11405	3	3867	9	Y	3515	3591	0			85
09	53760	X	2274	-0-	-51486	-0-	1997	3	277	9	Y	252	329	0	2	8	6
10	56854	X	-0-	-0-	-56854	-0-					Y	-0-	6	0			-0-

LINDSAY 9-4Q-55-1 WELL #: 324H RRCID -> 296465 COMPL. DATE 11/20/2023 TOTAL DEPTH 9822 PERF.10159 - 20237

05	149823	X	46813	-0-	-103010	-0-	35556	3	11257	9	Y	10234	10076	0	34	8	181
06	144990	X	28676	-0-	-116314	-0-	22909	3	5767	9	Y	5243	5341	0			83
07	39990	X	28208	-0-	-11782	-0-	21862	3	6346	9	Y	5769	5739	0			113
08	46810	X	5963	-0-	-40847	-0-	4912	3	1051	9	Y	955	1045	0			23
09	45300	X	10678	-0-	-34622	-0-	8260	3	2418	9	Y	2198	2163	0	2	8	56
10	46810	X	10920	-0-	-35890	-0-	8535	3	2385	9	Y	2168	2186	0			38

LINDSAY 4-9N-55-1 WELL #: 334H RRCID -> 296492 COMPL. DATE 11/16/2023 TOTAL DEPTH 10560 PERF.11036 - 20519

05	252774	X	68421	-0-	-184353	-0-	57340	3	11081	9	Y	10074	10039	0	5	8	44
06	244620	X	73955	-0-	-170665	-0-	63199	3	10756	9	Y	9778	9801	0			21
07	102796	X	64745	-0-	-38051	-0-	54222	3	10523	9	Y	9566	9564	0			23
08	95201	X	63347	-0-	-31854	-0-	55007	3	8340	9	Y	7582	7561	0			44
09	82290	X	55756	-0-	-26534	-0-	47635	3	8121	9	Y	7383	7387	0			40
10	76415	X	54043	-0-	-22372	-0-	45696	3	8347	9	Y	7588	7624	0			4

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
05	149823	X	26741	-0-	-123082	-0-	20932	3	16	4	Y	5266	5235	0	20	8	23
							5793	9									
06	144990	X	44640	-0-	-100350	-0-	35217	3	15	4	Y	8553	8558	0			18
							9408	9									
07	64759	X	40175	-0-	-24584	-0-	33707	3	13	4	Y	5868	5872	0			14
							6455	9									
08	64759	X	24404	-0-	-40355	-0-	21117	3	24	4	Y	2966	2963	0			17
							3263	9									
09	44640	X	14238	-0-	-30402	-0-	10212	3	4026	9	Y	3660	3655	0	2	8	20
10	46128	X	18990	-0-	-27138	-0-	14396	3	11	4	Y	4166	4184	0			2
							4583	9									

LINDSAY 4-9M-55-1 WELL #: 333H RRCID -> 296494 COMPL. DATE 11/16/2023 TOTAL DEPTH 10568 PERF.10859 - 20677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	293508	X	84761	-0-	-208747	-0-	71922	3	168	4	Y	11519	11477	0	6	8	50
							12671	9									
06	284040	X	88616	-0-	-195424	-0-	76458	3	28	4	Y	11027	11053	0			24
							12130	9									
07	108779	X	72482	-0-	-36297	-0-	61644	3	10838	9	Y	9853	9853	0			24
08	104687	X	71430	-0-	-33257	-0-	61522	3	9908	9	Y	9007	8979	0			52
09	88620	X	63342	-0-	-25278	-0-	55111	3	8231	9	Y	7483	7495	0			40
10	91574	X	54220	-0-	-37354	-0-	46848	3	7372	9	Y	6702	6738	0			4

BEVO 15-56-1 WELL #: 333H RRCID -> 296551 COMPL. DATE 12/23/2023 TOTAL DEPTH 15522 PERF.10396 - 15439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	96906	X	49832	-0-	-47074	-0-	41101	3	8731	9	Y	7937	8006	0	45	5	21
													4	8			
06	93780	X	28192	-0-	-65588	-0-	23058	3	5134	9	Y	4667	4670	0			18
07	88815	X	36192	-0-	-52623	-0-	29216	3	6976	9	Y	6342	6319	0			41
08	73749	X	57230	-0-	-16519	-0-	48451	3	8779	9	Y	7981	7987	0			35
09	63570	X	12010	-0-	-51560	-0-	10231	3	1779	9	Y	1617	1616	0			36
10	49817	X	6418	-0-	-43399	-0-	4789	3	1629	9	Y	1481	1499	0			18

BEVO 15-56-1 WELL #: 321H RRCID -> 296600 COMPL. DATE 12/23/2023 TOTAL DEPTH 10333 PERF. 9795 - 14656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	157883	X	68248	-0-	-89635	-0-	54275	3	13973	9	Y	12703	12822	0	72	5	34
													14	8			
06	152790	X	71472	-0-	-81318	-0-	56662	3	14810	9	Y	13464	13446	0			52
07	147963	X	44791	-0-	-103172	-0-	34907	3	9884	9	Y	8985	8979	0			58
08	118544	X	69517	-0-	-49027	-0-	55715	3	13802	9	Y	12547	12550	0			55
09	100050	X	15923	-0-	-84127	-0-	13297	3	2626	9	Y	2387	2389	0			53
10	73842	X	13198	-0-	-60644	-0-	8908	3	4290	9	Y	3900	3904	0			49

CBR 18 WELL #: 331H RRCID -> 296749 COMPL. DATE 02/13/2024 TOTAL DEPTH 9629 PERF.10081 - 15080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	258937	X	53684	-0-	-205253	-0-	42530	3	11154	9	Y	10140	10143	0			26
06	63540	X	49590	-0-	-13950	-0-	39907	3	9683	9	Y	8803	8772	0			57
07	65658	X	44644	-0-	-21014	-0-	35675	3	8969	9	Y	8154	8153	0			58
08	65658	X	43506	-0-	-22152	-0-	35503	3	2	4	Y	7274	7265	0			67
							8001	9									
09	63540	X	31110	-0-	-32430	-0-	24817	3	6293	9	Y	5721	5763	0			25
10	53692	X	37042	-0-	-16650	-0-	30105	3	6937	9	Y	6306	6311	0			20

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 19-18R-56-T1 WELL #: 333H RRCID -> 296750 COMPL. DATE 02/09/2024 TOTAL DEPTH 9599 PERF.10219 - 20378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	643219	X	113572	-0-	-529647	-0-	97219	3	29	4	Y	14840	14826	0			91
							16324	9									
06	152760	X	92297	-0-	-60463	-0-	78554	3	13743	9	Y	12494	12468	0			117
07	157852	X	106595	-0-	-51257	-0-	92118	3	14477	9	Y	13161	13134	0			144
08	157852	X	112478	-0-	-45374	-0-	100490	3	11988	9	Y	10898	10927	0			115
09	152760	X	91049	-0-	-61711	-0-	81088	3	13	4	Y	9044	9075	0			84
							9948	9									
10	113584	X	88882	-0-	-24702	-0-	79186	3	3	4	Y	8812	8784	0			112
							9693	9									

CBR 18-19O-56-T1 WELL #: 321H RRCID -> 296764 COMPL. DATE 02/13/2024 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 9260 - 19662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	497785	X	54969	-0-	-442816	-0-	39153	3	3	4	Y	14375	14432	0			36
							15813	9									
06	121110	X	69610	-0-	-51500	-0-	49634	3	19976	9	Y	18160	18078	0			118
07	125147	X	73662	-0-	-51485	-0-	54617	3	19045	9	Y	17314	17308	0			124
08	125147	X	86867	-0-	-38280	-0-	68890	3	37	4	Y	16309	16283	0			150
							17940	9									
09	121110	X	32902	-0-	-88208	-0-	24323	3	3	4	Y	7796	7912	0			34
							8576	9									
10	125147	X	62794	-0-	-62353	-0-	48536	3	14258	9	Y	12962	12955	0			41

CBR 18-19P-56-T1 WELL #: 332H RRCID -> 296765 COMPL. DATE 02/13/2024 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9843 - 20244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	522322	X	85172	-0-	-437150	-0-	71714	3	327	4	Y	11937	11954	0			30
							13131	9									
06	166110	X	102618	-0-	-63492	-0-	89080	3	29	4	Y	12281	12231	0			80
							13509	9									
07	171647	X	87530	-0-	-84117	-0-	76221	3	11309	9	Y	10281	10287	0			74
08	171647	X	85921	-0-	-85726	-0-	76050	3	222	4	Y	8772	8765	0			81
							9649	9									
09	166110	X	43146	-0-	-122964	-0-	38164	3	4982	9	Y	4529	4590	0			20
10	106051	X	66138	-0-	-39913	-0-	58179	3	7959	9	Y	7235	7232	0			23

CBR 18-19Q-56-T1 WELL #: 322H RRCID -> 296767 COMPL. DATE 02/13/2024 TOTAL DEPTH 9094 PERF. 9319 - 19695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	472108	X	67647	-0-	-404461	-0-	50091	3	17556	9	Y	15960	15993	0			40
06	128790	X	72538	-0-	-56252	-0-	55137	3	17401	9	Y	15819	15757	0			102
07	133083	X	69390	-0-	-63693	-0-	54300	3	15090	9	Y	13718	13722	0			98
08	133083	X	61106	-0-	-71977	-0-	49253	3	11853	9	Y	10775	10774	0			99
09	128790	X	24316	-0-	-104474	-0-	18972	3	5344	9	Y	4858	4936	0			21
10	74958	X	45900	-0-	-29058	-0-	36329	3	9571	9	Y	8701	8695	0			27

CBR 19-18S-56-T1 WELL #: 323H RRCID -> 296768 COMPL. DATE 02/09/2024 TOTAL DEPTH 9062 PERF. 9667 - 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
05	401878	X	46133	-0-	-355745	-0-	35939	3	11	4	Y	9257	9297	0			57
							10183	9									
06	91620	X	9623	-0-	-81997	-0-	7358	3	2265	9	Y	2059	2097	0			19
07	94674	X	25983	-0-	-68691	-0-	17546	3	8437	9	Y	7670	7605	0			84
08	94674	X	72464	-0-	-22210	-0-	57885	3	14579	9	Y	13254	13198	0			140
09	91620	X	67905	-0-	-23715	-0-	56342	3	9	4	Y	10504	10547	0			97
							11554	9									
10	59572	X	59572	-0-	-0-	-0-	49602	3	1	4	Y	9063	9045	0			115
							9969	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 19-18T-56-T1 WELL #: 334H RRCID -> 296769 COMPL. DATE 02/09/2024 TOTAL DEPTH 9629 PERF.10027 - 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
05	632336	X	129873	-0-	-502463	-0-	110329	3	33	4	Y	17737	17713	0			109
							19511	9									
06	183750	X	96250	-0-	-87500	-0-	80616	3	15634	9	Y	14213	14189	0			133
07	189875	X	102478	-0-	-87397	-0-	87036	3	15442	9	Y	14038	14018	0			153
08	189875	X	111905	-0-	-77970	-0-	97618	3	14287	9	Y	12988	13004	0			137
09	183750	X	93045	-0-	-90705	-0-	81420	3	13	4	Y	10556	10595	0			98
							11612	9									
10	129859	X	82193	-0-	-47666	-0-	72441	3	2	4	Y	8864	8849	0			113
							9750	9									

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
05	432894	X	73147	-0-	-359747	-0-	53059	3	16	4	Y	18247	18228	0			112
							20072	9									
06	145590	X	40815	-0-	-104775	-0-	28509	3	12306	9	Y	11187	11195	0			104
07	150443	X	36743	-0-	-113700	-0-	25310	3	11433	9	Y	10394	10384	0			114
08	150443	X	10579	-0-	-139864	-0-	6913	3	3666	9	Y	3333	3412	0			35
09	145590	X	22566	-0-	-123024	-0-	15253	3	2	4	Y	6646	6620	0			61
							7311	9									
10	73160	X	25381	-0-	-47779	-0-	17790	3	1	4	Y	6900	6873	0			88
							7590	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
05	53041	X	37084	-0-	-15957	-0-	33103	3	3981	9	Y	3619	3616	0	8	8	30
06	51330	X	33828	-0-	-17502	-0-	30223	3	5	4	Y	3273	3277	0			26
							3600	9									
07	53041	X	32651	-0-	-20390	-0-	28767	3	10	4	Y	3522	3517	0			31
							3874	9									
08	30699	X	30699	-0-	-0-	-0-	26741	3	3958	9	Y	3598	3587	0			42
09	38190	X	22670	-0-	-15520	-0-	19092	3	3578	9	Y	3253	3248	0	1	8	46
10	37076	X	23875	-0-	-13201	-0-	20131	3	3744	9	Y	3404	3403	0			47

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
05	57815	X	32609	-0-	-25206	-0-	28641	3	3968	9	Y	3607	3609	0	8	8	30
06	55950	X	18614	-0-	-37336	-0-	17068	3	3	4	Y	1403	1422	0			11
							1543	9									
07	57815	X	6811	-0-	-51004	-0-	6381	3	2	4	Y	389	397	0			3
							428	9									
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
09	32130	X	-0-	-0-	-32130	-0-					Y	-0-					-0-
10	32612	X	2939	-0-	-29673	-0-	2215	3	724	9	Y	658	649	0			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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	33785	X	33487	-0-	-298	-0-	27887	3	5600	9	Y	5091	5097	0			330
03	38447	X	38447	-0-	-0-	-0-	32765	3	5682	9	Y	5165	5055	0			440
04	35678	X	35678	-0-	-0-	-0-	29647	3	6031	9	Y	5483	5763	0	9	8	151
05	36115	X	29745	-0-	-6370	-0-	24322	3	5423	9	Y	4930	4897	0	11	8	173
06	34950	X	13878	-0-	-21072	-0-	10339	3	3539	9	Y	3217	3208	0			182
07	36115	X	22046	-0-	-14069	-0-	18534	3	3512	9	Y	3193	3146	0			229
08	15159	X	15159	-0-	-0-	-0-	12403	3	2756	9	Y	2505	2566	0			168
09	34950	X	16923	-0-	-18027	-0-	14976	3	1947	9	Y	1770	1650	0	1	8	287
10	29760	X	15346	-0-	-14414	-0-	13503	3	1843	9	Y	1675	1767	0			195

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

CBR 27-22I-56-1 WELL #: 322H RRCID -> 297183 COMPL. DATE 09/06/2022 TOTAL DEPTH 9406 PERF. 9421 - 19590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	38570	X	18488	-0-	-20082	-0-	15745	3	2743	9	Y	2494	2510	0			162
03	41230	X	20852	-0-	-20378	-0-	18033	3	2819	9	Y	2563	2507	0			218
04	39900	X	18292	-0-	-21608	-0-	15578	3	2714	9	Y	2467	2607	0	10	8	68
05	41230	X	19642	-0-	-21588	-0-	16599	3	3043	9	Y	2766	2723	0	14	8	97
06	39900	X	5348	-0-	-34552	-0-	3746	3	1602	9	Y	1456	1471	0			82
07	41230	X	8356	-0-	-32874	-0-	7095	3	1261	9	Y	1146	1146	0			82
08	9304	X	9304	-0-	-0-	-0-	8414	3	890	9	Y	809	837	0			54
09	19020	X	3707	-0-	-15313	-0-	3368	3	339	9	Y	308	311	0	1	8	50
10	19654	X	4900	-0-	-14754	-0-	4503	3	397	9	Y	361	369	0			42

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
*02	8236	X	-0-	-0-	-8236	-0-					Y	53	55	0			3
03	8804	X	1492	-0-	-7312	-0-	1120	3	372	9	Y	338	312	0			29
04	8520	X	2381	-0-	-6139	-0-	2106	3	275	9	Y	250	262	0	10	8	7
05	8804	X	2984	-0-	-5820	-0-	2890	3	94	9	Y	85	79	0	10	8	3
06	8520	X	344	-0-	-8176	-0-	95	3	249	9	Y	226	216	0			13
07	8804	X	-0-	-0-	-8804	-0-					Y	-0-	13	0			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					Y	-0-					-0-
10	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					Y	-0-					-0-

CBR 27-22K-56-1 WELL #: 324H RRCID -> 297185 COMPL. DATE 09/09/2022 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 9593 - 19418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	-0-	-0-	-0-	193898					Y	212	209	0	3	8	2
06	0	W	828	-0-	828	194726	186	3	642	9	Y	584	579	0			7
07	0	W	654	-0-	654	195380	436	3	3	4	Y	195	196	0			6
							215	9									
08	196613	X	1233	-0-	-195380	-0-	1023	3	210	9	Y	191	194	0			3
09	840	X	96	-0-	-744	-0-	31	4	65	9	Y	59	61	0			1
10	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	178	177	0			2

CBR 27-22L-56-1 WELL #: 325H RRCID -> 297186 COMPL. DATE 09/01/2022 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 9615 - 19440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26753	X	2739	-0-	-24014	-0-	2240	3	499	9	Y	454	448	0	5	8	5
06	25890	X	4813	-0-	-21077	-0-	3891	3	922	9	Y	838	833	0			10
07	26753	X	1584	-0-	-25169	-0-	1021	3	563	9	Y	512	507	0			15
08	7152	X	7152	-0-	-0-	-0-	6995	3	157	9	Y	143	156	0			2
09	4800	X	-0-	-0-	-4800	-0-					Y	40	41	0	1	8	-0-
10	4960	X	2703	-0-	-2257	-0-	2598	3	105	9	Y	95	94	0			1

CBR 17-20G-56-1 WELL #: 336H RRCID -> 297195 COMPL. DATE 05/19/2021 TOTAL DEPTH 9248 PERF. 9645 - 19680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	152210	X	6675	-0-	-145535	-0-	4011	3	2664	9	Y	2422	2394	0	9	8	35
06	147300	X	-0-	-0-	-147300	-0-					Y	64	98	0			1
07	152210	X	-0-	-0-	-152210	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
08	8742	X	67	-0-	-8675	-0-	4	4	63	9	Y	57	56	0			1
09	8460	X	-0-	-0-	-8460	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
10	6665	X	-0-	-0-	-6665	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

CBR 9-4Q-56-1 WELL #: 322H RRCID -> 297196 COMPL. DATE 04/07/2022 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9606 - 19907

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	106268	X	43598	-0-	-62670	-0-	40480	3	7	4	Y	2828	2847	0	7	8	30
							3111	9									
06	102840	X	32573	-0-	-70267	-0-	29732	3	2841	9	Y	2583	2560	0			53
07	106268	X	42394	-0-	-63874	-0-	37913	3	13	4	Y	4062	4027	0			88
							4468	9									
08	35199	X	35199	-0-	-0-	-0-	31010	3	4189	9	Y	3808	3812	0			84
09	49590	X	30852	-0-	-18738	-0-	27391	3	3461	9	Y	3146	3122	0	1	8	107
10	43586	X	31622	-0-	-11964	-0-	27908	3	3714	9	Y	3376	3405	0			78

CBR 6-7-56-1 WELL #: 322H RRCID -> 297199 COMPL. DATE 10/06/2022 TOTAL DEPTH 9131 PERF. 9449 - 19772

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	52622	X	52622	-0-	-0-	-0-	47357	3	5265	9	Y	4786	4780	0	7	8	36
06	56888	X	56888	-0-	-0-	-0-	52127	3	4761	9	Y	4328	4284	0			80
07	56122	X	56122	-0-	-0-	-0-	51645	3	4477	9	Y	4070	4062	0			88
08	56909	X	56909	-0-	-0-	-0-	53055	3	3854	9	Y	3504	3541	0			51
09	39377	X	39377	-0-	-0-	-0-	36044	3	3333	9	Y	3030	3042	0			39
10	43316	X	43316	-0-	-0-	-0-	39347	3	3969	9	Y	3608	3603	0			44

CBR 6-7-56-1 WELL #: 323H RRCID -> 297200 COMPL. DATE 09/30/2022 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 9333 - 19458

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	121148	X	41070	-0-	-80078	-0-	34754	3	2	4	Y	5740	5742	0	8	8	43
							6314	9									
06	117240	X	43351	-0-	-73889	-0-	37339	3	6012	9	Y	5465	5407	0			101
07	121148	X	41336	-0-	-79812	-0-	35736	3	5600	9	Y	5091	5082	0			110
08	12153	X	12153	-0-	-0-	-0-	6563	3	5590	9	Y	5082	5118	0			74
09	43650	X	9377	-0-	-34273	-0-	8168	3	1209	9	Y	1099	1159	0			14
10	44795	X	23557	-0-	-21238	-0-	19598	3	3959	9	Y	3599	3569	0			44

CBR 9-4R-56-1 WELL #: 323H RRCID -> 297201 COMPL. DATE 04/06/2022 TOTAL DEPTH 9276 PERF. 9589 - 19970

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	139128	X	44628	-0-	-94500	-0-	40072	3	4	4	Y	4138	4137	0	6	8	43
							4552	9									
06	134640	X	36523	-0-	-98117	-0-	32653	3	3870	9	Y	3518	3489	0			72
07	139128	X	46172	-0-	-92956	-0-	41407	3	9	4	Y	4324	4303	0			93
							4756	9									
08	43837	X	43837	-0-	-0-	-0-	39809	3	4028	9	Y	3662	3674	0			81
09	43200	X	38906	-0-	-4294	-0-	35217	3	3689	9	Y	3354	3320	0	1	8	114
10	46159	X	44703	-0-	-1456	-0-	40278	3	4425	9	Y	4023	4044	0			93

CBR 17-20I-56-1 WELL #: 322H RRCID -> 297239 COMPL. DATE 02/15/2023 TOTAL DEPTH 9223 PERF. 9462 - 19847

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	66774	X	61378	-0-	-5396	-0-	53329	3	70	4	Y	7254	7212	0	12	8	57
							7979	9									
06	64620	X	39813	-0-	-24807	-0-	34610	3	5203	9	Y	4730	4751	0			36
07	66774	X	44625	-0-	-22149	-0-	38654	3	5971	9	Y	5428	5417	0			47
08	40380	X	40380	-0-	-0-	-0-	35252	3	5128	9	Y	4662	4656	0			53
09	64620	X	32998	-0-	-31622	-0-	28603	3	19	4	Y	3978	3992	0	1	8	38
							4376	9									
10	61380	X	20979	-0-	-40401	-0-	17818	3	3161	9	Y	2874	2873	0			39

CBR 17-20H-56-1 WELL #: 321H RRCID -> 297289 COMPL. DATE 02/15/2023 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 9526 - 19913

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	78895	X	45732	-0-	-33163	-0-	38194	3	7538	9	Y	6853	6821	0	9	8	54
06	76350	X	42358	-0-	-33992	-0-	35862	3	6496	9	Y	5905	5914	0			45
07	78895	X	61111	-0-	-17784	-0-	52473	3	8638	9	Y	7853	7830	0			68
08	53593	X	53593	-0-	-0-	-0-	46825	3	6768	9	Y	6153	6151	0			70
09	61260	X	49587	-0-	-11673	-0-	43276	3	6311	9	Y	5737	5752	0	1	8	54
10	61101	X	42991	-0-	-18110	-0-	37484	3	5507	9	Y	5006	4991	0			69

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

CBR 12-1A-56-1 WELL #: 331H RRCID -> 297871 COMPL. DATE 12/22/2023 TOTAL DEPTH 10251 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	158963	-0-	158963	158963	125538	3	291	4	Y	30122	30101	0			21
						33134	9									
08	SHUT IN	228864	-0-	228864	387827	184487	3	125	4	Y	40229	40203	0			47
						44252	9									
09	SHUT IN	166562	-0-	166562	554389	136204	3	73	4	Y	27532	27534	0			45
						30285	9									
10	SHUT IN	176545	-0-	176545	730934	147410	3	4	4	Y	26483	26488	0			40
						29131	9									

CBR 12-1B-56-1 WELL #: 321H RRCID -> 297872 COMPL. DATE 11/25/2023 TOTAL DEPTH 9626 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	61049	-0-	61049	61049	44872	3	104	4	Y	14612	14602	0			10
						16073	9									
08	SHUT IN	119117	-0-	119117	180166	87148	3	59	4	Y	29009	28985	0			34
						31910	9									
09	SHUT IN	34640	-0-	34640	214806	24599	3	13	4	Y	9116	9135	0			15
						10028	9									
10	SHUT IN	74036	-0-	74036	288842	51010	3	1	4	Y	20932	20915	0			32
						23025	9									

CBR 12-1C-56-1 WELL #: 332H RRCID -> 297873 COMPL. DATE 01/07/2024 TOTAL DEPTH 10254 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	154338	-0-	154338	154338	121765	3	282	4	Y	29355	29335	0			20
						32291	9									
08	SHUT IN	250417	-0-	250417	404755	200939	3	136	4	Y	44856	44824	0			52
						49342	9									
09	SHUT IN	146900	-0-	146900	551655	120712	3	65	4	Y	23748	23761	0			39
						26123	9									
10	SHUT IN	127894	-0-	127894	679549	106052	3	3	4	Y	19854	19863	0			30
						21839	9									

CBR 12-1D-56-1 WELL #: 322H RRCID -> 297874 COMPL. DATE 12/30/2023 TOTAL DEPTH 9621 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	98812	-0-	98812	98812	72557	3	168	4	Y	23715	23699	0			16
						26087	9									
08	SHUT IN	165853	-0-	165853	264665	120828	3	82	4	Y	40857	40826	0			47
						44943	9									
09	SHUT IN	119788	-0-	119788	384453	89453	3	48	4	Y	27534	27536	0			45
						30287	9									
10	SHUT IN	78347	-0-	78347	462800	58829	3	2	4	Y	17742	17760	0			27
						19516	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

CBR 12-1E-56-1 WELL #: 333H RRCID -> 297875 COMPL. DATE 01/24/2024 TOTAL DEPTH 10262 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	143910	-0-	143910	143910	112735	3	142	4	Y	28212	28165	0			47
						31033	9									
08	SHUT IN	240840	-0-	240840	384750	194207	3	345	4	Y	42080	42078	0			49
						46288	9									
09	SHUT IN	152751	-0-	152751	537501	126914	3	9	4	Y	23480	23489	0			40
						25828	9									
10	SHUT IN	116298	-0-	116298	653799	96720	3	1	4	Y	17797	17792	0			45
						19577	9									

CBR 12-1I-56-1 WELL #: 335H RRCID -> 297915 COMPL. DATE 03/02/2024 TOTAL DEPTH 10305 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	188187	-0-	188187	188187	147342	3	185	4	Y	36964	36903	0			61
						40660	9									
08	SHUT IN	300532	-0-	300532	488719	240934	3	429	4	Y	53790	53788	0			63
						59169	9									
09	SHUT IN	208692	-0-	208692	697411	172172	3	12	4	Y	33189	33196	0			56
						36508	9									
10	SHUT IN	154312	-0-	154312	851723	126625	3	2	4	Y	25168	25160	0			64
						27685	9									

CBR 12-1H-56-1 WELL #: 324H RRCID -> 297942 COMPL. DATE 01/06/2024 TOTAL DEPTH 9625 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	119573	-0-	119573	119573	88441	3	111	4	Y	28201	28154	0			47
						31021	9									
08	SHUT IN	210727	-0-	210727	330300	154805	3	275	4	Y	50588	50576	0			59
						55647	9									
09	SHUT IN	151747	-0-	151747	482047	114889	3	8	4	Y	33500	33502	0			57
						36850	9									
10	SHUT IN	82877	-0-	82877	564924	61607	3	1	4	Y	19335	19343	0			49
						21269	9									

CBR 12-1U-56-1 WELL #: 323RD RRCID -> 297943 COMPL. DATE 03/16/2024 TOTAL DEPTH 9620 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	87544	-0-	87544	87544	65396	3	82	4	Y	20060	20027	0			33
						22066	9									
08	SHUT IN	183877	-0-	183877	271421	133096	3	237	4	Y	45949	45929	0			53
						50544	9									
09	SHUT IN	129343	-0-	129343	400764	97108	3	6	4	Y	29299	29302	0			50
						32229	9									
10	SHUT IN	69425	-0-	69425	470189	51300	3	1	4	Y	16476	16484	0			42
						18124	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

CBR 15-10-3C-56-1 WELL #: 334H RRCID -> 297979 COMPL. DATE 05/04/2024 TOTAL DEPTH 10033 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	SHUT IN		199592	-0-	199592	199592	155386	3	426	4	Y	39800	39674	0			126
							43780	9									

CBR 15-10-3D-56-1 WELL #: 322H RRCID -> 297983 COMPL. DATE 05/29/2024 TOTAL DEPTH 9453 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	SHUT IN		148113	-0-	148113	148113	105842	3	291	4	Y	38164	38043	0			121
							41980	9									

CBR 15-10-3E-56-1 WELL #: 335H RRCID -> 297984 COMPL. DATE 05/16/2024 TOTAL DEPTH 10060 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	SHUT IN		204796	-0-	204796	204796	161004	3	442	4	Y	39409	39284	0			125
							43350	9									

CBR 15-10-3F-56-1 WELL #: 323H RRCID -> 297989 COMPL. DATE 06/13/2024 TOTAL DEPTH 9466 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	SHUT IN		129572	-0-	129572	129572	93197	3	256	4	Y	32835	32731	0			104
							36119	9									

CBR 15-10-3G-56-1 WELL #: 336H RRCID -> 297990 COMPL. DATE 05/20/2024 TOTAL DEPTH 10093 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		211854	-0-	211854	211854	168050	3	429	4	Y	39432	39338	0			94
							43375	9									

CBR 15-10-3H-56-1 WELL #: 324H RRCID -> 297991 COMPL. DATE 05/07/2024 TOTAL DEPTH 9484 PERF. N/A

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

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 15-10-3I-56-1 WELL #: 337H RRCID -> 297992 COMPL. DATE 06/03/2024 TOTAL DEPTH 10102 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		200943	-0-	200943	200943	157187	3	402	4	Y	39413	39319	0			94
							43354	9									

CBR 12-1G-56-1 WELL #: 334H RRCID -> 298092 COMPL. DATE 02/15/2024 TOTAL DEPTH 10288 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SHUT IN		189576	-0-	189576	189576	148196	3	187	4	Y	37448	37386	0			62
							41193	9									
08	SHUT IN		278789	-0-	278789	468365	222565	3	396	4	Y	50753	50756	0			59
							55828	9									
09	SHUT IN		180713	-0-	180713	649078	149959	3	10	4	Y	27949	27961	0			47
							30744	9									
10	SHUT IN		140489	-0-	140489	789567	117263	3	1	4	Y	21114	21107	0			54
							23225	9									

SANTA ROSA, SOUTH (DEVONIAN GAS) 80929 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
NEW HEIGHT ENERGY, LLC 100152
SANTA ROSA STATE WELL #: 1 RRCID -> 217703 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5777 - 5784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10460	X	10460	-0-	-0-	-0-	10383	2	77	9	N	70					161
06	9166	X	9166	-0-	-0-	-0-	9103	2	63	9	N	57	157	1			61
07	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	4128	2	28	9	N	25					86
08	6917	X	6917	-0-	-0-	-0-	6863	2	54	9	N	49					135
*09	7997	X	7997	-0-	-0-	-0-	7961	2	36	9	N	33					168
10	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT					168

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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOTT (DELAWARE GAS) 81738 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
PITTS ENERGY CO. 666430
SCOTT, F.H. STATE WELL #: 1 RRCID -> 151554 COMPL. DATE 09/11/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5510 - 5665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2170	#	1943	-0-	-227	-0-	1936	2	7	9	N	6					64
06	2393	R	2393	-0-	-0-	-0-	2380	2	13	9	N	12					76
07	2430	R	2430	-0-	-0-	-0-	2409	2	21	9	N	19					95
08	2356	#	2204	-0-	-152	-0-	2179	2	25	9	N	23					118
09	2310	#	2212	-0-	-98	-0-	2181	2	31	9	N	28					146
10	2387	#	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					146

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
05	217	#	169	-0-	-48	-0-	150	2	19	9	N	17					187
06	210	#	207	-0-	-3	-0-	124	2	83	9	N	75	165	1			97
07	217	#	199	-0-	-18	-0-	136	2	63	9	N	57					154
08	186	#	183	-0-	-3	-0-	127	2	56	9	N	51					205
09	210	#	194	-0-	-16	-0-	131	2	63	9	N	57	168	1			94
10	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					94

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
05	186	N	82	-0-	-104	-0-	82	2			N	-0-					-0-
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
07	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	2			N	-0-					-0-
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-

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
05	186	N	76	-0-	-110	-0-	76	2			N	-0-					-0-
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
07	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	2			N	-0-					-0-
08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
10	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	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
05	124	N	38	-0-	-86	-0-	38	2			N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
07	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	2			N	-0-					-0-
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-

ENERGY ACUMEN LLC 100162
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
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	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
05	62	N	21	-0-	-41	-0-	21	2			N	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
*10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	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
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
09	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					-0-
*10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CARRUTH OIL & GAS, LLC //CONT.// 135967
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
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
*10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY BLK 14 WELL #: 5 RRCID -> 020804 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY -P- WELL #: 2 RRCID -> 041971 COMPL. DATE 04/14/1967 TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
*10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-

J. E. C. MAST WELL #: 2 RRCID -> 298000 COMPL. DATE 07/11/1950 TOTAL DEPTH 3051 PERF. 3006 - 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
07	0	W	10	-0-	10	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	0	W	26	-0-	26	26	26	2			N	-0-					-0-
09	0	W	23	-0-	23	49	23	2			N	-0-					-0-
10	0	W	26	-0-	26	75	26	2			N	-0-					-0-

J. E. C. MAST WELL #: 3 RRCID -> 298129 COMPL. DATE 08/01/1959 TOTAL DEPTH 3072 PERF. 3002 - 3022

OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 07/01 -> 422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	432	X	10	-0-	-422	-0-	10	2			N	-0-					-0-
*08	93	X	26	-0-	-67	-0-	26	2			N	-0-					-0-
*09	90	X	23	-0-	-67	-0-	23	2			N	-0-					-0-
*10	93	X	25	-0-	-68	-0-	25	2			N	-0-					-0-

FUELED RESOURCES INC 288421
UNIVERSITY WELL #: 8 RRCID -> 020782 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					-0-
09	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

1836 ENERGY LLC 623407
UNIVERSITY 10-14 WELL #: 3 RRCID -> 129970 COMPL. DATE 12/02/1988 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2864 - 3006

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 3-14 NE WELL #: 9 RRCID -> 166500 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2962 - 3004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 9-14 WELL #: 7 RRCID -> 167016 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2955 - 2997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM OPERATING AND MINERALS LLC 861689
CREWS, E. R. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 020774 COMPL. DATE 12/20/1952 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9	N	3	-0-	-6	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-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
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
08	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-

ST. OF TEXAS -H- WELL #: 1 RRCID -> 020826 COMPL. DATE 12/08/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
*10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-

STATE SCHOOL BOARD WELL #: 1 RRCID -> 131805 COMPL. DATE 04/21/1989 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 2890 - 3010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
09	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					-0-
*10	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-

ST. OF TEXAS -H- WELL #: 4 RRCID -> 184890 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 12705 PERF. 2922 - 2964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
*10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-

SHEFFIELD (ELLENBURGER) 82864 664 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
INCLINE ENERGY 423656
CANON WELL #: 1802 RRCID -> 223560 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 9251 - 9547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/08/2017

ALLIED-WALDO -83- WELL #: 1 C RRCID -> 284037 COMPL. DATE 06/05/2017 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 8280 - 8454

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUTHRIE 87 WELL #: 3 RRCID -> 181626 COMPL. DATE 01/07/2001 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 7420 - 7664

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AUTUMN ENERGY OPERATING 037871
POWELL C WELL #: 1 RRCID -> 290497 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7771 - 7984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	186	-0-	-31	-0-	185	3	1	9	N	1					30
06	90	N	22	-0-	-68	-0-	22	3			N	-0-					30
07	341	N	37	-0-	-304	-0-	37	3			N	-0-					30
08	186	N	17	-0-	-169	-0-	17	3			N	-0-					30
09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					30
10	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					30

POWELL C WELL #: 2 RRCID -> 290786 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 7742 - 8047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					59
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					59
07	527	N	339	-0-	-188	-0-	339	3			N	-0-					59
08	434	N	428	-0-	-6	-0-	428	3			N	-0-					59
09	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					59
10	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					59

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					67

TEXACO "25" WELL #: 1 RRCID -> 170851 COMPL. DATE 08/14/1998 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7464 - 7529

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/10/2024 - WELL PLUGGED 06/10/24

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
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					62
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					62
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					62
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					62
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					62
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					62

SWAFFORD TRUST "31" WELL #: 1 RRCID -> 172340 COMPL. DATE 12/03/1998 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7438 - 7666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					137
06	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					137
07	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					137
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					137
09	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3			N	-0-					137
10	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					137

POWELL RANCH "38" WELL #: 1 RRCID -> 172859 COMPL. DATE 02/13/1999 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 7585 - 7668

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/28/2024 - WELL PLUGGED 06/28/24

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
HIGHPEAK ENERGY HOLDINGS, LLC //CONT.// 385826

POWELL RANCH WELL #: 3 RRCID -> 173740 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7564 - 7716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POWELL RANCH "24" WELL #: 2 RRCID -> 173871 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7377 - 7584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXACO "25" WELL #: 2 RRCID -> 174058 COMPL. DATE 05/08/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7449 - 7704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXACO -23- WELL #: 2 RRCID -> 175164 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7600 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXACO "37" WELL #: 3 RRCID -> 176347 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7493 - 7841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POWELL 13 WELL #: 3R RRCID -> 180318 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7334 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1234	3	46	9	N	42	67	1			75
06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	521	3	8	9	N	7					82
07	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					82
08	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-					82
09	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					82
10	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					82

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
HIGHPEAK ENERGY HOLDINGS, LLC //CONT.// 385826

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-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
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					47
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					47
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					47
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					47
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					47
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					47

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
05	15	N	15	-0-		-0-	-0-	15	3			N	-0-					155
06	12	N	12	-0-		-0-	-0-	12	3			N	-0-					155
07	2	N	2	-0-		-0-	-0-	2	3			N	-0-					155
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					155
09	12	N	-0-	-0-		-12	-0-					N	-0-					155
10	2	N	NO RPT	-0-		-2	-0-					N	NO RPT					155

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
05	320	N	320	-0-		-0-	-0-	316	3	4	9	N	4					156
06	257	N	257	-0-		-0-	-0-	257	3			N	-0-					156
07	1619	N	1619	-0-		-0-	-0-	1601	3	18	9	N	16					172
08	1548	N	1548	-0-		-0-	-0-	1504	3	44	9	N	40					212
09	1391	N	1391	-0-		-0-	-0-	1378	3	13	9	N	12					224
10	1550	N	NO RPT	-0-		-1550	-0-					N	NO RPT					224

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
05	536	N	536	-0-		-0-	-0-	527	3	9	9	N	8					98
06	449	N	449	-0-		-0-	-0-	441	3	8	9	N	7					105
07	134	N	134	-0-		-0-	-0-	134	3			N	-0-					105
08	489	N	489	-0-		-0-	-0-	489	3			N	-0-					105
09	491	N	491	-0-		-0-	-0-	489	3	2	9	N	2	62	1			45
10	124	N	NO RPT	-0-		-124	-0-					N	NO RPT					45

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
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-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
05	8	N	8	-0-		-0-	-0-	8	3			Y	-0-					19
06	50	N	50	-0-		-0-	-0-	50	3			Y	-0-					19
07	309	N	309	-0-		-0-	-0-	309	3			Y	-0-					19
08	315	N	315	-0-		-0-	-0-	315	3			Y	-0-					19
09	280	N	280	-0-		-0-	-0-	280	3			Y	-0-					19
10	62	N	NO RPT	-0-		-62	-0-					Y	NO RPT					19

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
HIGHPEAK ENERGY HOLDINGS, LLC //CONT.// 385826
TEXACO -23- WELL #: 1 RRCID -> 188496 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7513 - 7663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POWELL RANCH "24" WELL #: 3 RRCID -> 188988 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7374 - 7479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					21
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					21
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					21
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					21
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					21
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					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
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					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
05	13	N	13	-0-		-0-	-0-	13	3			N	-0-					19
06	18	N	18	-0-		-0-	-0-	18	3			N	-0-					19
07	15	N	15	-0-		-0-	-0-	15	3			N	-0-					19
08	6	N	6	-0-		-0-	-0-	6	3			N	-0-					19
09	30	N	4	-0-		-26	-0-	4	3			N	-0-					19
10	15	N	NO RPT	-0-		-15	-0-					N	NO RPT					19

POWELL 24 WELL #: 3 RRCID -> 287249 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7353 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14	N	14	-0-		-0-	-0-	14	3			N	-0-					185
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					185
07	8	N	8	-0-		-0-	-0-	8	3			N	-0-					185
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					185
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					185
10	8	N	NO RPT	-0-		-8	-0-					N	NO RPT					185

POWELL RANCH WELL #: 2 RRCID -> 290315 COMPL. DATE 04/21/1998 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7511 - 7661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	184	X	184	-0-		-0-	-0-	184	3			N	-0-					167
06	125	X	125	-0-		-0-	-0-	125	3			N	-0-					167
07	169	X	169	-0-		-0-	-0-	169	3			N	-0-					167
08	223	X	223	-0-		-0-	-0-	223	3			N	-0-					167
09	232	X	232	-0-		-0-	-0-	232	3			N	-0-	83	1			84
10	0	X	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					84

POWELL RANCH WELL #: 2702 RRCID -> 290376 COMPL. DATE 06/23/1999 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7690 - 7730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	882	N	882	-0-		-0-	-0-	882	3			Y	-0-					38
06	661	N	661	-0-		-0-	-0-	661	3			Y	-0-					38
07	676	N	676	-0-		-0-	-0-	676	3			Y	-0-					38
08	204	N	204	-0-		-0-	-0-	204	3			Y	-0-					38
09	660	N	167	-0-		-493	-0-	167	3			Y	-0-					38
10	682	N	NO RPT	-0-		-682	-0-					Y	NO RPT					38

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
HIGHPEAK ENERGY HOLDINGS, LLC //CONT.// 385826
POWELL RANCH WELL #: 2707 RRCID -> 290377 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 7582 - 7669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

POWELL RANCH WELL #: 4 RRCID -> 290399 COMPL. DATE 03/10/2020 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7566 - 7666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					100
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					100
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					100
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

POWELL RANCH WELL #: 2703 RRCID -> 290405 COMPL. DATE 08/16/1999 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7620 - 7709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					146
06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-	75	1			71
07	567	N	567	-0-	-0-	-0-	560	3	7	9	N	6					77
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	179	3	11	9	N	10					87
09	420	N	104	-0-	-316	-0-	104	3			N	-0-					87
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					87

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
05	8835		14886	-0-	6051	18438	14886	2			N	-0-					-0-
06	8550		14886	-0-	6336	24774	14886	2			N	-0-					-0-
07	8835		14886	-0-	6051	30825	14886	2			N	-0-					-0-
08	8835		NO RPT	-0-	-8835	21990					N	NO RPT					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	21990					N	NO RPT					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	21990					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
05	5332	#	3704	-0-	-1628	-0-	3704	2			N	-0-					-0-
06	5160	#	3704	-0-	-1456	-0-	3704	2			N	-0-					-0-
07	5332	#	3704	-0-	-1628	-0-	3704	2			N	-0-					-0-
08	3689	#	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLASH RANCH (FUSSELMAN) //CONT.// 83970 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
LAST MILE PRODUCTION, LLC //CONT.// 102051
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
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLASH RANCH (PENN) 83970 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
LAST MILE PRODUCTION, LLC 102051
JOHSON "40" WELL #: 1 RRCID -> 090155 COMPL. DATE 03/08/2016 TOTAL DEPTH 19087 PERF.15183 - 16055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRISTOPHER WELL #: 1 RRCID -> 172305 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 21650 PERF.15075 - 16660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

SLASH RANCH, NORTH (PENN) 83974 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
LAST MILE PRODUCTION, LLC 102051
J. LOGAN ABERNATHY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189887 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 21600 PERF.16954 - 16959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	#	986	-0-	-254	-0-	986	2			N	-0-					-0-
06	1020	#	986	-0-	-34	-0-	986	2			N	-0-					-0-
07	1054	#	986	-0-	-68	-0-	986	2			N	-0-					-0-
08	992	#	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	#	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
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215
10	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
05	1085	N	945	-0-	-140	-0-	945	3			N	-0-					-0-
06	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
07	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
08	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
09	1050	N	900	-0-	-150	-0-	900	3			N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERT C. BROWER, LLC 100445
COPE 28 WELL #: 1 RRCID -> 290787 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 8027 - 8251

05	14B2 EXT	669	-0-	669	3314	646	2	23	9	N	21	163	1			123
06	14B2 EXT	359	-0-	359	3673	337	2	22	9	N	20					143
07	14B2 EXT	448	-0-	448	4121	353	2	95	9	N	86	147	1			82
08	14B2 EXT	252	-0-	252	4373	252	2			N	-0-					82
09	14B2 EXT	245	-0-	245	4618	245	2			N	-0-					82
10	14B2 EXT	412	-0-	412	5030	259	2	153	9	N	139	139	1			82

PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC 100852
WHITTENBURG WELL #: 2200SW RRCID -> 257635 COMPL. DATE 07/07/2023 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5210 - 5506

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
VITAL ENERGY, INC. 100951
JV-P COX WELL #: 2 RRCID -> 278566 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8196 - 8232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRY 38 WELL #: 2 RRCID -> 284531 COMPL. DATE 06/09/1983 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8131 - 8182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	#	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					56
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					56

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
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

U.R.C. 23 WELL #: 1 RRCID -> 292770 COMPL. DATE 07/12/1997 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7876 - 7886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					1
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	1	1			-0-
07	3	#	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANNATHON PETROLEUM II, LLC 101136
SABINE SN 35-26 02 WELL #: RRCID -> 298124 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10815 - 24498

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

ANGELINA SN 33-28 07 WELL #: 107H RRCID -> 298300 COMPL. DATE 12/21/2018 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7474 - 14713

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

ANGELINA SN 33-28 08 WELL #: 108H RRCID -> 298301 COMPL. DATE 12/31/2015 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7667 - 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
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND

TRIGEO ENERGY, LLC 101376

LUCKY "13" WELL #: 1 RRCID -> 281382 COMPL. DATE 07/27/2016 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 5878 - 8108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	152	R	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
06	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
07	161	R	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
08	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COX, C. J. -A- WELL #: 5 RRCID -> 291622 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 6280 - 8506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					155
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					155
07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					155
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155

HIBERNIA RESOURCES IV, LLC 101969

DILLARD WELL #: 1 RRCID -> 198208 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 8650 - 8678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-	7	7			77
06	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					77
07	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					77
08	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					77
09	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					77
10	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					77

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
05	806	#	319	-0-	-487	-0-	305	3	14	9	Y	13	14	1			8
06	840	#	717	-0-	-123	-0-	706	3	11	9	Y	10	12	1			6
07	868	#	788	-0-	-80	-0-	782	3	6	9	Y	5	6	1			5
08	868	#	769	-0-	-99	-0-	762	3	7	9	Y	6	6	1			5
09	720	#	513	-0-	-207	-0-	512	3	1	9	Y	1					6
*10	775	#	762	-0-	-13	-0-	753	3	9	9	Y	8	6	1			8

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
05	434	#	303	-0-	-131	-0-	303	3			Y	-0-					-0-
06	420	#	238	-0-	-182	-0-	238	3			Y	-0-					-0-
07	434	#	236	-0-	-198	-0-	236	3			Y	-0-					-0-
08	310	#	229	-0-	-81	-0-	229	3			Y	-0-					-0-
09	300	#	163	-0-	-137	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
10	279	#	204	-0-	-75	-0-	204	3			Y	-0-					-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
FERGUSON "B" WELL #: 218 RRCID -> 128071 COMPL. DATE 07/15/1988 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7431 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	248	#	199	-0-	-49	-0-	181	3	18	9	Y	16	50	1			16
06	305	R	305	-0-	-0-	-0-	305	3			Y	-0-					16
07	217	#	171	-0-	-46	-0-	159	3	12	9	Y	11					27
08	271	R	271	-0-	-0-	-0-	257	3	14	9	Y	13					40
09	300	#	102	-0-	-198	-0-	89	3	13	9	Y	12					52
10	352	R	352	-0-	-0-	-0-	315	3	37	9	Y	34					86

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
05	22	R	22	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
06	18	R	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
07	22	R	22	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
08	31	#	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
09	30	#	12	-0-	-18	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
10	31	#	24	-0-	-7	-0-	24	3			Y	-0-					-0-

COUNCIL WELL #: 1415 RRCID -> 140649 COMPL. DATE 01/23/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7445 - 7522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 736 RRCID -> 141599 COMPL. DATE 05/25/1992 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7200 - 7407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	85	R	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
06	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
07	62	#	57	-0-	-5	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
08	93	#	60	-0-	-33	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
09	90	#	31	-0-	-59	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
10	91	R	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					-0-

FERGUSON D WELL #: 120 RRCID -> 147957 COMPL. DATE 12/22/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7331 - 7414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FERGUSON D WELL #: 220 RRCID -> 149364 COMPL. DATE 04/26/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7347 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
FERGUSON D WELL #: 320 RRCID -> 150227 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7326 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	256	R	256	-0-	-0-	-0-	256	3			Y	-0-					-0-
06	180	#	178	-0-	-2	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
07	186	#	157	-0-	-29	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
08	186	#	169	-0-	-17	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
09	180	#	91	-0-	-89	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
10	222	R	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-					-0-

STERLING "G" FEE WELL #: 15 RRCID -> 203337 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6366 - 6424

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COUNCIL WELL #: 2615 RRCID -> 203812 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7288 - 7474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	255	R	255	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-					-0-
06	210	#	199	-0-	-11	-0-	199	3			Y	-0-					-0-
07	217	#	195	-0-	-22	-0-	195	3			Y	-0-					-0-
08	217	#	195	-0-	-22	-0-	195	3			Y	-0-					-0-
09	210	#	132	-0-	-78	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
*10	191	R	191	-0-	-0-	-0-	191	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
05	50	R	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
06	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
07	40	R	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
08	42	R	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
09	30	#	28	-0-	-2	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
*10	58	R	58	-0-	-0-	-0-	58	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
05	411	R	411	-0-	-0-	-0-	18	1	383	2	Y	-0-					-0-
							10	4									
06	301	R	301	-0-	-0-	-0-	13	1	287	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	348	R	348	-0-	-0-	-0-	15	1	327	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
08	402	R	402	-0-	-0-	-0-	18	1	384	2	Y	-0-					-0-
09	384	R	384	-0-	-0-	-0-	18	1	351	2	Y	-0-					-0-
							15	4									
10	341	#	296	-0-	-45	-0-	13	1	279	2	Y	-0-					-0-
							4	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
05	114	R	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-	12	1			-0-
06	90	#	84	-0-	-6	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
07	93	#	78	-0-	-15	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
08	93	#	87	-0-	-6	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
09	90	#	49	-0-	-41	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
10	121	R	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
ALLEIN WELL #: 1622 RRCID -> 284613 COMPL. DATE 12/31/1992 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7604 - 7614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	566	R	566	-0-	-0-	-0-	54	1	512	3	Y	-0-					-0-
06	322	R	322	-0-	-0-	-0-	34	1	288	3	Y	-0-					-0-
07	367	R	367	-0-	-0-	-0-	41	1	326	3	Y	-0-					-0-
08	330	R	330	-0-	-0-	-0-	39	1	291	3	Y	-0-					-0-
09	270	#	187	-0-	-83	-0-	20	1	167	3	Y	-0-					-0-
10	372	#	236	-0-	-136	-0-	25	1	211	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
05	0	W	-0-	-0-	-0-	1490					N	-0-					-0-
06	0	W	181	-0-	181	1671	15	1	166	3	N	-0-					-0-
07	0	W	254	-0-	254	1925	21	1	233	3	N	-0-					-0-
08	0	W	237	-0-	237	2162	21	1	216	3	N	-0-					-0-
09	0	W	261	-0-	261	2423	20	1	241	3	N	-0-					-0-
*10	0	W	240	-0-	240	2663	20	1	220	3	N	-0-					-0-

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
05	473	R	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
06	452	R	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
07	467	R	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
08	462	R	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
09	459	R	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
10	480	R	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
DILLARD WELL #: RRCID -> 285975 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9168 - 14224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OVERFLOW ENERGY PERMIAN, LLC 628566
S COUNTY ROAD SWD WELL #: 1 RRCID -> 280718 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4420 - 4846

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

349 BULLDOG SWD WELL #: 1 RRCID -> 280776 COMPL. DATE 08/08/2016 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 3975 - 5400

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

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OVERFLOW ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 628566
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
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OVINTIV USA INC. 628658
DAVIDSON 42A WELL #: 4202A RRCID -> 280715 COMPL. DATE 02/20/2016 TOTAL DEPTH 11536 PERF.10826 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIDSON 27A WELL #: 20H RRCID -> 290930 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 9767 PERF.10095 - 17875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8246	#	6336	-0-	-1910	-0-	312 1262	1 4	4696 66	3 9	Y	60	51	0			81
06	19206	R	19206	-0-	-0-	-0-	351 1406	1 4	17333 116	3 9	Y	105	86	0			100
07	9548	#	2432	-0-	-7116	-0-	181 236	1 4	2002 13	3 9	Y	12	92	0			20
08	9548	#	2014	-0-	-7534	-0-	106 265	1 4	1617 26	3 9	Y	24	17	0			27
09	9240	#	2192	-0-	-7048	-0-	106 32	1 9	2054	3	Y	29	29	0			27
10	DLQ G-10		2099	-0-	2099	2099	139 489	1 4	1439 32	3 9	Y	29	25	0			31

OXY USA INC. 630591
POWELL "21D" WELL #: 2143D RRCID -> 227400 COMPL. DATE 04/07/1995 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 8200 - 8210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	#	430	-0-	-190	-0-	430	2			N	-0-					-0-
06	600	#	422	-0-	-178	-0-	422	2			N	-0-					-0-
07	620	#	427	-0-	-193	-0-	427	2			N	-0-					-0-
08	434	#	425	-0-	-9	-0-	425	2			N	-0-					-0-
09	420	#	408	-0-	-12	-0-	408	2			N	-0-					-0-
10	434	#	422	-0-	-12	-0-	422	2			N	-0-					-0-

POWELL, E.L. "D" WELL #: 1533D RRCID -> 281424 COMPL. DATE 09/13/1994 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 7973 - 8004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	#	26	-0-	-5	-0-	23	3	3	9	Y	3	2	1			4
06	30	#	23	-0-	-7	-0-	23	3			Y	-0-	2	1			2
07	31	#	26	-0-	-5	-0-	25	3	1	9	Y	1					3
08	31	#	27	-0-	-4	-0-	23	3	4	9	Y	4	2	1			5
09	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					5
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
P1 ENERGY, LLC //CONT.// 631633
SUGG "D" WELL #: 1901 RRCID -> 131261 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7387 - 7593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		23	-0-	23	44	23	3			Y	-0-					5
06	DLQ G-10		21	-0-	21	65	21	3			Y	-0-					5
07	87	R	22	-0-	-65	-0-	22	3			Y	-0-					5
*08	19	R	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-					5
09	30	#	17	-0-	-13	-0-	17	3			Y	-0-					5
10	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					5

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 3 RRCID -> 136443 COMPL. DATE 10/26/1988 TOTAL DEPTH 7650 PERF. N/A

05	62	#	53	-0-	-9	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
06	60	#	49	-0-	-11	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
07	62	#	52	-0-	-10	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
08	62	#	52	-0-	-10	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
09	60	#	50	-0-	-10	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 4 RRCID -> 136445 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A

05	744	#	606	-0-	-138	-0-	606	3			Y	-0-					57
06	720	#	555	-0-	-165	-0-	555	3			Y	-0-					57
07	744	#	592	-0-	-152	-0-	592	3			Y	-0-					57
08	744	#	591	-0-	-153	-0-	591	3			Y	-0-					57
09	840	#	575	-0-	-265	-0-	566	3	9	9	Y	8					65
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65

SUGG "D" WELL #: 3101 RRCID -> 139339 COMPL. DATE 08/22/1991 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7402 - 7639

05	62	#	46	-0-	-16	-0-	46	3			Y	-0-					10
06	46	R	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					10
07	48	R	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					10
*08	45	R	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					10
09	60	#	46	-0-	-14	-0-	46	3			Y	-0-					10
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

SUGG "D" WELL #: 3104 RRCID -> 139347 COMPL. DATE 08/24/1991 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7335 - 7609

05	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					19
06	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					19
07	40	R	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					19
*08	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					19
*09	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					19
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

SUGG "D" WELL #: 1902 RRCID -> 139504 COMPL. DATE 07/06/1989 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 7281 - 7615

05	31	#	17	-0-	-14	-0-	17	3			Y	-0-					143
06	30	#	15	-0-	-15	-0-	15	3			Y	-0-					143
07	31	#	16	-0-	-15	-0-	16	3			Y	-0-					143
08	31	#	14	-0-	-17	-0-	14	3			Y	-0-					143
09	30	#	13	-0-	-17	-0-	13	3			Y	-0-					143
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					143

SUGG "D" WELL #: 3106 RRCID -> 139667 COMPL. DATE 12/15/1990 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7343 - 7588

05	31	#	20	-0-	-11	-0-	20	3			Y	-0-					24
06	30	#	20	-0-	-10	-0-	20	3			Y	-0-					24
07	31	#	21	-0-	-10	-0-	21	3			Y	-0-					24
08	31	#	20	-0-	-11	-0-	20	3			Y	-0-					24
09	30	#	21	-0-	-9	-0-	21	3			Y	-0-					24
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
P1 ENERGY, LLC //CONT.// 631633
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
05	124	#	105	-0-	-19	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
06	120	#	97	-0-	-23	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
07	124	#	98	-0-	-26	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
08	124	#	98	-0-	-26	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
09	90	#	86	-0-	-4	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGG 'BB' WELL #: 1708 RRCID -> 141031 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 1 RRCID -> 141033 COMPL. DATE 03/22/1988 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

05	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	3			Y	-0-					2
06	60	#	55	-0-	-5	-0-	55	3			Y	-0-					2
07	62	#	59	-0-	-3	-0-	59	3			Y	-0-					2
08	62	#	58	-0-	-4	-0-	58	3			Y	-0-					2
09	90	#	56	-0-	-34	-0-	56	3			Y	-0-					2
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 5 RRCID -> 143238 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7441 - 7609

05	124	#	103	-0-	-21	-0-	103	3			Y	-0-					21
06	120	#	95	-0-	-25	-0-	95	3			Y	-0-					21
07	124	#	101	-0-	-23	-0-	101	3			Y	-0-					21
08	124	#	101	-0-	-23	-0-	101	3			Y	-0-					21
09	150	#	96	-0-	-54	-0-	96	3			Y	-0-					21
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 6 RRCID -> 143239 COMPL. DATE 07/25/1990 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7427 - 7772

05	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
06	60	#	55	-0-	-5	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
07	62	#	59	-0-	-3	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
08	62	#	58	-0-	-4	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
09	90	#	56	-0-	-34	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FERGUSON BROS -34- WELL #: 7 RRCID -> 145016 COMPL. DATE 07/14/1992 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7331 - 7499

05	155	#	137	-0-	-18	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
06	150	#	125	-0-	-25	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
07	155	#	133	-0-	-22	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
08	155	#	133	-0-	-22	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
09	180	#	128	-0-	-52	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FERGUSON BROS -34- WELL #: 8 RRCID -> 145017 COMPL. DATE 07/17/1992 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7345 - 7589

05	217	#	170	-0-	-47	-0-	170	3			Y	-0-					5
06	210	#	156	-0-	-54	-0-	156	3			Y	-0-					5
07	217	#	166	-0-	-51	-0-	166	3			Y	-0-					5
08	217	#	166	-0-	-51	-0-	166	3			Y	-0-					5
09	240	#	160	-0-	-80	-0-	159	3	1	9	Y	1					6
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
P1 ENERGY, LLC //CONT.// 631633
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
05	124	#	103	-0-	-21	-0-	103	3			Y	-0-					1
06	120	#	95	-0-	-25	-0-	95	3			Y	-0-					1
07	124	#	101	-0-	-23	-0-	101	3			Y	-0-					1
08	124	#	101	-0-	-23	-0-	101	3			Y	-0-					1
09	150	#	96	-0-	-54	-0-	96	3			Y	-0-					1
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-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
05	558	#	450	-0-	-108	-0-	450	3			Y	-0-					49
06	540	#	412	-0-	-128	-0-	412	3			Y	-0-					49
07	558	#	439	-0-	-119	-0-	439	3			Y	-0-					49
08	558	#	439	-0-	-119	-0-	439	3			Y	-0-					49
09	630	#	420	-0-	-210	-0-	420	3			Y	-0-					49
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					49

SUGG "D" WELL #: 3109 RRCID -> 145020 COMPL. DATE 03/18/1992 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7404 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					19
06	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					19
07	40	R	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					19
*08	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					19
*09	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					19
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

FERGUSON BROS. -34- WELL #: 14 RRCID -> 145648 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7296 - 7578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
06	90	#	85	-0-	-5	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
07	93	#	91	-0-	-2	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
08	93	#	91	-0-	-2	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
09	90	#	87	-0-	-3	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FERGUSON BROS -34- WELL #: 16 RRCID -> 145649 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7268 - 7451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	#	363	-0-	-102	-0-	363	3			Y	-0-					49
06	450	#	333	-0-	-117	-0-	333	3			Y	-0-					49
07	434	#	354	-0-	-80	-0-	354	3			Y	-0-					49
08	434	#	354	-0-	-80	-0-	354	3			Y	-0-					49
09	510	#	357	-0-	-153	-0-	339	3	18	9	Y	16					65
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65

SUGG "D" WELL #: 3114 RRCID -> 151850 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7308 - 7476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	42	R	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					6
06	42	R	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					6
07	44	R	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					6
*08	42	R	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					6
*09	42	R	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					6
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

SUGG "D" WELL #: 3116 RRCID -> 151851 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7397 - 7606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	#	266	-0-	-13	-0-	266	3			Y	-0-					108
06	266	R	266	-0-	-0-	-0-	266	3			Y	-0-					108
07	276	R	276	-0-	-0-	-0-	276	3			Y	-0-					108
*08	264	R	264	-0-	-0-	-0-	263	3	1	9	Y	1					109
09	270	#	269	-0-	-1	-0-	269	3			Y	-0-					109
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					109

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
P1 ENERGY, LLC //CONT.// 631633
SUGG "D" WELL #: 1908 RRCID -> 152012 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7348 - 7355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	#	89	-0-	-4	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
06	82	R	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
07	93	#	92	-0-	-1	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
08	93	#	86	-0-	-7	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
09	90	#	79	-0-	-11	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PFLUGER "A" WELL #: 1509 RRCID -> 152014 COMPL. DATE 04/03/1992 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7594 - 7762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	#	170	-0-	-16	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
06	180	#	169	-0-	-11	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
07	186	#	177	-0-	-9	-0-	177	3			Y	-0-					-0-
08	186	#	178	-0-	-8	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
09	180	#	164	-0-	-16	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-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
05	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
06	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
07	31	#	30	-0-	-1	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
*08	52	R	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
09	49	R	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-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
05	93	#	72	-0-	-21	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
06	90	#	68	-0-	-22	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
07	93	#	65	-0-	-28	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
*08	111	R	111	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
09	104	R	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-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
05	31	#	19	-0-	-12	-0-	19	3			Y	-0-					5
06	30	#	17	-0-	-13	-0-	17	3			Y	-0-					5
07	31	#	18	-0-	-13	-0-	18	3			Y	-0-					5
08	31	#	16	-0-	-15	-0-	16	3			Y	-0-					5
09	30	#	14	-0-	-16	-0-	14	3			Y	-0-					5
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
P1 ENERGY, LLC //CONT.// 631633

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	155	#	103	-0-	-52	-0-	103	3			Y	-0-					48
06	120	#	73	-0-	-47	-0-	73	3			Y	-0-					48
07	124	#	60	-0-	-64	-0-	60	3			Y	-0-					48
08	124	#	74	-0-	-50	-0-	74	3			Y	-0-					48
09	120	#	71	-0-	-49	-0-	71	3			Y	-0-					48
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48

SUGG -B- WELL #: 1308 RRCID -> 213289 COMPL. DATE 09/01/1992 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7749 - 7945

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	14	R	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
06	15	R	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
07	15	R	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
08	14	#	13	-0-	-1	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
09	30	#	15	-0-	-15	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 12 RRCID -> 213463 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7360 - 7691

05	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
06	60	#	55	-0-	-5	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
07	93	#	59	-0-	-34	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
08	62	#	58	-0-	-4	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
09	90	#	56	-0-	-34	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PFLUGER "A" WELL #: 1516 RRCID -> 213475 COMPL. DATE 11/14/1992 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7648 - 7776

05	82	R	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-					11
06	79	R	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					11
07	81	R	81	-0-	-0-	-0-	80	3	1	9	Y	1	3	1			9
*08	78	R	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					9
09	90	#	63	-0-	-27	-0-	63	3			Y	-0-					9
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

SUGG "C" WELL #: 4302 RRCID -> 213477 COMPL. DATE 04/12/1989 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7861 - 8022

05	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					17
06	42	R	42	-0-	-0-	-0-	40	3	2	9	Y	2					19
07	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					19
08	31	#	28	-0-	-3	-0-	28	3			Y	-0-					19
*09	31	R	31	-0-	-0-	-0-	28	3	3	9	Y	3					22
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
P1 ENERGY, LLC //CONT.// 631633
SUGG -B- WELL #: 1407 RRCID -> 213480 COMPL. DATE 07/09/1992 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7641 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	#	21	-0-	-10	-0-	21	3			Y	-0-					4
06	30	#	22	-0-	-8	-0-	22	3			Y	-0-					4
07	31	#	23	-0-	-8	-0-	23	3			Y	-0-	1	1			3
08	31	#	19	-0-	-12	-0-	19	3			Y	-0-					3
09	30	#	22	-0-	-8	-0-	22	3			Y	-0-	1	1			2
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

FERGUSON BROTHERS -34- WELL #: 13 RRCID -> 214966 COMPL. DATE 11/13/1992 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7379 - 7531

05	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
06	60	#	55	-0-	-5	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
07	62	#	59	-0-	-3	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
08	62	#	58	-0-	-4	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
09	90	#	56	-0-	-34	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FERGUSON BROTHERS -34- WELL #: 11 RRCID -> 214986 COMPL. DATE 12/20/1992 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7389 - 7636

05	93	#	87	-0-	-6	-0-	87	3			Y	-0-					49
06	90	#	79	-0-	-11	-0-	79	3			Y	-0-					49
07	93	#	85	-0-	-8	-0-	85	3			Y	-0-					49
08	93	#	84	-0-	-9	-0-	84	3			Y	-0-					49
09	120	#	99	-0-	-21	-0-	81	3	18	9	Y	16					65
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65

SUGG "B" WELL #: 1406 RRCID -> 219517 COMPL. DATE 08/24/1992 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7648 - 7808

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	62	#	45	-0-	-17	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
06	60	#	42	-0-	-18	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
07	62	#	43	-0-	-19	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
08	62	#	43	-0-	-19	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
*09	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGG "D" WELL #: 1914 RRCID -> 240611 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7354 - 7538

05	31	#	17	-0-	-14	-0-	17	3			Y	-0-					4
06	30	#	15	-0-	-15	-0-	15	3			Y	-0-					4
07	31	#	16	-0-	-15	-0-	16	3			Y	-0-					4
08	31	#	14	-0-	-17	-0-	14	3			Y	-0-					4
09	30	#	13	-0-	-17	-0-	13	3			Y	-0-					4
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

PFLUGER -A- WELL #: 1601 RRCID -> 279350 COMPL. DATE 01/27/1988 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7681 - 7792

05	78	R	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					9
06	75	R	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					9
07	76	R	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-	1	1			8
*08	74	R	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					8
09	90	#	60	-0-	-30	-0-	60	3			N	-0-					8
10	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					8

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
P1 ENERGY, LLC //CONT.// 631633

SUGG -D- WELL #: 3115 RRCID -> 279353 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7401 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	#	216	-0-	-1	-0-	216	3			Y	-0-					19
06	217	R	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-					19
07	224	R	224	-0-	-0-	-0-	224	3			Y	-0-					19
*08	214	R	214	-0-	-0-	-0-	214	3			Y	-0-					19
*09	219	R	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-					19
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

PFLUGER A WELL #: 1512 RRCID -> 288154 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7594 - 7669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	#	133	-0-	-22	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
06	150	#	132	-0-	-18	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
07	155	#	139	-0-	-16	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
08	155	#	140	-0-	-15	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
*09	128	R	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGG -BB- WELL #: 1715 RRCID -> 289445 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 6284 - 6854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	62	#	51	-0-	-11	-0-	47	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
06	60	#	38	-0-	-22	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
07	62	#	34	-0-	-28	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
08	62	#	30	-0-	-32	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
09	60	#	29	-0-	-31	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-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
05	31	#	30	-0-	-1	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
06	30	#	29	-0-	-1	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
07	31	#	30	-0-	-1	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
08	31	#	27	-0-	-4	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
09	30	#	25	-0-	-5	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-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
05	31	#	17	-0-	-14	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
06	17	R	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
07	31	#	18	-0-	-13	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
08	31	#	15	-0-	-16	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
09	30	#	18	-0-	-12	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-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
05	62	#	52	-0-	-10	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
06	60	#	52	-0-	-8	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
07	62	#	57	-0-	-5	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
08	62	#	54	-0-	-8	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
*09	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
P1 ENERGY, LLC //CONT.// 631633
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
05	101	R	101	-0-	-0-	-0-	24	3	77	9	Y	70	72	1			4
06	30	#	27	-0-	-3	-0-	24	3	3	9	Y	3	4	1			3
07	93	#	28	-0-	-65	-0-	26	3	2	9	Y	2					5
08	93	#	33	-0-	-60	-0-	25	3	8	9	Y	7	4	1			8
09	90	#	32	-0-	-58	-0-	32	3			Y	-0-					8
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

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
05	124	#	118	-0-	-6	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
06	113	R	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
07	114	R	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
*08	111	R	111	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
09	120	#	90	-0-	-30	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PFLUGER -A- WELL #: 1608 RRCID -> 289909 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 6476 - 7342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	94	R	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
06	90	R	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
07	93	#	91	-0-	-2	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
08	93	#	89	-0-	-4	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
09	90	#	72	-0-	-18	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PFLUGER -A- WELL #: 4802 RRCID -> 289910 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6158 - 7544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
10	0	#	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	510	R	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					319
06	563	R	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					319
07	611	R	611	-0-	-0-	-0-	601	3	10	9	N	9					328
*08	1515	R	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3			N	-0-	70	1			258
09	1463	R	1463	-0-	-0-	-0-	1463	3			N	-0-					258
10	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					258

BAILEY -12- WELL #: 6 RRCID -> 291201 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6520 - 6940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
W.C. HOUSTON WELL #: 1 RRCID -> 135177 COMPL. DATE 06/22/2024 TOTAL DEPTH 10174 PERF. 3980 - 4710

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

COWDEN C WELL #: 1 RRCID -> 290489 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6750 - 9338

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SABALO II OPERATING, LLC 741937
KILLIAN WELL #: 1 RRCID -> 296459 COMPL. DATE 08/16/2016 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 8027 - 9535

*05	648	R	648	-0-	-0-	-0-	281	3	84	4	N	257					257
							283	9									
*06	0	%	722	-0-	722	722	406	3	99	4	N	197	251	1			203
							217	9									
*07	0	%	411	-0-	411	1133	308	3	103	9	N	94					297
*08	0	%	360	-0-	360	1493	223	3	59	4	N	71	173	1			195
							78	9									
*09	0	%	230	-0-	230	1723	169	3	59	4	N	2					197
							2	9									
*10	0	%	272	-0-	272	1995	184	3	21	4	N	61					258
							67	9									

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 41770 05/28/2024

STRIP 3 WELL #: 4 RRCID -> 298259 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 10722 PERF. 8266 - 10134

08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
NOVA 33 WELL #: 2 RRCID -> 295833 COMPL. DATE 04/20/2023 TOTAL DEPTH 10343 PERF. 7740 - 10150

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TREK RESOURCES, INC. 867578
FERGUSON -18- WELL #: 2 RRCID -> 281898 COMPL. DATE 01/11/1989 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7954 - 8050

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	403	#	346	-0-	-57	-0-	333	3	13	9	Y	12					61
06	360	#	328	-0-	-32	-0-	315	3	13	9	Y	12					73
07	372	#	342	-0-	-30	-0-	328	3	14	9	Y	13					86
08	372	#	333	-0-	-39	-0-	320	3	13	9	Y	12					98
09	330	#	326	-0-	-4	-0-	313	3	13	9	Y	12					110
10	359	R	359	-0-	-0-	-0-	306	3	53	9	Y	48	93	1			65

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
05	372	#	347	-0-	-25	-0-	333	3	14	9	Y	13					61
06	360	#	329	-0-	-31	-0-	316	3	13	9	Y	12					73
07	372	#	343	-0-	-29	-0-	329	3	14	9	Y	13					86
08	372	#	334	-0-	-38	-0-	320	3	14	9	Y	13					99
09	330	#	326	-0-	-4	-0-	313	3	13	9	Y	12					111
10	360	R	360	-0-	-0-	-0-	307	3	53	9	Y	48	94	1			65

STERLING, N. (CANYON SD.) 85993 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
SAHARA OPERATING COMPANY 743279
REED, J. C. ESTATE "A" WELL #: 1024 RRCID -> 124467 COMPL. DATE 11/04/1983 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 7672 - 7734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED, J. C. ESTATE "D" WELL #: 1014 RRCID -> 192200 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7589 - 7725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STONE CUTTER (WOLFCAMP) 86305 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
KYLE 10 WELL #: 1 RRCID -> 268719 COMPL. DATE 08/21/2024 TOTAL DEPTH 20247 PERF. 5445 - 5800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	1612	N	305	-0-	-1307	-0-	305	3			N	-0-					82
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					82
07	3086	N	3086	-0-	-0-	-0-	3086	3			N	-0-					82
08	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	3			N	-0-					82
09	312	N	312	-0-	-0-	-0-	311	3	1	4	N	-0-					82
10	1612	N	345	-0-	-1267	-0-	343	3	2	4	N	-0-					82

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
05	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					100
06	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					100
07	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					100
08	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					100
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

SWEETIE PECK (DEVONIAN) 87599 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
APACHE CORPORATION 027200
LYNCH, JUNE WELL #: 1 RRCID -> 130532 COMPL. DATE 03/04/1989 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11781 - 11866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7719	X	7179	-0-	-540	-0-	7069	2	110	9	Y	100					336
06	7470	X	6834	-0-	-636	-0-	6724	2	110	9	Y	100	186	1			250
07	7719	X	6928	-0-	-791	-0-	6822	2	106	9	Y	96	188	1			158
08	7316	X	2592	-0-	-4724	-0-	2546	2	46	9	Y	42					200
09	7020	X	-0-	-0-	-7020	-0-					Y	-0-					200
10	7192	X	-0-	-0-	-7192	-0-					Y	-0-					200

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARSON BUCKLES EXPLORATION LLC 136042
PECK, JOSIE FAYE WELL #: D 1 RRCID -> 157354 COMPL. DATE 11/18/1972 TOTAL DEPTH 13316 PERF.11628 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8554	X	8554	-0-	-0-	-0-	8040	3	514	9	N	467	181	1			286
06	9684	X	9684	-0-	-0-	-0-	9614	3	70	9	N	64	167	1			183
07	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	4799	3			N	-0-					183
08	8556	X	7278	-0-	-1278	-0-	7233	3	45	9	N	41					224
*09	8280	X	5663	-0-	-2617	-0-	5633	3	30	9	N	27					251
10	8556	X	NO RPT	-0-	-8556	-0-					N	NO RPT					251

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
LYNCH "17" WELL #: 1 RRCID -> 186909 COMPL. DATE 11/17/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12175 - 14521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1488	N	170	-0-	-1318	-0-	169	3	1	9	N	1					20
06	900	N	464	-0-	-436	-0-	462	3	2	9	N	2					22
07	496	N	188	-0-	-308	-0-	176	3	12	9	N	11					33
08	155	N	124	-0-	-31	-0-	103	3	21	9	N	19					52
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					52
*10	767	N	767	-0-	-0-	-0-	766	3	1	9	N	1					53

SWEETIE PECK (DEVONIAN) //CONT.// 87599 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
HANNIFIN "20" WELL #: 1 RRCID -> 188563 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12038 - 16209

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
*10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	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

05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
10	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

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1526	3	1 9	N	1					158
06	1380 N	1143	-0-	-237	-0-	1141	3	2 9	N	2					160
07	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1600	3	2 9	N	2					162
08	1519 N	1475	-0-	-44	-0-	1475	3		N	-0-					162
*09	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1707	3	1 9	N	1					163
10	1612 N	1050	-0-	-562	-0-	1047	3	3 9	N	3					166

T. C. I. (GRAYBURG ZONE) //CONT.// 87889 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
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
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157

VIDONIA OIL LLC 885568
SMITH, J. O. WELL #: 4 RRCID -> 057853 COMPL. DATE 12/09/1973 TOTAL DEPTH 4040 PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T. C. I. (SEVEN RIVERS) 87889 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
RAMTEX ENERGY LLC 690225
ADAMS WELL #: 2 RRCID -> 238200 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 1556 - 1664

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					147
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					147
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					147
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					147
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					147
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					147

IMPERIAL GAS RESOURCES LLC 423398
TESTA WELL #: 5 R RRCID -> 212744 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 261 - 970

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006					N	NO RPT					-0-

T. C. I. (YATES) //CONT.// 87889 852 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
ROCA PRODUCTION, INC. //CONT.// 722193
EATON WELL #: 1 RRCID -> 072325 COMPL. DATE 07/06/1977 TOTAL DEPTH 2331 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167			N	NO RPT			-0-
10	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

05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VIDONIA OIL LLC 885568
STOKES, GOLDIE WELL #: 1 RRCID -> 191507 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 2239 PERF. 1374 - 1514

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	31			N	NO RPT			123
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	31			N	NO RPT			123
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	31			N	NO RPT			123
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	31			N	NO RPT			123
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	31			N	NO RPT			123
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

IMPERIAL GAS RESOURCES LLC 423398
TESTA WELL #: 5 R RRCID -> 251412 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 261 - 970

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

T.C.I., WEST (SEVEN RIVERS) //CONT.// 87890 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
IMPERIAL GAS RESOURCES LLC 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
05	DLQ G-10		871	-0-	871	2802	868	2	3	9	Y	3					173
06	3000	N	544	-0-	-2456	346	537	2	7	9	Y	6					179
07	620	N	213	-0-	-407	-0-	212	2	1	9	Y	1					180
08	713	N	591	-0-	-122	-0-	589	2	2	9	Y	2					182
09	831	N	831	-0-	-0-	-0-	825	2	6	9	Y	5					187
10	773	N	773	-0-	-0-	-0-	769	2	4	9	Y	4					191

CORRIGAN STATE WELL #: 4N RRCID -> 204209 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 700 - 2050

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TESTA WELL #: 5 R RRCID -> 251414 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 261 - 970

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OXY USA WTP LP 630555
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 209 RRCID -> 020969 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TXL (DEVONIAN-MAIN PAY) //CONT.// 88071 232 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	11219 X	11219	-0-	-0-	-0-	11219	2			Y	-0-					-0-
06	13607 X	13607	-0-	-0-	-0-	13607	2			Y	-0-					-0-
07	9278 X	9278	-0-	-0-	-0-	9278	2			Y	-0-					-0-
08	5487 X	5438	-0-	-49	-0-	5438	2			Y	-0-					-0-
09	10427 X	10427	-0-	-0-	-0-	10427	2			Y	-0-					-0-
10	13570 X	13570	-0-	-0-	-0-	13570	2			Y	-0-					-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 507G RRCID -> 116619 COMPL. DATE 03/21/1985 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7920 - 8090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 406G RRCID -> 116620 COMPL. DATE 03/25/1985 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7950 - 8000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	36487 X	34349	-0-	-2138	-0-	34349	2			Y	-0-					-0-
06	35948 X	35948	-0-	-0-	-0-	35948	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	21344	-0-	21344	21344	21344	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	26574	-0-	26574	47918	26574	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	23743	-0-	23743	71661	23743	2			Y	-0-					-0-
10	100524 X	28863	-0-	-71661	-0-	28863	2			Y	-0-					-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 407G RRCID -> 130405 COMPL. DATE 03/16/1989 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 7928 - 8073

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TXL (ELLENBURGER) 88071 290 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ECTOR
FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959
TXL -E- WELL #: 3 RRCID -> 253059 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 9400 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TXL (MCKEE) 88071 406 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ECTOR
AGHORN OPERATING, INC. 008716
TXL E WELL #: 10 RRCID -> 173049 COMPL. DATE 05/05/2018 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7565 - 8332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		35	-0-	35	122	35	3			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		35	-0-	35	157	35	3			Y	-0-					-0-
07	14B DENY		48	-0-	48	205	48	3			Y	-0-					-0-
08	119		33	-0-	-86	119	33	3			Y	-0-					-0-
*09	150	R	31	-0-	-119	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-

TXL (SILURIAN) 88071 638 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
AGHORN OPERATING, INC. 008716
KLOH B-5 WELL #: 7 U RRCID -> 048242 COMPL. DATE 09/25/1963 TOTAL DEPTH 9250 PERF. N/A

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

TXL (TUBB) 88071 696 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
BAKER OPERATING, INC. 046623
FRASER, G. C., -F- WELL #: 5 L RRCID -> 020953 COMPL. DATE 05/08/1959 TOTAL DEPTH 6450 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TXL "E" WELL #: 11 RRCID -> 256651 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7647 - 9825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TAURUS (ATOKA) 88465 350 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
HNG FEE 57 WELL #: 1 RRCID -> 296632 COMPL. DATE 09/13/1999 TOTAL DEPTH 17620 PERF.12137 - 12211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		-0-	-0-	-0- B	239					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0- B	239					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0- B	239					N	-0-					-0-
08	239	N	-0-	-0-	-239 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	3			N	-0-					97
06	1890	N	124	-0-	-1766	-0-	124	3			N	-0-					97
07	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					97
08	2015	N	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					97
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					97
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	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
05	7602		3863	-0-	-3739	-0-	3863	3			N	-0-					21
06	2276		1198	-0-	-1078	-0-	1198	3			N	-0-					21
07	13556		6840	-0-	-6716	-0-	6840	3			N	-0-					21
08	6522		3323	-0-	-3199	-0-	3323	3			N	-0-					21
09	120		-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					21
10	124		-0-	-0-	-124	-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
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-	2	1			-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS BEND (ATOKA) 89106 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LOVING
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
VERMEJO WELL #: 1 RRCID -> 051889 COMPL. DATE 05/15/1976 TOTAL DEPTH 19457 PERF. 4985 - 5719

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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			102
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			102
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			102
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			102
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			102

BEACH EXPLORATION, INC. 058915
HUCKABY 26 WELL #: 1 RRCID -> 224141 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7908 - 7925

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THISTLE (OVERTHRUST) //CONT.// 89408 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
DOWNIE RANCH WELL #: 403 RRCID -> 150779 COMPL. DATE 05/15/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6239 - 6419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
06	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	3			N	-0-					-0-
07	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3			N	-0-					-0-
08	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	3			N	-0-					-0-
09	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	3			N	-0-					-0-
10	1922	N	1671	-0-	-251	-0-	1671	3			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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THREE BAR (YATES) //CONT.// 89690 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
FUELED RESOURCES INC 288421
PARKER, J. E. WELL #: 85 RRCID -> 079796 COMPL. DATE 08/25/1977 TOTAL DEPTH 2911 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 91 RRCID -> 164092 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 2973 - 3098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THREE BAR (YATES) //CONT.// 89690 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
1836 ENERGY LLC //CONT.// 623407
PARKER, J. E. WELL #: 84 RRCID -> 069904 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2829 - 2900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REO OPERATING LLC 701876
PARKER, J. E. WELL #: 83 RRCID -> 066759 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 3066 PERF. 2851 - 3030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 89 RRCID -> 164086 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 3276 PERF. 2870 - 3061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TMBRING (DEVONIAN) 90249 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
CONTINENTAL RESOURCES, INC. 173777
LIGON "22" STATE WELL #: 1H RRCID -> 200635 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 13006 - 15405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333	N	1047	-0-	-286	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	979	-0-	-161	-0-	979	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	1054	-0-	-31	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	411	-0-	-643	-0-	411	3			N	-0-					-0-
09	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
10	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	3224	X	1979	-0-	-1245	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
06	2940	X	2650	-0-	-290	-0-	2650	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	1982	-0-	-1056	-0-	1982	2			N	-0-					-0-
08	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3216	2			N	-0-					-0-
09	2880	X	2868	-0-	-12	-0-	2868	2			N	-0-					-0-
10	2728	X	2116	-0-	-612	-0-	2116	2			N	-0-					-0-

SOUTHERN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070608 COMPL. DATE 05/17/1977 TOTAL DEPTH 21000 PERF. 1740 - 17208

05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
07	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
09	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
10	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163026 COMPL. DATE 12/30/1996 TOTAL DEPTH 21100 PERF.17340 - 17360

05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	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 01/23/2019 TOTAL DEPTH 17007 PERF. 5390 - 6012

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	55261	X	55261	-0-	-0-	-0-	55261	2			N	-0-					-0-
06	50952	X	50952	-0-	-0-	-0-	50952	2			N	-0-					-0-
07	43108	X	43108	-0-	-0-	-0-	43108	2			N	-0-					-0-
08	32240	X	31252	-0-	-988	-0-	31252	2			N	-0-					-0-
09	33326	X	33326	-0-	-0-	-0-	33326	2			N	-0-					-0-
10	32240	X	30757	-0-	-1483	-0-	30757	2			N	-0-					-0-

TORO (ELLENBURGER) //CONT.// 90781 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 041519 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 21475 PERF.20658 - 20953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	4832	-0-	1832	1832	4832	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	9381	-0-	6281	8113	9381	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	2275	-0-	-825	7288	2275	2			N	-0-					-0-
09	15468	X	8180	-0-	-7288	-0-	8180	2			N	-0-					-0-
10	7531	X	7531	-0-	-0-	-0-	7531	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
05	60442	X	60442	-0-	-0-	-0-	60442	2			N	-0-					-0-
06	46220	X	46220	-0-	-0-	-0-	46220	2			N	-0-					-0-
07	53208	X	53208	-0-	-0-	-0-	53208	2			N	-0-					-0-
08	38829	X	38829	-0-	-0-	-0-	38829	2			N	-0-					-0-
*09	57859	X	57859	-0-	-0-	-0-	57859	2			N	-0-					-0-
10	43404	X	43404	-0-	-0-	-0-	43404	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
05	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	3783	2			N	-0-					-0-
06	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	3171	-0-	-332	-0-	3171	2			N	-0-					-0-
08	3503	X	2509	-0-	-994	-0-	2509	2			N	-0-					-0-
09	3390	X	3384	-0-	-6	-0-	3384	2			N	-0-					-0-
10	3503	X	2476	-0-	-1027	-0-	2476	2			N	-0-					-0-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 046059 COMPL. DATE 04/06/1996 TOTAL DEPTH 21042 PERF.19851 - 20372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6069	X	6069	-0-	-0-	-0-	6069	2			N	-0-					-0-
06	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	5658	2			N	-0-					-0-
07	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	5085	2			N	-0-					-0-
08	4123	X	161	-0-	-3962	-0-	161	2			N	-0-					-0-
09	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	4063	2			N	-0-					-0-
10	4123	X	3487	-0-	-636	-0-	3487	2			N	-0-					-0-

SOUTHERN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046769 COMPL. DATE 07/21/1969 TOTAL DEPTH 21000 PERF.20482 - 21000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	731					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	731					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	731					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	731					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	731					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	731					N	NO RPT					-0-

CAMPBELL STATE WELL #: 1 RRCID -> 048844 COMPL. DATE 09/08/1970 TOTAL DEPTH 20970 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 049648 COMPL. DATE 01/10/1971 TOTAL DEPTH 21050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2661	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3651	-0-	651	651	3651	2			N	-0-					-0-
10	2858	N	2207	-0-	-651	-0-	2207	2			N	-0-					-0-

TOYAH (DEVONIAN) 90880 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
PERMIAN SOLUTIONS LLC 655846
SHURTLEFF UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078058 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 15038 PERF. 4960 - 5110

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

05	744	N	674	-0-	-70	-0-	674	2			N	-0-					-0-
06	690	N	652	-0-	-38	-0-	652	2			N	-0-					-0-
07	651	N	614	-0-	-37	-0-	614	2			N	-0-					-0-
08	682	N	595	-0-	-87	-0-	595	2			N	-0-					-0-
09	660	N	517	-0-	-143	-0-	517	2			N	-0-					-0-
10	620	N	532	-0-	-88	-0-	532	2			N	-0-					-0-

BLOCK 59 STATE 35 1 WELL #: 2H RRCID -> 223577 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 12413 PERF.12391 - 14670

05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			10
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			5
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/02/2023

PELICAN RANCH STATE WELL #: 1H RRCID -> 227157 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 10214 PERF.10600 - 12702

05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
06	510	N	342	-0-	-168	-0-	342	2			N	-0-					-0-
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
08	434	N	331	-0-	-103	-0-	331	2			N	-0-					-0-
09	330	N	209	-0-	-121	-0-	209	2			N	-0-					-0-
10	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-

ROBERTSON 265 WELL #: 1ST RRCID -> 239064 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10612 - 14212

05	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			N	-0-					98
06	2520	N	1221	-0-	-1299	-0-	1221	2			N	-0-					98
07	1457	N	4	-0-	-1453	-0-	4	2			N	-0-					98
08	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					98
09	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					98
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					98

SHUFFIELD 72-14 WELL #: 1 RRCID -> 239807 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 13142 PERF.11995 - 12988

05	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
06	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	1235	-0-	-284	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
08	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
09	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
10	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					-0-

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

MCCLURE STATE 72-23 WELL #: 1H RRCID -> 241361 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 12909 PERF.12084 - 16376

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	2			N	-0-					-0-
06	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	2			N	-0-					-0-
07	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-					-0-
08	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-					-0-
09	210	N	195	-0-	-15	-0-	195	2			N	-0-					-0-
10	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	2			N	-0-					-0-

METHODIST STATE 72-38 WELL #: 1H RRCID -> 242799 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 12404 PERF.13201 - 16469

MO																	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/05/2024

GROVE STATE 72-21 WELL #: 1H RRCID -> 245271 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 12844 PERF.11850 - 16511

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
08	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					-0-
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-

JOBE STATE 70-58 WELL #: 1H RRCID -> 245489 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 11519 PERF.10632 - 15030

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
08	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					-0-
09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-

JOHNSON STATE 56-10 WELL #: 1 RRCID -> 246221 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10227 - 11550

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/28/2024

CALDWELL STATE 71-5 WELL #: 1H RRCID -> 246598 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10867 PERF.12000 - 14602

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	226	-0-	-828	-0-	226	2			N	-0-					43
06	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			N	-0-					43
07	1054	N	754	-0-	-300	-0-	754	2			N	-0-					43
08	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					43
09	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					43
10	744	N	119	-0-	-625	-0-	119	2			N	-0-					43

JOBE STATE 70-1 WELL #: 2H RRCID -> 251668 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 12192 PERF.12488 - 15223

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12	N	7	-0-	-5	-0-	7	2			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
HILL STATE 71-4 WELL #: 1 RRCID -> 252479 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 11693 PERF.10269 - 11304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/09/2024

DARDEN STATE 71-26 WELL #: 1H RRCID -> 253047 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 10694 PERF.10259 - 15735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			2
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	5			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/16/2024

ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
HARRISON STATE WELL #: 2302 RRCID -> 245762 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 15322 PERF.14714 - 14775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
PEDRO STATE 9 WELL #: 1 RRCID -> 285322 COMPL. DATE 07/20/2018 TOTAL DEPTH 13638 PERF. 9650 - 9982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOODNIGHT MIDSTREAM PERMIAN, LLC 315075
TOYAH SWD WELL #: RRCID -> 287897 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9938 - 19730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAYNE SWD, LLC 491460
TOYAH SWD WELL #: 1 RRCID -> 240961 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 3950 - 6447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
LAYNE SWD, LLC //CONT.// 491460
TOYAH SWD WELL #: 2 RRCID -> 290088 COMPL. DATE 12/23/2020 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 3900 - 6596

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

TC OIL AND GAS, LLC 840303
JOSEPHINE 38 WELL #: 1 RRCID -> 255608 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 14260 PERF.12195 - 12908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	400	R	400	-0-	-0-	-0-	352	2	48	9	N	44	125	1			92
06	306	R	306	-0-	-0-	-0-	215	2	91	9	N	83	127	1			48
07	248	R	248	-0-	-0-	-0-	207	2	41	9	N	37					85
08	242	R	242	-0-	-0-	-0-	205	2	37	9	N	34					119
09	233	R	233	-0-	-0-	-0-	193	2	40	9	N	36	120	1			35
*10	220	R	220	-0-	-0-	-0-	197	2	23	9	N	21					56

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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUNSTILL (DELAWARE) //CONT.// 91817 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
CONTINENTAL RESOURCES, INC. 173777
GUM POPPER WELL #: 1 RRCID -> 282437 COMPL. DATE 05/26/2017 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 4960 - 6770

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

LONE TREE SWD WELL #: 1 RRCID -> 282527 COMPL. DATE 11/06/2016 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 5250 - 7350

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LRR PECOS VALLEY, LLC 511724
HATCH 16 WELL #: X001 RRCID -> 286974 COMPL. DATE 02/25/2019 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 4970 - 4970

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TUNSTILL (DELAWARE) //CONT.// 91817 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
PECOS RIVER EXPLORATION, LLC 649264
GIDDYUP BUTTERCUP WELL #: 1 RRCID -> 282939 COMPL. DATE 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
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATELINE WATER, LLC 816096
BUNIN 4 SWD WELL #: 1 RRCID -> 286789 COMPL. DATE 03/18/2019 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 3468 - 5044

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		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

05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	183	1			97
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	78					175
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					187
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	71					258
09	221	R	221	-0-	-0-	-0-	131	2	90	9	N	82	184	1			156
10	14B2	EXT	293	-0-	293	293	69	2	224	9	N	204	186	1			174

VERMEJO (DELAWARE) 93584 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
RAINBOW STATE WELL #: 4 RRCID -> 204729 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4560 - 4578

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VERMEJO (DELAWARE) //CONT.// 93584 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
DIAMONDBACK E&P LLC 217012
MEXCO STEELHEAD WELL #: 1 RRCID -> 245912 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 5700 - 5720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	X	295	-0-	-666	-0-	295	2			Y	-0-					102
06	1606	X	1606	-0-	-0-	-0-	1522	2	84	9	Y	76					178
07	961	X	938	-0-	-23	-0-	938	2			Y	-0-					178
08	1017	X	1017	-0-	-0-	-0-	1013	2	4	9	Y	4					182
09	1620	X	1501	-0-	-119	-0-	1490	2	11	9	Y	10					192
10	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3852	2	7	9	Y	6					198

CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 254677 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4345 - 4355

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VERMEJO (DEVONIAN) 93584 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WARD
RATTLER MIDSTREAM OPERATING LLC 694704
BROWN UNIT WELL #: 1D RRCID -> 090283 COMPL. DATE 09/25/2022 TOTAL DEPTH 19064 PERF. 4880 - 5761

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VERMEJO (ELLENBURGER) 93584 440 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
GRAYLING WELL #: 1 RRCID -> 168185 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 21330 PERF.20754 - 21004

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUTTHROAT WELL #: 1R RRCID -> 203473 COMPL. DATE 10/07/2000 TOTAL DEPTH 21300 PERF.20898 - 21190

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VERMEJO (ELLENBURGER) //CONT.// 93584 440 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
RED BLUFF RESOURCES LLC 696653
GATAGA GAS UNIT WELL #: 5A RRCID -> 088626 COMPL. DATE 06/28/1980 TOTAL DEPTH 21600 PERF.21033 - 21109

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/11/2024

VERMEJO (FUSSELMAN) 93584 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
BROOK-STATE WELL #: 1 RRCID -> 059221 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 16885 PERF.18804 - 18847

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CATFISH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 065900 COMPL. DATE 04/03/1976 TOTAL DEPTH 21200 PERF. N/A

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CATFISH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224121 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 18400 PERF.18247 - 18292

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VERMEJO, E. (ATOKA) 93586 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
ELMER WELL #: 1 RRCID -> 193861 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 17025 PERF.16727 - 16804

05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
EAST VERMEJO WELL #: 1 RRCID -> 096337 COMPL. DATE 01/28/2000 TOTAL DEPTH 19500 PERF.16802 - 18806

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VERMEJO, E. (ATOKA) //CONT.// 93586 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623
GOLDEN WELL #: 1 RRCID -> 170869 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 19050 PERF.16618 - 16654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-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

05	14	#	-0-	-0-	-14	-0-					N	17					114
06	14	#	-0-	-0-	-14	-0-					N	19					133
07	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	19					152
08	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	18					170
09	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	10	159	1			21
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					25

UNIVERSITY "4A" WELL #: 1 RRCID -> 180885 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6130 - 6212

05	574	R	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-					-0-
06	570	#	528	-0-	-42	-0-	528	2			Y	-0-					-0-
07	589	#	371	-0-	-218	-0-	371	2			Y	-0-					-0-
08	371	R	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-					-0-
09	607	R	607	-0-	-0-	-0-	607	2			Y	-0-					-0-
10	761	R	761	-0-	-0-	-0-	761	2			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY "4A" WELL #: 2 RRCID -> 180886 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 6215 - 6283

05	62	#	36	-0-	-26	-0-	36	2			Y	-0-					26
06	90	#	32	-0-	-58	-0-	32	2			Y	-0-					26
07	93	#	22	-0-	-71	-0-	22	2			Y	-0-					26
08	22	R	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					26
09	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					26
10	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					26

UNIVERSITY "4A" WELL #: 3 RRCID -> 180887 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6220 - 6236

05	155	#	67	-0-	-88	-0-	59	2	8	9	Y	7	28	1			44
06	150	#	61	-0-	-89	-0-	53	2	8	9	Y	7					51
07	155	#	43	-0-	-112	-0-	37	2	6	9	Y	5					56
08	38	R	38	-0-	-0-	-0-	37	2	1	9	Y	1					57
09	93	R	93	-0-	-0-	-0-	61	2	32	9	Y	29	13	1			73
10	87	R	87	-0-	-0-	-0-	79	2	8	9	Y	7	15	1			65

UNIVERSITY "4" WELL #: 2 RRCID -> 183358 COMPL. DATE 10/22/2000 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6206 - 6246

05	279	#	122	-0-	-157	-0-	119	2	3	9	Y	3	14	1			55
06	300	#	109	-0-	-191	-0-	106	2	3	9	Y	3					58
07	310	#	76	-0-	-234	-0-	74	2	2	9	Y	2					60
08	75	R	75	-0-	-0-	-0-	74	2	1	9	Y	1					61
09	180	#	138	-0-	-42	-0-	121	2	17	9	Y	15	26	1			50
10	172	R	172	-0-	-0-	-0-	157	2	15	9	Y	14	30	1			34

VIEJOS (DEVONIAN) //CONT.// 93771 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION//CONT.// 775563
UNIVERSITY "4" WELL #: 7 RRCID -> 183367 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6288 - 6325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	466	R	466	-0-	-0-	-0-	459	2	7	9	Y	6	27	1			24
06	430	R	430	-0-	-0-	-0-	423	2	7	9	Y	6					30
07	303	R	303	-0-	-0-	-0-	297	2	6	9	Y	5					35
08	297	R	297	-0-	-0-	-0-	296	2	1	9	Y	1					36
09	519	R	519	-0-	-0-	-0-	486	2	33	9	Y	30	26	1			40
10	624	R	624	-0-	-0-	-0-	609	2	15	9	Y	14	30	1			24

SIMATA ENERGY, LLC 781975
UNIVERSITY 16 WELL #: 208 RRCID -> 172594 COMPL. DATE 11/24/1990 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6242 - 6249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113

VISTA GRANDE (WOODFORD) 93998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BRAHMAN OIL & GAS, LLC 088581
EDWARDS, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 278672 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 14531 PERF.14709 - 18091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9207	X	-0-	-0-	-9207	-0-					N	-0-					-0-
06	6750	X	1034	-0-	-5716	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
07	5921	X	-0-	-0-	-5921	-0-					N	-0-					-0-
08	651	X	558	-0-	-93	-0-	558	3			N	-0-					-0-
09	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
10	10177	X	10177	-0-	-0-	-0-	10177	3			N	-0-					-0-

ACU 37 WELL #: 1H RRCID -> 279685 COMPL. DATE 08/01/2018 TOTAL DEPTH 14190 PERF.13810 - 15862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14911	X	4792	-0-	-10119	-0-	121	1	4389	3	N	256	193	1			309
							282	9									
06	11527	X	11527	-0-	-0-	-0-	282	1	10652	3	N	539	736	1			112
							593	9									
07	10695	X	316	-0-	-10379	-0-	310	1	6	9	N	5					117
08	10292	X	970	-0-	-9322	-0-	305	1	602	3	N	57					174
							63	9									
09	11520	X	309	-0-	-11211	-0-	309	1			N	-0-	118	1			56
10	18316	X	18316	-0-	-0-	-0-	261	1	16925	3	N	1027	934	1			149
							1130	9									

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
05	11284	X	6130	-0-	-5154	-0-	179	1	5641	3	N	282	188	1			431
							310	9									
06	13566	X	13566	-0-	-0-	-0-	318	1	12426	3	N	747	907	1			271
							822	9									
07	11284	X	310	-0-	-10974	-0-	310	1			N	-0-					271
08	11284	X	1004	-0-	-10280	-0-	315	1	614	3	N	68					339
							75	9									
09	10920	X	211	-0-	-10709	-0-	211	1			N	-0-	247	1			92
10	21871	X	21871	-0-	-0-	-0-	299	1	20041	3	N	1392	1310	1			174
							1531	9									

VISTA GRANDE (WOODFORD) //CONT.// 93998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BRAHMAN OIL & GAS, LLC //CONT.// 088581
PORTER 49 WELL #: 1D RRCID -> 290916 COMPL. DATE 04/10/2021 TOTAL DEPTH 3340 PERF. 1651 - 2710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	736	R	736	-0-	-0-	-0-	736	3			Y	-0-					-0-
06	586	R	586	-0-	-0-	-0-	586	3			Y	-0-					-0-
07	465	#	278	-0-	-187	-0-	278	3			Y	-0-					-0-
08	558	#	517	-0-	-41	-0-	517	3			Y	-0-					-0-
09	540	#	190	-0-	-350	-0-	190	3			Y	-0-					-0-
10	873	R	873	-0-	-0-	-0-	873	3			Y	-0-					-0-

TERRY 17 WELL #: 1 RRCID -> 146991 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8614 - 8646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	643					Y	-0-					20
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	643					Y	-0-					20
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	643					Y	-0-					20
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	643					Y	-0-					20
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	643					Y	-0-					20
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	643					Y	-0-					20

W. A. M. (WOLFCAMP) 94183 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
WESTBROOK 8 WELL #: 7 RRCID -> 237137 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5904 - 7363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	174	3	3	9	Y	3					10
06	600	N	321	-0-	-279	-0-	309	3	12	9	Y	11					21
07	310	N	283	-0-	-27	-0-	276	3	7	9	Y	6	17	1			10
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	283	3	4	9	Y	4					14
09	330	N	192	-0-	-138	-0-	185	3	7	9	Y	6					20
10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	294	3	4	9	Y	4	17	1			7

W. A. M. (WOLFCAMP) //CONT.// 94183 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
CONGER, F. 7 WELL #: 7 RRCID -> 254193 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5702 - 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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	248	N	126	-0-	-122	-0-	126	3			Y	-0-					16
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			Y	-0-					16
07	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			Y	-0-					16
08	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			Y	-0-	16	1			-0-
09	240	N	174	-0-	-66	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-					-0-

FOSTER CONGER WELL #: 2 RRCID -> 290321 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5906 - 7359

05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
08	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
09	120	N	49	-0-	-71	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	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

05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	1407	R	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
06	780	#	744	-0-	-36	-0-	744	3			N	-0-					-0-
07	806	#	555	-0-	-251	-0-	555	3			N	-0-					-0-
08	1043	R	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
09	1001	R	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
10	1026	R	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-					-0-

TALL DUNE RESOURCES, LLC 835525
FOSTER, R. T. 20 WELL #: 1-L RRCID -> 136704 COMPL. DATE 11/18/1975 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 8498 - 8517

05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

WADDELL (GRAYBURG) 94482 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056

WADDELL, W.N. WELL #: 242 RRCID -> 021000 COMPL. DATE 11/25/2015 TOTAL DEPTH 3480 PERF. 3030 - 3110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	N	804	-0-	-157	-0-	761	3	43	4	Y	-0-					-0-
06	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			Y	-0-					-0-
07	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. WELL #: 899 RRCID -> 034403 COMPL. DATE 11/05/1964 TOTAL DEPTH 3116 PERF. N/A

05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/15/2024

WADDELL, W.N. WELL #: 898 RRCID -> 034427 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 3181 PERF. 3048 - 3124

05	670	N	670	-0-	-0-	-0-	660	3	10	9	Y	9	10	1			2
06	875	N	875	-0-	-0-	-0-	865	3	10	9	Y	9	5	1			6
07	713	N	683	-0-	-30	-0-	673	3	10	9	Y	9	10	1			5
08	794	N	794	-0-	-0-	-0-	784	3	10	9	Y	9	6	1			8
09	840	N	827	-0-	-13	-0-	817	3	10	9	Y	9	11	1			6
10	819	N	819	-0-	-0-	-0-	810	3	9	9	Y	8	5	1			9

WADDELL, W.N. WELL #: 682 RRCID -> 069238 COMPL. DATE 10/05/1976 TOTAL DEPTH 3530 PERF. N/A

05	993	N	993	-0-	-0-	-0-	832	3	141	4	Y	18	28	1			4
							20	9									
06	869	N	869	-0-	-0-	-0-	848	3	21	9	Y	19	10	1			13
07	887	N	887	-0-	-0-	-0-	634	3	233	4	Y	18	20	1			11
							20	9									
08	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	929	3	245	4	Y	17	11	1			17
							19	9									
09	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1685	3	114	4	Y	16	21	1			12
							18	9									
10	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1364	3	116	4	Y	17	11	1			18
							19	9									

WADDELL, W.N. WELL #: 958 RRCID -> 072449 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3159 - 3300

05	589	N	526	-0-	-63	-0-	505	3	21	9	Y	19	27	1			4
06	540	N	269	-0-	-271	-0-	248	3	21	9	Y	19	10	1			13
07	527	N	412	-0-	-115	-0-	266	3	126	4	Y	18	20	1			11
							20	9									
08	527	N	491	-0-	-36	-0-	454	3	20	4	Y	15	11	1			15
							17	9									
09	552	N	552	-0-	-0-	-0-	534	3	18	9	Y	16	19	1			12
10	486	N	486	-0-	-0-	-0-	468	3	18	9	Y	16	11	1			17

WADDELL, W.N. WELL #: 15 RRCID -> 144422 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 3545 PERF. 3044 - 3168

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	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, W.N. WELL #: 859 RRCID -> 147187 COMPL. DATE 10/09/1993 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3067 - 3148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	695	-0-	-49	-0-	661	3	34	9	Y	31	30	1			1
06	720	N	647	-0-	-73	-0-	615	3	32	9	Y	29	29	1			1
07	682	N	602	-0-	-80	-0-	571	3	31	9	Y	28	28	1			1
08	686	N	686	-0-	-0-	-0-	641	3	16	4	Y	26	26	1			1
							29	9									
09	697	N	697	-0-	-0-	-0-	666	3	31	9	Y	28	28	1			1
10	693	N	693	-0-	-0-	-0-	663	3	30	9	Y	27	27	1			1

WADDELL, W.N. WELL #: 793 RRCID -> 170610 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3120 - 3176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. WELL #: 890 RRCID -> 190864 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3060 - 3134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. WELL #: 293 RRCID -> 190926 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3130 - 3188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	7	3	2	4	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. WELL #: 1200 RRCID -> 205775 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3096 - 3136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	288	-0-	-22	-0-	246	3	14	4	Y	25	24	1			1
							28	9									
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	329	3	24	9	Y	22	23	1			-0-
07	407	N	407	-0-	-0-	-0-	350	3	31	4	Y	24	23	1			1
							26	9									
08	421	N	421	-0-	-0-	-0-	384	3	12	4	Y	23	23	1			1
							25	9									
09	438	N	438	-0-	-0-	-0-	390	3	23	4	Y	23	23	1			1
							25	9									
10	471	N	471	-0-	-0-	-0-	438	3	8	4	Y	23	23	1			1
							25	9									

CITATION OIL & GAS CORP. 154235
EDWARDS, W. P. WELL #: 13 RRCID -> 174043 COMPL. DATE 07/29/1999 TOTAL DEPTH 3552 PERF. 3060 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL (GRAYBURG) //CONT.// 94482 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
RING ENERGY, INC. 712382
HENDERSON, M. F. WELL #: 158 RRCID -> 067267 COMPL. DATE 06/18/1976 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENDERSON, M. F. WELL #: 45 RRCID -> 147486 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 3512 PERF. 3183 - 3024

05	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-					-0-
06	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-					-0-
07	279 N	239	-0-	-40	-0-	239	3			Y	-0-					-0-
08	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			Y	-0-					-0-
09	240 N	173	-0-	-67	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
10	248 N	201	-0-	-47	-0-	201	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
06	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
07	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
08	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
09	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
10	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	3			N	-0-					-0-

WAHA (DELAWARE) 94648 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
MBX OPERATING LLC 101199
TREES, J. C., ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 021010 COMPL. DATE 09/17/1960 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

05	DLQ G-10	1912	-0-	1912	1912	1912	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1912					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1912					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1912					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1912					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1912					Y	NO RPT					-0-

TREES, J. C., ESTATE -A- WELL #: 1 RRCID -> 021012 COMPL. DATE 05/01/1961 TOTAL DEPTH 5032 PERF. N/A

05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
06	DLQ G-10	1773	-0-	1773	1773	1773	2			Y	-0-					49
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1773					Y	-0-					49
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1773					Y	NO RPT					49
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1773					Y	NO RPT					49
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1773					Y	NO RPT					49

WAHA (DELAWARE) //CONT.// 94648 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
EXTEX OPERATING COMPANY 257062
FIDELITY TRUST CO., ET AL WELL #: 1 U RRCID -> 021016 COMPL. DATE 10/24/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
08	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	4			Y	-0-					-0-

N & B OIL AND GAS LLC 598288
HODGE, H. T. WELL #: 1 RRCID -> 021003 COMPL. DATE 08/22/1960 TOTAL DEPTH 5080 PERF. N/A

05	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					22
06	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-					22
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					22
08	62	N	18	-0-	-44	-0-	18	3			N	-0-					22
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					22
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					22

HODGE, J. H. WELL #: 1 C RRCID -> 021004 COMPL. DATE 03/10/1960 TOTAL DEPTH 5258 PERF. N/A

05	3235	X	3063	-0-	-172	-0-	3059	3	4	9	Y	4					66
06	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	3098	3	7	9	Y	6					72
07	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	3381	3	4	9	Y	4					76
08	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	4149	3	1	9	Y	1					77
09	3090	X	2333	-0-	-757	-0-	2333	3			Y	-0-					77
10	3193	X	1564	-0-	-1629	-0-	1564	3			Y	-0-					77

HODGE, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 021005 COMPL. DATE 07/04/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					12
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					12
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					12
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					12

HODGE, J. H. WELL #: 3B RRCID -> 021006 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 5099 PERF. 4820 - 4932

05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					15
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-					15

HODGE, J. H. "A" WELL #: 1A RRCID -> 021007 COMPL. DATE 09/01/1960 TOTAL DEPTH 4947 PERF. N/A

05	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	3			Y	-0-					92
06	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	3			Y	-0-					92
07	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	3			Y	-0-					92
08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					92
09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			Y	-0-					92
10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-					92

WAHA (DELAWARE) //CONT.// 94648 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
N & B OIL AND GAS LLC //CONT.// 598288
HODGE, J. H. "A" WELL #: 4B RRCID -> 136983 COMPL. DATE 01/04/1991 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 4708 - 4735

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-					42
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3			Y	-0-					42
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					42
08	124	N	78	-0-	-46	-0-	78	3			Y	-0-					42
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					42
10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-					42

XTO ENERGY INC. 945936
MOORE, WAYNE WELL #: 3 RRCID -> 021021 COMPL. DATE 11/26/1962 TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE, WAYNE WELL #: 9 RRCID -> 033091 COMPL. DATE 05/03/1964 TOTAL DEPTH 5250 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE, WAYNE WELL #: 21 RRCID -> 139431 COMPL. DATE 06/10/1991 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4766 - 4810

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	-0-					-0-
06	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					Y	-0-					-0-
07	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		318	-0-	318	318	318	3			Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HODGE, J. HOWARD WELL #: 1 U RRCID -> 041937 COMPL. DATE 03/09/1967 TOTAL DEPTH 15093 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29330	X	29330	-0-	-0-	-0-	29330	3			Y	-0-					60
06	22246	X	22246	-0-	-0-	-0-	22246	3			Y	-0-					60
07	15717	X	13753	-0-	-1964	-0-	13753	3			Y	-0-					60
08	23436	X	10896	-0-	-12540	-0-	10896	3			Y	-0-					60
09	22680	X	13254	-0-	-9426	-0-	13254	3			Y	-0-					60
10	23436	X	22699	-0-	-737	-0-	22699	3			Y	-0-					60

WAHA (DEVONIAN) //CONT.// 94648 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HODGE -B- WELL #: 1 U RRCID -> 045654 COMPL. DATE 01/08/1969 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
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
06	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-					-0-
07	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	3			N	-0-					-0-
08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-

HODGE, J. HOWARD B WELL #: 5HU RRCID -> 203638 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 11462 PERF.10548 - 10977

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	5952 #	NO RPT		-0-	-5952	B	-25631				N	NO RPT					-0-
06	DELQ PR	NO RPT		-0-	-0-	B	-25631				N	NO RPT					-0-
07	DELQ PR	NO RPT		-0-	-0-	B	-25631				N	NO RPT					-0-
08	DELQ PR	NO RPT		-0-	-0-	B	-25631				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-19555		CANCELLED UNDERAGE ->		-6076								
09	DELQ PR	NO RPT		-0-	-0-	B	-19555				N	NO RPT					-0-
10	DELQ PR	NO RPT		-0-	-0-	B	-19555				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

05	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	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

05	2542	N	2231	-0-	-311	B	-0-	2231	3		Y	-0-					38
06	1980	N	1885	-0-	-95	B	-0-	1885	3		Y	-0-					38
07	2139	N	1047	-0-	-1092	B	-0-	1047	3		Y	-0-					38
08	2232	N	1173	-0-	-1059	B	-0-	1173	3		Y	-0-					38
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	1890	N	1383	-0-	-507	B	-0-	1383	3		Y	-0-					38
10	1968	N	1968	-0-	-0-	B	-0-	1968	3		Y	-0-					38

HODGE -B- WELL #: 1 L RRCID -> 045680 COMPL. DATE 12/30/1968 TOTAL DEPTH 16155 PERF. N/A

05	7868		29577	-0-	21709	B	-10873	29577	3		N	-0-					-0-
06	20000		23437	-0-	3437	B	-7436	23437	3		N	-0-					-0-
07	26443		14247	-0-	-12196	B	-19632	14247	3		N	-0-					-0-
08	18019		12562	-0-	-5457	B	-25089	12562	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-19715		CANCELLED UNDERAGE ->		-5374								
09	12429		14243	-0-	1814	B	-17901	14243	3		N	-0-					-0-
10	26939		23451	-0-	-3488	B	-21389	23451	3		N	-0-					-0-

WAHA (ELLENBURGER) //CONT.// 94648 498 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: REEVES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
05	5952 #	2986	-0-	-2966 B	-6664	2986	3		Y	-0-			4
06	5760 #	2740	-0-	-3020 B	-9684	2740	3		Y	-0-			4
07	5952 #	4356	-0-	-1596 B	-11280	4356	3		Y	-0-			4
08	T. A.	988	-0-	988 B	-10292	988	3		Y	-0-			4
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-9954		CANCELLED UNDERAGE ->		-338							
09	T. A.	63	-0-	63 B	-9891	63	3		Y	-0-	1	1	3
10	T. A.	380	-0-	380 B	-9511	380	3		Y	-0-			3

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

05	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	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

05	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	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

05	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	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

05	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	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

05	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WAHA (GAS STORAGE) //CONT.// 94648 510 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: REEVES
WWM OPERATING, LLC //CONT.// 945289
WAHA/FROST WELL #: 10C RRCID -> 220432 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 2386 PERF. 2079 - 2386

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

05	14694	5490	-0-	-9204	-0-	5490	3			N	-0-					234
06	14220	380	-0-	-13840	-0-	380	3			N	-0-					234
07	14694	988	-0-	-13706	-0-	988	3			N	-0-					234
08	10943 #	949	-0-	-9994	-0-	949	3			N	-0-					234
09	9720 #	577	-0-	-9143	-0-	577	3			N	-0-					234
10	5487 #	712	-0-	-4775	-0-	712	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

05	1829 X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					36
06	1770 X	NO RPT	-0-	-1770	-0-					N	NO RPT					36
07	1829 X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					36
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

XTO ENERGY INC. 945936
HODGE, HOWARD J. WELL #: 2 RRCID -> 044232 COMPL. DATE 06/04/1968 TOTAL DEPTH 10388 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

HODGE -B- WELL #: 2 RRCID -> 045867 COMPL. DATE 04/20/1999 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9844 - 10110

05	11325 X	11325	-0-	-0-	-0-	11325	3			Y	-0-					66
06	9780 X	9285	-0-	-495	-0-	9285	3			Y	-0-					66
07	10106 X	4823	-0-	-5283	-0-	4823	3			Y	-0-					66
08	15872 X	6494	-0-	-9378	-0-	6494	3			Y	-0-					66
09	12630 X	7073	-0-	-5557	-0-	7073	3			Y	-0-					66
10	11346 X	11346	-0-	-0-	-0-	11346	3			Y	-0-					66

MOORE, WAYNE WELL #: 16 U RRCID -> 046115 COMPL. DATE 03/07/1969 TOTAL DEPTH 17881 PERF. N/A

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WAHA (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 94648 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TREES ESTATE -20- WELL #: 1 U RRCID -> 049609 COMPL. DATE 12/01/1970 TOTAL DEPTH 16500 PERF. 9929 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1271	X	735	-0-	-536	-0-	735	3			Y	-0-					5
06	1470	X	692	-0-	-778	-0-	692	3			Y	-0-					5
07	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	2418	3			Y	-0-					5
08	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3			Y	-0-					5
09	690	N	312	-0-	-378	-0-	311	3	1	9	Y	1	2	1			4
10	1085	N	512	-0-	-573	-0-	512	3			Y	-0-					4

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
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	93	X	78	-0-	-15	-0-	78	3			Y	-0-					83
06	117	X	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-					83
07	111	X	111	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-					83
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					83
09	120	N	88	-0-	-32	-0-	88	3			Y	-0-					83
10	124	N	25	-0-	-99	-0-	25	3			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
05	29605	X	29523	-0-	-82	-0-	29523	3			N	-0-					160
06	28650	X	21071	-0-	-7579	-0-	21071	3			N	-0-					160
07	29605	X	11407	-0-	-18198	-0-	11407	3			N	-0-					160
08	29512	X	8526	-0-	-20986	-0-	8526	3			N	-0-					160
09	28560	X	13144	-0-	-15416	-0-	13144	3			N	-0-					160
10	29512	X	18359	-0-	-11153	-0-	18359	3			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
05	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			Y	-0-					68
06	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3			Y	-0-					68
07	899	N	897	-0-	-2	-0-	897	3			Y	-0-					68
08	1209	N	672	-0-	-537	-0-	672	3			Y	-0-					68
09	1230	N	486	-0-	-744	-0-	486	3			Y	-0-					68
10	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3			Y	-0-					68

WAHA (MONTOYA FB-2) 94648 835 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
HODGE, J. HOWARD WELL #: 8H RRCID -> 261744 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 12042 PERF.12400 - 15602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					235
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					235
07	10644	X	10644	-0-	-0-	-0-	10644	2			N	-0-					235
08	25203	X	10644	-0-	-14559	-0-	10644	2			N	-0-					235
09	23310	X	3546	-0-	-19764	-0-	3546	2			N	-0-					235
10	426	X	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					235

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
05	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	-0-					30
06	3990	X	-0-	-0-	-3990	-0-					N	-0-					30
07	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	-0-					30
08	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					30
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
*10	278	X	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					30

XTO ENERGY INC. 945936
HODGE, J. HOWARD WELL #: 3 RRCID -> 113077 COMPL. DATE 08/02/1993 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11214 - 11414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8559	X	8559	-0-	-0-	-0-	8559	3			Y	-0-					39
06	7793	X	7793	-0-	-0-	-0-	7793	3			Y	-0-					39
07	6634	X	4596	-0-	-2038	-0-	4596	3			Y	-0-					39
08	8556	X	5923	-0-	-2633	-0-	5923	3			Y	-0-					39
09	8280	X	6192	-0-	-2088	-0-	6192	3			Y	-0-					39
10	9161	X	9161	-0-	-0-	-0-	9161	3			Y	-0-					39

HODGE "B" WELL #: 3 RRCID -> 118877 COMPL. DATE 05/28/1994 TOTAL DEPTH 11815 PERF.11182 - 11348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8270	X	8270	-0-	-0-	-0-	8270	3			N	-0-					46
06	7650	X	6250	-0-	-1400	-0-	6250	3			N	-0-					46
07	7905	X	7151	-0-	-754	-0-	7151	3			N	-0-					46
08	7905	X	7673	-0-	-232	-0-	7673	3			N	-0-					46
09	7650	X	7138	-0-	-512	-0-	7138	3			N	-0-					46
10	7905	X	7332	-0-	-573	-0-	7332	3			N	-0-					46

TREES "20" WELL #: 2 RRCID -> 161593 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 13166 PERF.12180 - 12476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5456	X	2128	-0-	-3328	-0-	2127	3	1	9	Y	1					23
06	5280	X	2052	-0-	-3228	-0-	2051	3	1	9	Y	1					24
07	5456	X	2692	-0-	-2764	-0-	2692	3			Y	-0-					24
08	4092	X	2571	-0-	-1521	-0-	2513	3	58	9	Y	53					77
09	3090	X	1507	-0-	-1583	-0-	1507	3			Y	-0-	24	1			53
10	2697	X	798	-0-	-1899	-0-	798	3			Y	-0-					53

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
05	18803	X	18803	-0-	-0-	-0-	18785	3	18	9	N	16					86
06	16230	X	15519	-0-	-711	-0-	15519	3			N	-0-					86
07	16771	X	8648	-0-	-8123	-0-	8648	3			N	-0-					86
08	16771	X	11521	-0-	-5250	-0-	11521	3			N	-0-					86
09	16230	X	12843	-0-	-3387	-0-	12843	3			N	-0-					86
10	17571	X	17571	-0-	-0-	-0-	17571	3			N	-0-					86

WAHA (MONTOYA FB-2) //CONT.// 94648 835 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TREES "20" WELL #: 4 RRCID -> 192283 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12085 - 14876

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1620	X	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3			Y	-0-					23
06	1423	X	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3			Y	-0-					23
07	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3862	3			Y	-0-					23
08	3906	X	3661	-0-	-245	-0-	3661	3			Y	-0-					23
09	2970	X	2521	-0-	-449	-0-	2521	3			Y	-0-	7	1			16
10	3875	X	1767	-0-	-2108	-0-	1767	3			Y	-0-					16

HODGE, J. HOWARD B WELL #: 4H RRCID -> 256760 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 11894 PERF.12100 - 14970

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17980	X	6823	-0-	-11157	-0-	6817	3	6	9	N	5					115
06	15570	X	6265	-0-	-9305	-0-	6265	3			N	-0-					115
07	15190	X	1773	-0-	-13417	-0-	1773	3			N	-0-					115
08	14702	X	14702	-0-	-0-	-0-	14548	3	154	9	N	140	183	1	3	8	69
09	13600	X	13600	-0-	-0-	-0-	13600	3			N	-0-					69
10	8777	X	8777	-0-	-0-	-0-	8777	3			N	-0-					69

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6696		5935	-0-	-761	-0-	5935	3			N	-0-					22
06	6480		4742	-0-	-1738	-0-	4742	3			N	-0-					22
07	6696		3332	-0-	-3364	-0-	3332	3			N	-0-					22
08	5921	#	3270	-0-	-2651	-0-	3270	3			N	-0-					22
09	5730	#	4099	-0-	-1631	-0-	4099	3			N	-0-					22
10	6248	R	6248	-0-	-0-	-0-	6248	3			N	-0-					22

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	5912	2			N	-0-					-0-
06	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	6017	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	237	-0-	-2863	-0-	237	2			N	-0-					-0-
08	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-
09	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					-0-
10	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-

BECKEN 11 WELL #: 1 RRCID -> 195544 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 17500 PERF.12770 - 16549

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	348	1	1907	2	N	-0-					-0-
06	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	348	1	1864	2	N	-0-					-0-
07	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	183	1	1571	2	N	-0-					-0-
08	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	120	1	2049	2	N	-0-					-0-
09	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
10	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			N	-0-					-0-

WAHA, WEST (DEVONIAN) //CONT.// 94656 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862

BODKINS WELL #: 12H RRCID -> 195658 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12657 - 13701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6647	X	6647	-0-	-0-	-0-	6647	2			N	-0-					57
06	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	5582	2			N	-0-					57
07	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	5708	2			N	-0-					57
08	7630	X	7630	-0-	-0-	-0-	7630	2			N	-0-					57
09	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	5366	2	25	9	N	23					80
10	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	5790	2			N	-0-					80

MARAPE 13 WELL #: 2H RRCID -> 209083 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 14043 PERF.13351 - 17315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
06	2190	N	12	-0-	-2178	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	2724	2			N	-0-					-0-
08	2938	N	2938	-0-	-0-	-0-	2938	2			N	-0-					-0-
09	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
10	2263	N	915	-0-	-1348	-0-	915	2			N	-0-					-0-

MOORE, WAYNE 3 WELL #: 1H RRCID -> 213334 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 14055 PERF.13241 - 17262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	4237	2			N	-0-					26
06	3450	X	2552	-0-	-898	-0-	2552	2			N	-0-					26
07	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	4060	2			N	-0-					26
08	4247	X	3454	-0-	-793	-0-	3454	2			N	-0-					26
09	4110	X	3044	-0-	-1066	-0-	3044	2			N	-0-					26
10	4247	X	3272	-0-	-975	-0-	3272	2			N	-0-					26

CHEVRON U. S. A. INC. 148113

FROST, J. WELL #: 3H RRCID -> 150191 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17400 PERF.13940 - 15286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3565	X	3526	-0-	-39	-0-	3526	2			N	-0-					-0-
06	3420	X	3363	-0-	-57	-0-	3363	2			N	-0-					-0-
07	3534	X	3463	-0-	-71	-0-	3463	2			N	-0-					-0-
08	3534	X	3466	-0-	-68	-0-	3466	2			N	-0-					-0-
09	3420	X	3245	-0-	-175	-0-	3245	2			N	-0-					-0-
10	3534	X	3402	-0-	-132	-0-	3402	2			N	-0-					-0-

TREES, J. C. ESTATE ET AL WELL #: 4H RRCID -> 190423 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 17150 PERF.13216 - 15498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11005	X	7414	-0-	-3591	-0-	7414	2			N	-0-					-0-
06	10650	X	5707	-0-	-4943	-0-	5707	2			N	-0-					-0-
07	11005	X	7826	-0-	-3179	-0-	7826	2			N	-0-					-0-
08	12526	X	12526	-0-	-0-	-0-	12526	2			N	-0-					-0-
09	10050	X	9659	-0-	-391	-0-	9659	2			N	-0-					-0-
10	7812	X	6787	-0-	-1025	-0-	6787	2			N	-0-					-0-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012

MOORE-GILMORE WELL #: 1 RRCID -> 196098 COMPL. DATE 07/04/2002 TOTAL DEPTH 19992 PERF.16012 - 16014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	310	1	343	2	Y	-0-					55
06	639	N	639	-0-	-0-	-0-	300	1	339	2	Y	-0-					55
07	657	N	657	-0-	-0-	-0-	310	1	347	2	Y	-0-					55
08	675	N	675	-0-	-0-	-0-	310	1	365	2	Y	-0-					55
09	666	N	666	-0-	-0-	-0-	300	1	366	2	Y	-0-					55
10	876	N	876	-0-	-0-	-0-	310	1	566	2	Y	-0-					55

WAHA, WEST (DEVONIAN) //CONT.// 94656 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
XTO ENERGY INC. 945936
LIGON, S E 20 WELL #: 1HU RRCID -> 192469 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 13880 PERF.12742 - 12986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	3			Y	-0-					17
06	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	2570	3			Y	-0-					17
07	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	3			Y	-0-					17
08	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	3835	3			Y	-0-					17
09	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	3370	3			Y	-0-					17
10	3162	X	2781	-0-	-381	-0-	2781	3			Y	-0-					17

LIGON, S E 20 WELL #: 2H RRCID -> 195334 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 13220 PERF.13580 - 14870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4929	X	4853	-0-	-76	-0-	4853	3			Y	-0-					93
06	4770	X	4703	-0-	-67	-0-	4703	3			Y	-0-					93
07	4929	X	4830	-0-	-99	-0-	4830	3			Y	-0-					93
08	5146	X	4826	-0-	-320	-0-	4826	3			Y	-0-					93
09	4770	X	4633	-0-	-137	-0-	4633	3			Y	-0-					93
10	4867	X	4778	-0-	-89	-0-	4778	3			Y	-0-					93

WAHA, WEST (ELLENBURGER) 94656 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC 100852
F SCOTT WELL #: 2 RRCID -> 035476 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17643 PERF.16141 - 17643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12426	X	12426	-0-	-0-	-0-	348	1	12078	2	N	-0-					-0-
06	13922	X	13922	-0-	-0-	-0-	348	1	13574	2	N	-0-					-0-
07	8565	X	8565	-0-	-0-	-0-	336	1	8229	2	N	-0-					-0-
08	15100	X	15100	-0-	-0-	-0-	360	1	14740	2	N	-0-					-0-
09	11502	X	11502	-0-	-0-	-0-	264	1	11237	2	N	1					1
							1	9									
10	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					1

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
05	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
06	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
07	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
08	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-
09	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-

BODKINS, J. D. #2 WELL #: 1 RRCID -> 040176 COMPL. DATE 09/04/1966 TOTAL DEPTH 17400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21695	X	21695	-0-	-0-	-0-	21695	2			N	-0-					15
06	21373	X	21373	-0-	-0-	-0-	21373	2			N	-0-					15
07	16992	X	16992	-0-	-0-	-0-	16992	2			N	-0-					15
08	20733	X	20733	-0-	-0-	-0-	20733	2			N	-0-					15
09	14633	X	14633	-0-	-0-	-0-	14633	2			N	-0-					15
10	10478	X	-0-	-0-	-10478	-0-					N	-0-					15

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAHA, WEST (ELLENBURGER) //CONT.// 94656 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
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
05	5208	X	5135	-0-	-73	-0-	5135	2			N	-0-					-0-
06	5040	X	4867	-0-	-173	-0-	4867	2			N	-0-					-0-
07	5208	X	5010	-0-	-198	-0-	5010	2			N	-0-					-0-
08	5177	X	5060	-0-	-117	-0-	5060	2			N	-0-					-0-
09	4980	X	4301	-0-	-679	-0-	4301	2			N	-0-					-0-
10	5146	X	4422	-0-	-724	-0-	4422	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAR-WINK (PENN LIME) 95122 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
WTG EXPLORATION 945220
UNIVERSITY 30 WELL #: 1 RRCID -> 155070 COMPL. DATE 05/29/1995 TOTAL DEPTH 18000 PERF.14584 - 14592

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

WAR-WINK (WOLFCAMP) 95122 800 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
CONTINENTAL RESOURCES, INC. 173777
UNIVERSITY 32-21 WELL #: 1 RRCID -> 291599 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 20500 PERF.12181 - 12213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168

WAR-WINK, S. (ELLEN.) 95129 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
CONTINENTAL RESOURCES, INC. 173777
UNIVERSITY 10-18 WELL #: 1 L RRCID -> 055938 COMPL. DATE 05/17/1973 TOTAL DEPTH 22470 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAR-WINK, S. (WOLFCAMP) 95129 600 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
CONTINENTAL RESOURCES, INC. 173777
UNIVERSITY "9-18" -B- WELL #: 1 RRCID -> 283588 COMPL. DATE 05/20/1984 TOTAL DEPTH 20828 PERF.11315 - 11696

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	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

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/25/2021

WARD, SOUTH (PENN. DETRI., UP.) 95138 406 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
BEATY, ESTHER WELL #: 1 RRCID -> 254811 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 7700 - 7766

05	1456 R	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
06	1248 R	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
07	1209 #	1174	-0-	-35	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
08	1209 #	1069	-0-	-140	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
09	1170 R	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
10	1209 #	1146	-0-	-63	-0-	1146	2			N	-0-					-0-

WARD, SOUTH (PENN. DETRI., UP.) //CONT.// 95138 406 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
TWO P PARTNERS, LLC 875088
YORK, J. F. WELL #: P 1 U RRCID -> 105993 COMPL. DATE 04/30/1965 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7660 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	157	R	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
*02	119	R	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
*03	124	#	103	-0-	-21	-0-	92	2	11	4	N	-0-					-0-
*04	120	#	96	-0-	-24	-0-	96	2			N	-0-					-0-
*05	140	R	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
*06	120	#	73	-0-	-47	-0-	73	2			N	-0-					-0-
*07	124	#	57	-0-	-67	-0-	57	2			N	-0-					-0-
*08	124	#	33	-0-	-91	-0-	33	2			N	-0-					-0-
*09	120	#	3	-0-	-117	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	124	#	37	-0-	-87	-0-	37	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

05	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
06	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
07	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-					-0-
08	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-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

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CRUMP, W. E. WELL #: 2 U RRCID -> 032120 COMPL. DATE 01/13/1964 TOTAL DEPTH 7869 PERF. 7451 - 7624

05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REATTA ENERGY, INC. 696090
SOUTHLAND ROYALTY 906 WELL #: 1 U RRCID -> 021039 COMPL. DATE 08/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
06	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	3			N	-0-					-0-
07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
08	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					-0-
09	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
10	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	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

05	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-
06	810	N	806	-0-	-4	-0-	806	2			N	-0-					-0-
07	837	N	834	-0-	-3	-0-	834	2			N	-0-					-0-
08	837	N	835	-0-	-2	-0-	835	2			N	-0-					-0-
09	810	N	806	-0-	-4	-0-	806	2			N	-0-					-0-
10	837	N	825	-0-	-12	-0-	825	2			N	-0-					-0-

WARD, S. (PENN. 8430) 95138 580 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
SMITH, F. G. WELL #: 2 L RRCID -> 077918 COMPL. DATE 10/16/1966 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8429 - 8481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					125
06	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			N	-0-					125
07	3084	N	3084	-0-	-0-	-0-	3084	2			N	-0-					125
08	2966	N	2966	-0-	-0-	-0-	2966	2			N	-0-					125
09	3000	N	3102	-0-	102	102	3102	2			N	-0-					125
10	2813	N	2711	-0-	-102	-0-	2711	2			N	-0-					125

TWO P PARTNERS, LLC 875088
MILLER, JANE DEAN ET AL WELL #: 15 RRCID -> 070993 COMPL. DATE 05/09/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-					-0-
06	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			Y	-0-					-0-
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			Y	-0-					-0-
08	403	N	361	-0-	-42	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
09	360	N	331	-0-	-29	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
10	372	N	335	-0-	-37	-0-	335	2			Y	-0-					-0-

WARD-ESTES, NORTH 95152 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
TWO P PARTNERS, LLC 875088
JOHNSON -A- WELL #: 17 RRCID -> 290491 COMPL. DATE 11/15/1980 TOTAL DEPTH 3202 PERF. 2362 - 3118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 1419 RRCID -> 291425 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2475 - 2714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	310	N	196	-0-	-114	-0-	13	2	183	9	Y	166	175	1			35
*02	290	X	237	-0-	-53	-0-	32	2	205	9	Y	186	178	1			43
*03	310	X	257	-0-	-53	-0-	49	2	208	9	Y	189	192	1			40
*04	300	X	242	-0-	-58	-0-	26	2	216	9	Y	196	192	1			44
*05	310	X	222	-0-	-88	-0-	32	2	190	9	Y	173	177	1			40
*06	240	X	235	-0-	-5	-0-	67	2	168	9	Y	153	152	1			41
*07	248	X	247	-0-	-1	-0-	83	2	164	9	Y	149	149	1			41
*08	248	X	155	-0-	-93	-0-	33	2	122	9	Y	111	114	1			38
*09	240	X	71	-0-	-169	-0-	1	2	70	9	Y	64	65	1			37
10	248	X	117	-0-	-131	-0-	1	2	116	9	Y	105	102	1			40

WARD-ESTES, NORTH //CONT.// 95152 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
TWO P PARTNERS, LLC //CONT.// 875088
HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 99 R RRCID -> 291491 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 3354 PERF. 2975 - 3113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	361	X	361	-0-	-0-	-0-	236	2	125	9	Y	114	112	1			10
*02	559	X	559	-0-	-0-	-0-	471	2	88	9	Y	80	84	1			6
*03	542	X	542	-0-	-0-	-0-	459	2	83	9	Y	75	76	1			5
*04	360	X	207	-0-	-153	-0-	74	2	133	9	Y	121	116	1			10
*05	589	X	358	-0-	-231	-0-	103	2	255	9	Y	232	231	1			11
*06	591	X	591	-0-	-0-	-0-	342	2	249	9	Y	226	219	1			18
*07	589	X	523	-0-	-66	-0-	268	2	255	9	Y	232	242	1			8
*08	527	X	411	-0-	-116	-0-	188	2	223	9	Y	203	202	1			9
*09	600	X	213	-0-	-387	-0-	66	2	1	4	Y	133	135	1			7
							146	9									
10	620	X	151	-0-	-469	-0-	66	2	1	4	Y	76	78	1			5
							84	9									

OBRIEN, G. W., ETAL WELL #: 183R RRCID -> 291495 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 2936 PERF. 2596 - 2796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	403	X	397	-0-	-6	-0-	104	2	293	9	Y	266	261	1			30
*02	388	X	388	-0-	-0-	-0-	202	2	186	9	Y	169	176	1			23
*03	433	X	433	-0-	-0-	-0-	223	2	210	9	Y	191	191	1			23
*04	390	X	303	-0-	-87	-0-	116	2	187	9	Y	170	167	1			26
*05	403	X	349	-0-	-54	-0-	145	2	204	9	Y	185	188	1			23
*06	420	X	391	-0-	-29	-0-	203	2	188	9	Y	171	169	1			25
*07	434	X	430	-0-	-4	-0-	242	2	188	9	Y	171	173	1			23
*08	434	X	273	-0-	-161	-0-	113	2	160	9	Y	145	146	1			22
*09	390	X	228	-0-	-162	-0-	12	2	216	9	Y	196	192	1			26
10	434	X	318	-0-	-116	-0-	12	2	306	9	Y	278	280	1			24

OBRIEN, G. W., ETAL WELL #: 1195 RRCID -> 291549 COMPL. DATE 03/11/2021 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2574 - 2758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	124	X	34	-0-	-90	-0-	27	2	7	9	Y	6	7	1			5
*02	116	X	25	-0-	-91	-0-	22	2	3	9	Y	3	3	1			5
*03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					5
*04	120	X	8	-0-	-112	-0-	6	2	2	9	Y	2	2	1			5
*05	124	X	8	-0-	-116	-0-	7	2	1	9	Y	1	1	1			5
*06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					5
*07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					5
*08	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					5
*09	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					5
*10	35	X	35	-0-	-0-	-0-	5	2	30	9	Y	27	26	1			6

OBRIEN, G. W., ETAL WELL #: 1366 RRCID -> 291551 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 3380 PERF. 2683 - 2744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	217	X	101	-0-	-116	-0-	67	2	34	9	Y	31	32	1			4
*02	203	X	141	-0-	-62	-0-	127	2	14	9	Y	13	12	1			5
*03	217	X	149	-0-	-68	-0-	116	2	33	9	Y	30	31	1			4
*04	180	X	95	-0-	-85	-0-	61	2	34	9	Y	31	30	1			5
*05	155	X	127	-0-	-28	-0-	73	2	54	9	Y	49	50	1			4
*06	150	X	141	-0-	-9	-0-	112	2	29	9	Y	26	26	1			4
*07	155	X	103	-0-	-52	-0-	61	2	42	9	Y	38	38	1			4
*08	155	X	29	-0-	-126	-0-	26	2	3	9	Y	3	3	1			4
*09	150	X	54	-0-	-96	-0-	1	2	53	9	Y	48	48	1			4
10	155	X	47	-0-	-108	-0-	1	2	46	9	Y	42	41	1			5

WARD-ESTES, NORTH //CONT.// 95152 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
TWO P PARTNERS, LLC //CONT.// 875088
HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 813R RRCID -> 291580 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 2512 - 2600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	465	X	205	-0-	-260	-0-	161	2	44	9	Y	40	39	1			6
*02	435	X	160	-0-	-275	-0-	137	2	23	9	Y	21	24	1			3
*03	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					3
*04	390	X	54	-0-	-336	-0-	30	2	24	9	Y	22	20	1			5
*05	272	X	272	-0-	-0-	-0-	229	2	1	4	Y	38	39	1			4
							42	9									
*06	210	X	199	-0-	-11	-0-	176	2	23	9	Y	21	22	1			3
*07	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					3
*08	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					3
*09	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					3
10	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					3

WARD-ESTES, N. (WICHITA-ALBANY) 95152 475 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
AMERICAN NATIONAL LIFE INS.CO. WELL #: 54 RRCID -> 281154 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 5715 - 8862

05	3069	#	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					-0-
06	2670	#	-0-	-0-	-2670	-0-					N	-0-					-0-
07	1705	#	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1313					N	-0-					74
06	1313	R	-0-	-0-	-1313	-0-					N	-0-					74
07	496	#	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					74
08	465	#	-0-	-0-	-465	-0-					N	57					131
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					156
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					156

RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC 733287
HALLEY, S. M. WELL #: 1301 RRCID -> 180877 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 11630 PERF.11208 - 11218

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEINER (MCKEE) //CONT.// 95970 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 733287
HALLEY, S. M. WELL #: 247 RRCID -> 186679 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11156 - 11465

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			Y	-0-			-0-
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ROONEY, ONEZ WELL #: 1 RRCID -> 202038 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1583 - 1626

05	217 N	168	-0-	-49	-0-	106 2	62 9	N	56			94
06	270 N	75	-0-	-195	-0-	3 2	72 9	N	65			159
07	279 N	66	-0-	-213	-0-	2 2	64 9	N	58	182 1		35
08	155 N	70	-0-	-85	-0-	4 2	66 9	N	60			95
09	90 N	75	-0-	-15	-0-	5 2	70 9	N	64			159
10	86 N	86	-0-	-0-	-0-	33 2	53 9	N	48	182 1		25

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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	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
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
05	806	N	452	-0-	-354	-0-	452	2			Y	-0-					-0-
06	780	N	63	-0-	-717	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
07	806	N	5	-0-	-801	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
08	465	N	16	-0-	-449	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
*10	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			Y	-0-					-0-

MCDONALD -45- WELL #: 1 L RRCID -> 053737 COMPL. DATE 09/22/1972 TOTAL DEPTH 4568 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	2945	X	1697	-0-	-1248	-0-	1697	2			N	-0-					-0-
06	2850	X	113	-0-	-2737	-0-	113	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	8	-0-	-2937	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	2945	X	30	-0-	-2915	-0-	30	2			N	-0-					-0-
09	2850	X	73	-0-	-2777	-0-	73	2			N	-0-					-0-
*10	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2			N	-0-					-0-

WOODWARD "33" WELL #: 1 RRCID -> 136667 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 4640 PERF. 3952 - 4565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1643	N	284	-0-	-1359	-0-	258	2	26	9	N	24	159	1			28
06	1590	N	58	-0-	-1532	-0-	58	2			N	-0-					28
07	1240	N	3	-0-	-1237	-0-	3	2			N	-0-					28
08	279	N	12	-0-	-267	-0-	12	2			N	-0-					28
09	60	N	24	-0-	-36	-0-	24	2			N	-0-					28
*10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	137	2	8	9	N	7					35

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	3348	X	1866	-0-	-1482	-0-	1859	2	7	9	Y	6	6	1			1
06	3240	X	10	-0-	-3230	-0-	4	2	6	9	Y	5	5	1			1
07	3348	X	10	-0-	-3338	-0-	3	2	7	9	Y	6	6	1			1
08	4898	X	17	-0-	-4881	-0-	10	1	7	9	Y	6	6	1			1
09	4740	X	28	-0-	-4712	-0-	21	2	7	9	Y	6	6	1			1
10	1860	X	1755	-0-	-105	-0-	1749	2	6	9	Y	5	5	1			1

WENTZ (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 96373 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MILLAR, L. H. ET AL WELL #: 3927 RRCID -> 171061 COMPL. DATE 09/11/1998 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3931 - 4170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	2170	N	798	-0-	-1372	-0-	798	2			N	-0-					-0-
06	2160	N	19	-0-	-2141	-0-	19	2			N	-0-					-0-
07	2294	N	2	-0-	-2292	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	806	N	14	-0-	-792	-0-	14	2			N	-0-					-0-
09	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
10	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					-0-

MILLAR, L.H. ETAL WELL #: 35 RRCID -> 248638 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4157 - 4161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	746	-0-	-29	-0-	746	2			Y	-0-					-0-
06	750	N	39	-0-	-711	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
07	775	N	1	-0-	-774	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	744	N	16	-0-	-728	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
*10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-

MILLAR, L.H. ETAL WELL #: 36 RRCID -> 256241 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 4013 - 4232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH (TENUS) //CONT.// 96545 578 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			33
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			33
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			33
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			33
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			33
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GOBLIN 56-2-35 WELL #: 1 RRCID -> 243261 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 16470 PERF.12982 - 12992

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITE & BAKER (GRAYBURG 2000) 96875 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
NOKOTA ENERGY CORPORATION 100471
WWJD WELL #: 1 RRCID -> 263647 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 2068 PERF. 2045 - 2050

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WIEBLAW (WICHITA-ALBANY) 97226 475 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
EARNEST PRODUCING CORPORATION 238708
MASTERSON, M. I. WELL #: 1 RRCID -> 159599 COMPL. DATE 05/29/1996 TOTAL DEPTH 4723 PERF. 4182 - 4282

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	133			133
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	9			142
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6			148
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			148
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			148
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			148

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

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIE B. (SAN ANDRES) 97638 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SBJ OIL & GAS, LLC 884395
WILSON RANCH "12" WELL #: 2 RRCID -> 137955 COMPL. DATE 01/03/1990 TOTAL DEPTH 2270 PERF. 2088 - 2118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	2	1			13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	1			13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	1			13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	1			13
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	1			13
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	1			13

WILSON RANCH 20 WELL #: 4 RRCID -> 262795 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 2001 PERF. 1844 - 1867

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	2	1			13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	1			13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	1			13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	1			13
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	1			13
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	1			13

WILLIE B. (QUEEN) 97638 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SBJ OIL & GAS, LLC 884395
WILSON RANCH -21- WELL #: 1 RRCID -> 270018 COMPL. DATE 06/02/1983 TOTAL DEPTH 1642 PERF. 1621 - 1642

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	2	1			13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	1			13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	1			13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	1			13
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	1			13
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	1			13

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

05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WINK, S. (DEVONIAN) 98028 160 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
SUNDOWN ENERGY LP 829482
SEALY 90 WELL #: 1H RRCID -> 195191 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.15610 - 15690

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINK, S. (MONTOYA-ELLENBURGER) 98028 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BLAKE PRODUCTION COMPANY, INC. 074344
UNIVERSITY 21-48 WELL #: 1 RRCID -> 048386 COMPL. DATE 12/07/1968 TOTAL DEPTH 19234 PERF. N/A

05	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					168
06	2610	X	2534	-0-	-76	-0-	2530	3	4	9	N	4					172
07	2666	X	1159	-0-	-1507	-0-	1159	3			N	-0-					172
08	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					172
09	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					172
10	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					172

WINK, S. (MONTOYA-ELLENBURGER) //CONT.// 98028 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
WINK AMINE TREATER, LLC 101659
HUTCHINGS-SEALY WELL #: 4 RRCID -> 101722 COMPL. DATE 02/23/2024 TOTAL DEPTH 18950 PERF.18256 - 18950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
UNIVERSITY 21-38 WELL #: W 1 RRCID -> 054294 COMPL. DATE 02/28/1972 TOTAL DEPTH 10242 PERF. 4797 - 5090

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HALCON OPERATING CO., INC. 344412
HUTCHINGS-SEALY WELL #: 2 RRCID -> 049253 COMPL. DATE 04/17/1970 TOTAL DEPTH 19392 PERF. N/A

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			40
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			40

HUTCHINGS-SEALY WELL #: 5HL RRCID -> 190687 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.16508 - 20445

05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WODLAW (QUEEN) 98351 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC. 490300
ARCO "V" WELL #: 1 RRCID -> 060424 COMPL. DATE 08/22/1974 TOTAL DEPTH 1480 PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WODLAW (QUEEN) //CONT.// 98351 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC. //CONT.// 490300
DUNCAN WELL #: 2 RRCID -> 062537 COMPL. DATE 06/03/1975 TOTAL DEPTH 1350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	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

05	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE 45 UNIT WELL #: RRCID -> 295181 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7888 - 7902

05	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

WOLFBONE (TREND AREA) //CONT.// 98359 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
VITAL ENERGY, INC. 100951
MDJ CALDWELL TESLA UNIT WELL #: 23EH RRCID -> 288373 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 10579 PERF.10675 - 23482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14849	X	10625	-0-	-4224	B	-0-	1707 1617	1 9	7301	2	Y	1470	1507	1	2	8	129
06	15600	X	12459	-0-	-3141	B	-0-	2310 1399	1 9	8750	2	Y	1272	783	0	399	1	219
07	16120	X	11243	-0-	-4877	B	-0-	1940 584	1 4	7443 1276	2 9	Y	1160	1197	0			182
08	12218	X	12218	-0-	-0-	B	-0-	2298 3	1 4	8629 1288	2 9	Y	1171	1217	0			136
09	15480	X	12685	-0-	-2795	B	-0-	2254 46	1 4	8968 1417	2 9	Y	1288	1224	0			200
10	12865	X	NO RPT	-0-	-12865	B	-0-					Y	NO RPT					200

MDJ CALDWELL TESLA UNIT WELL #: 21EH RRCID -> 288385 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 10592 PERF.10784 - 23460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16027	X	13576	-0-	-2451	B	-0-	2273 1582	1 9	9721	2	Y	1438	1459	1	4	8	126
06	14670	X	7911	-0-	-6759	B	-0-	1431 1059	1 9	5421	2	Y	963	611	0	312	1	166
07	15159	X	10074	-0-	-5085	B	-0-	1614 486	1 4	6192 1782	2 9	Y	1620	1532	0			254
08	11976	X	11976	-0-	-0-	B	-0-	2194 3	1 4	8239 1540	2 9	Y	1400	1491	0			163
09	13140	X	10961	-0-	-2179	B	-0-	1924 39	1 4	7656 1342	2 9	Y	1220	1193	0			190
10	13578	X	NO RPT	-0-	-13578	B	-0-					Y	NO RPT					190

MDJ CALDWELL TESLA UNIT WELL #: 22EH RRCID -> 288897 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10683 - 23490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17360	X	12544	-0-	-4816	B	-0-	2162 1134	1 9	9248	2	Y	1031	1123	1	3	8	90
06	18870	X	15862	-0-	-3008	B	-0-	3059 1218	1 9	11585	2	Y	1107	667	0	340	1	190
07	19499	X	13029	-0-	-6470	B	-0-	2344 705	1 4	8990 990	2 9	Y	900	949	0			141
08	10241	X	10241	-0-	-0-	B	-0-	1970 3	1 4	7398 870	2 9	Y	791	840	0			92
09	13735	X	13735	-0-	-0-	B	-0-	2537 51	1 4	10092 1055	2 9	Y	959	902	0			149
10	16399	X	NO RPT	-0-	-16399	B	-0-					Y	NO RPT					149

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163203 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 20950 PERF.12216 - 12366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	296	N	296	-0-	-0-	B	-0-	127	2	169	9	N	154					381
06	210	N	148	-0-	-62	B	-0-	75	2	73	9	N	66	176	0			271
07	271	N	271	-0-	-0-	B	-0-	124	2	147	9	N	134					405
08	217	N	190	-0-	-27	B	-0-	13	2	177	9	N	161	342	0			224
09	150	N	50	-0-	-100	B	-0-	6	2	44	9	N	40					264
10	217	N	-0-	-0-	-217	B	-0-					N	262	185	0			341

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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 132-3 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

WINFIELD RANCH 132-7 WELL #: 1 RRCID -> 285360 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 7007 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	-0-	-0-	-93	B	-0-					N	-0-					51
06	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-					N	-0-					51
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					51
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					51
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					51
10	57	N	57	-0-	-0-	B	-0-	57	2			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	18383	X	11408	-0-	-6975	B	-357631	537	1	326	2	Y	1367	1367	0			-0-
								8949	3	92	4							
*02	15283	X	13973	-0-	-1310	B	-357631	557	1	420	2	Y	1549	1549	0			-0-
								11198	3	94	4							
*03	14105	X	15050	-0-	945	B	-356686	678	1	399	2	Y	1564	1564	0			-0-
								12121	3	132	4							
*04	11700	X	16693	-0-	4993	B	-351693	704	1	478	2	Y	1313	1313	0			-0-
								13969	3	98	4							
05	15345	X	16525	-0-	1180	B	-350513	647	1	462	2	Y	1354	1353	0	1	8	-0-
								13776	3	151	4							
06	14850	X	16429	-0-	1579	B	-348934	896	1	426	2	Y	1253	1253	0			-0-
								13497	3	232	4							
*07	17577	X	12775	-0-	-4802	B	-348934	723	1	339	2	Y	1300	1300	0			-0-
								10120	3	163	4							
*08	17112	X	12566	-0-	-4546	B	-348934	737	1	283	2	Y	1482	1482	0			-0-
								9636	3	280	4							
*09	16560	X	12732	-0-	-3828	B	-348934	744	1	274	2	Y	1326	1326	0			-0-
								10138	3	117	4							
10	16802	X	15250	-0-	-1552	B	-348934	880	1	369	2	Y	1299	1299	0			-0-
								12458	3	114	4							

WOLFBONE (TREND AREA) //CONT.// 98359 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
NOBLE ENERGY INC //CONT.// 611665
CWEI-CHK STATE 158-13 WELL #: 1R RRCID -> 298127 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9640 - 11004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14B2 EXT		94	-0-	94 B	94	71	1	23	3	N	-0-					-0-
*06	199	X	105	-0-	-94 B	-0-	69	1	35	3	N	-0-					-0-
							1	4									
*07	112	X	112	-0-	-0- B	-0-	72	1	40	3	N	-0-					-0-
*08	93	X	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
*09	139	X	139	-0-	-0- B	-0-	69	1	70	3	N	-0-					-0-
*10	93	X	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-

PECOS RIVER EXPLORATION, LLC 649264
BIG TEX NORTH WELL #: 301 RRCID -> 297060 COMPL. DATE 03/25/2024 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9012 - 12938

05	279	X	59	-0-	-220 B	-0-	3	1	56	3	Y	-0-					-0-
06	270	X	31	-0-	-239 B	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					-0-
07	279	X	22	-0-	-257 B	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	32	-0-	-30 B	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
09	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

BISSETT WELL #: 9701H RRCID -> 297275 COMPL. DATE 03/15/2024 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8220 - 11830

05	DELQ PR		21	-0-	21 B	21	1	1	20	3	Y	-0-					-0-
06	120	X	17	-0-	-103 B	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
07	124	X	22	-0-	-102 B	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
08	124	X	18	-0-	-106 B	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	28	-0-	-2 B	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEAUCHAMP WELL #: 3501H RRCID -> 297276 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 6282 - 8873

05	DELQ PR		579	-0-	579 B	579	55	1	366	3	Y	128	136	1			5
							17	4	141	9							
06	691	X	112	-0-	-579 B	-0-	14	1	91	3	Y	-0-					5
							7	4									
07	131	X	131	-0-	-0- B	-0-	11	1	106	3	Y	-0-					5
							14	4									
08	126	X	126	-0-	-0- B	-0-	3	1	115	3	Y	-0-					5
							8	4									
09	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	9	1	133	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

SVEN PERMIAN, LLC 831420
BOREAS B WELL #: 8H RRCID -> 290637 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8420 - 16591

05	34720	X	-0-	-0-	-34720 B	-0-					N	-0-					183
06	33600	X	-0-	-0-	-33600 B	-0-					N	-0-					183
07	34720	X	-0-	-0-	-34720 B	-0-					N	-0-					183
08	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					183
09	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					183
10	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					183

VAQUERO OPERATING 882776
MOISE CERF (STATE) WELL #: 1 RRCID -> 280470 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 4759 - 11389

05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WOLFBONE (TREND AREA) //CONT.// 98359 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
XTO ENERGY INC. 945936
LA ESCALERA WELL #: 3301D RRCID -> 278758 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9311 - 9887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	438	-0-	-492 B	-0-	438	2			Y	-0-					188
06	1140	N	911	-0-	-229 B	-0-	882	2	29	9	Y	26					214
07	1519	N	256	-0-	-1263 B	-0-	256	2			Y	-0-					214
08	619	N	619	-0-	-0- B	-0-	619	2			Y	-0-					214
09	900	N	586	-0-	-314 B	-0-	586	2			Y	-0-					214
10	2684	N	2684	-0-	-0- B	-0-	2662	2	22	9	Y	20					234

WORSHAM (CHERRY CANYON) 98817 500 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
ANTHONY, H. F. WELL #: 4 RRCID -> 058479 COMPL. DATE 05/09/1995 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 5753 - 5890

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					6

EVANS, N. T. WELL #: 4 RRCID -> 059773 COMPL. DATE 08/15/1995 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5711 - 5895

05	556	R	556	-0-	-0-	-0-	556	2			Y	-0-					7
06	325	R	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					7
07	744	#	101	-0-	-643	-0-	101	2			Y	-0-					7
08	744	#	437	-0-	-307	-0-	437	2			Y	-0-					7
09	720	#	321	-0-	-399	-0-	321	2			Y	-0-					7
10	558	#	204	-0-	-354	-0-	204	2			Y	-0-					7

ANTHONY, H. F. WELL #: 5 RRCID -> 067192 COMPL. DATE 04/21/1976 TOTAL DEPTH 6360 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					6

EVANS, N. T. WELL #: 9 RRCID -> 161113 COMPL. DATE 09/14/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6159 - 6296

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2

ANTHONY, H. F. WELL #: 10 RRCID -> 291782 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5776 - 6096

05	496	#	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
06	300	#	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/23/2024

WORSHAM (CHERRY CANYON) //CONT.// 98817 500 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
PITTS ENERGY CO. 666430
HORRY, L. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 062671 COMPL. DATE 06/04/1975 TOTAL DEPTH 6325 PERF. N/A

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

SAMS "A" WELL #: 1 RRCID -> 157004 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6389 - 6463

05	1395	#	1188	-0-	-207	-0-	1002	2	186	9	Y	169	87	1			129
06	1350	#	876	-0-	-474	-0-	732	2	144	9	Y	131	162	1			98
07	985	R	985	-0-	-0-	-0-	845	2	140	9	Y	127	168	1			57
08	1364	#	794	-0-	-570	-0-	705	2	89	9	Y	81	84	1			54
09	1140	#	1124	-0-	-16	-0-	974	2	150	9	Y	136	75	1			115
10	1178	#	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					115

SAMS "A" WELL #: 2 RRCID -> 159154 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6277 - 6443

05	1023	#	813	-0-	-210	-0-	738	2	75	9	Y	68	35	1			70
06	944	R	944	-0-	-0-	-0-	887	2	57	9	Y	52	65	1			57
07	554	R	554	-0-	-0-	-0-	498	2	56	9	Y	51	67	1			41
08	930	#	251	-0-	-679	-0-	216	2	35	9	Y	32	34	1			39
09	930	#	332	-0-	-598	-0-	273	2	59	9	Y	54	30	1			63
10	961	#	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					63

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

05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
ANTHONY, H. F. WELL #: 2D RRCID -> 021102 COMPL. DATE 12/11/1995 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 4891 - 4960

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM (DELAWARE) //CONT.// 98817 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
PITTS ENERGY CO. 666430
ANTHONY, H. F. WELL #: 1 RRCID -> 021070 COMPL. DATE 10/06/1960 TOTAL DEPTH 4952 PERF. 4912 - 4935

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	N	61	-0-	-1117	-0-	27	2	34	9	N	31					146
06	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1214	2	28	9	N	25					171
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24					195
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	20	173	1			42
09	1140	N	341	-0-	-799	-0-	317	2	24	9	N	22					64
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

ZEEK, L. W., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 021091 COMPL. DATE 08/14/1957 TOTAL DEPTH 4965 PERF. 4930 - 4950

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	19	-0-	-198	-0-	8	2	11	9	Y	10	15	1			94
06	270	N	255	-0-	-15	-0-	252	2	3	9	Y	3					97
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	4					101
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	10	17	1			94
09	270	N	113	-0-	-157	-0-	103	2	10	9	Y	9					103
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					103

BARCLAY-DEAN WELL #: 3 RRCID -> 054509 COMPL. DATE 08/02/1972 TOTAL DEPTH 13392 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	N	274	-0-	-966	-0-	274	2			N	-0-					117
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	3					120
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					123
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123

BELL, EMILY SPILLER ET AL WELL #: RRCID -> 135106 COMPL. DATE 07/22/1960 TOTAL DEPTH 5065 PERF. 5001 - 5024

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/30/2016

WORSHAM, EAST (CHERRY CANYON) 98818 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
PITTS ENERGY CO. 666430
LIGON, S. E. - STATE WELL #: 8 RRCID -> 083985 COMPL. DATE 09/04/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6147 - 6383

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					92

LIGON, S. E. - STATE WELL #: 9 RRCID -> 217477 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6148 - 6488

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

WORSHAM, NORTH (DEVONIAN) 98819 390 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
WORSHAM WELL #: 1019 U RRCID -> 057945 COMPL. DATE 11/22/1973 TOTAL DEPTH 17608 PERF. N/A

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

WORSHAM, NORTH (FUSSELMAN) 98819 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
WORSHAM WELL #: 1019 L RRCID -> 057946 COMPL. DATE 11/29/1973 TOTAL DEPTH 17608 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
06	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
WORSHAM, JOE A. WELL #: 1048 L RRCID -> 059951 COMPL. DATE 02/16/1978 TOTAL DEPTH 17740 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	4	1	1011	2	N	-0-					-0-
06	979	N	979	-0-	-0-	-0-	4	1	975	2	N	-0-					-0-
07	1085	N	929	-0-	-156	-0-	4	1	925	2	N	-0-					-0-
08	1023	N	317	-0-	-706	-0-	3	1	314	2	N	-0-					-0-
09	990	N	978	-0-	-12	-0-	4	1	974	2	N	-0-					-0-
10	930	N	831	-0-	-99	-0-	3	1	828	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
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
07	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
08	248	N	209	-0-	-39	-0-	209	2			N	-0-					-0-
09	240	N	217	-0-	-23	-0-	217	2			N	-0-					-0-
10	217	N	151	-0-	-66	-0-	151	2			N	-0-					-0-

JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
WORSHAM WELL #: 1016 RRCID -> 073037 COMPL. DATE 09/19/1977 TOTAL DEPTH 17000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM, NORTH (FUSSELMAN) //CONT.// 98819 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
WORSHAM WELL #: 1017 RRCID -> 093879 COMPL. DATE 06/18/1981 TOTAL DEPTH 17440 PERF.17247 - 17307

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM-BAYER (ATOKA) 98837 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC 100852
HORD, R. W., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 042924 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 14867 PERF.13234 - 13472

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAHLENMAIER-STATE WELL #: 2 RRCID -> 054873 COMPL. DATE 04/03/1973 TOTAL DEPTH 17445 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	167	-0-	167	167	94	2	15	4	N	53					179
						58	9									
08	PRTL PLG	75	-0-	75	242	59	2	3	4	N	12					191
						13	9									
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					191
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					191

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
ANTHONY, H. F. WELL #: 3 RRCID -> 153184 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17450 PERF.12901 - 12957

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORBUSH-ANTHONY WELL #: 1 RRCID -> 190300 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 19866 PERF.13595 - 13620

05	10 N	8	-0-	-2	-0-	8	3			N	-0-					-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
07	10 N	4	-0-	-6	-0-	4	3			N	-0-					-0-
08	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-

WORSHAM-BAYER (ATOKA) //CONT.// 98837 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
STATE SCHOOL BOARD ZZ WELL #: 4 RRCID -> 128028 COMPL. DATE 06/28/1988 TOTAL DEPTH 17268 PERF.12484 - 12682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5549	X	562	-0-	-4987	-0-	562	3			N	-0-					88
06	5370	X	1611	-0-	-3759	-0-	1602	3	9	9	N	8					96
07	5549	X	2082	-0-	-3467	-0-	2082	3			N	-0-					96
08	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	2233	3	187	9	N	170	170	1			96
09	2316	X	2316	-0-	-0-	-0-	2276	3	40	9	N	36					132
10	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	2529	3	40	9	N	36					168

FINLEY RESOURCES, INC. 268602
MONSANTO-MCKELLAR WELL #: 3 RRCID -> 194377 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12617 - 12662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					69
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					69
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					69
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69

PITTS ENERGY CO. 666430
HORRY, L. ETAL WELL #: 3U RRCID -> 168524 COMPL. DATE 12/03/1997 TOTAL DEPTH 17154 PERF.12450 - 12470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					-0-
06	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					N	-0-					-0-
07	3410	X	-0-	-0-	-3410	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN) 98837 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
LIGON, S. E. - STATE WELL #: 7 RRCID -> 086442 COMPL. DATE 02/21/1980 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13017 - 13502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEEFMASTER WELL #: 1H RRCID -> 197056 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.14741 - 16792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	42	-0-	-733	-0-	42	2			N	-0-					-0-
06	120	N	17	-0-	-103	-0-	17	2			N	-0-					-0-
07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/12/2024

LIGON, S. E. STATE WELL #: 2H RRCID -> 204226 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 17300 PERF.14065 - 15936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	2695	2			N	-0-					-0-
06	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
07	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
08	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
09	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
10	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	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
05	806	N	678	-0-	-128	-0-	678	2			N	-0-					-0-
06	810	N	502	-0-	-308	-0-	502	2			N	-0-					-0-
07	837	N	558	-0-	-279	-0-	558	2			N	-0-					-0-
08	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
09	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					-0-
10	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-

SNYDER - STATE OF TEXAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066339 COMPL. DATE 03/31/1976 TOTAL DEPTH 14154 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

LIGON, S. E. 18 WELL #: 71H RRCID -> 202596 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 13728 PERF.13900 - 17000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
06	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
07	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
08	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	839	-0-	-271	-0-	839	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	994	-0-	-29	-0-	994	2			N	-0-					-0-

CURRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220462 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 14683 PERF.14498 - 15013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140

FINLEY RESOURCES, INC. 268602
GOLENTERNEK-RUDMAN UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 044899 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 17340 PERF.13294 - 13525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		41	-0-	41	41	41	2			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	41					Y	-0-					-0-
08	41	X	-0-	-0-	-41	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN) //CONT.// 98837 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602
ASHLOCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046830 COMPL. DATE 08/18/1969 TOTAL DEPTH 18120 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
06	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	6603	X	-0-	-0-	-6603	-0-					N	-0-					94
06	6390	X	-0-	-0-	-6390	-0-					N	-0-					94
07	6603	X	-0-	-0-	-6603	-0-					N	-0-					94
08	5518	X	-0-	-0-	-5518	-0-					N	-0-					94
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	18665						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	18665						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	18665						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	18665						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	18665						N	NO RPT					-0-
10	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
05	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-					122
06	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					122
07	186	N	124	-0-	-62	-0-	124	2			N	-0-					122
08	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					122
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

WORSHAM-BAYER (ELLEN.) 98837 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
EVANS, N. T. WELL #: 3 RRCID -> 039845 COMPL. DATE 04/06/1966 TOTAL DEPTH 16860 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7719	X	5853	-0-	-1866	-0-	5853	2			N	-0-					15
06	8223	X	8223	-0-	-0-	-0-	8223	2			N	-0-					15
07	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	5745	2			N	-0-					15
08	5859	X	5451	-0-	-408	-0-	5451	2			N	-0-					15
09	7470	X	4715	-0-	-2755	-0-	4689	2	26	9	N	24					39
10	7719	X	-0-	-0-	-7719	-0-					N	-0-					39

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
05	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2			N	-0-					-0-
06	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			N	-0-					-0-
07	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2			N	-0-					-0-
08	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2			N	-0-					-0-
09	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			N	-0-					-0-
10	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	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
05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
06	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
06	T. A.		94	-0-	94	94	94	2			Y	-0-					124
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	94					Y	-0-					124
08	94	X	-0-	-0-	-94	-0-					Y	-0-					124
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-
06	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					-0-
07	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-
08	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-
09	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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
05	8401	X	-0-	-0-	-8401	-0-			N	-0-			-0-
06	8130	X	-0-	-0-	-8130	-0-			N	-0-			-0-
07	8401	X	-0-	-0-	-8401	-0-			N	-0-			-0-
08	8401	X	-0-	-0-	-8401	-0-			N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PITTS ENERGY CO. 666430
HORRY, L., ET AL WELL #: 3 RRCID -> 037418 COMPL. DATE 10/09/1965 TOTAL DEPTH 17154 PERF. N/A

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WORSHAM-BAYER (FUSSELMAN) 98837 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
ANTHONY, H. F. WELL #: 6 RRCID -> 166537 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 17085 PERF.14431 - 14620

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WORSHAM-BAYER (PENN.) 98837 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CAIRD OPERATING, LLC 123132
CLEVELAND, R. WELL #: 1 RRCID -> 141601 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 13035 PERF.12654 - 12680

05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
*08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104

WORSHAM-BAYER (PENN.) //CONT.// 98837 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
CLEVELAND, R. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 076231 COMPL. DATE 02/22/1967 TOTAL DEPTH 17700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	6990	X	6944	-0-	-46	-0-	6944	3			Y	-0-					201
*12	7168	X	7168	-0-	-0-	-0-	7168	3			Y	-0-					201
*01	7161	X	6773	-0-	-388	-0-	6773	3			Y	-0-					201
*02	6699	X	4053	-0-	-2646	-0-	4053	3			Y	-0-					201
*03	7161	X	1837	-0-	-5324	-0-	1837	3			Y	-0-					201
*04	6930	X	1363	-0-	-5567	-0-	1363	3			Y	-0-					201
*05	8348	X	8348	-0-	-0-	-0-	8348	3			Y	-0-					201
*06	8012	X	8012	-0-	-0-	-0-	8012	3			Y	-0-					201
*07	8139	X	8139	-0-	-0-	-0-	8139	3			Y	-0-					201
*08	8339	X	8157	-0-	-182	-0-	8157	3			Y	-0-					201
09	8070	X	7847	-0-	-223	-0-	7847	3			Y	-0-					214
10	8339	X	7248	-0-	-1091	-0-	7248	3			Y	-0-					201

LIGON, S. E., - STATE WELL #: 3 RRCID -> 087195 COMPL. DATE 04/22/1980 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11905 - 12038

*11	2940	X	2697	-0-	-243	-0-	2517	3	180	9	Y	164	184	1			181
*12	3038	X	2578	-0-	-460	-0-	2578	3			Y	-0-					181
*01	3038	X	2604	-0-	-434	-0-	2604	3			Y	-0-					181
*02	2639	X	2101	-0-	-538	-0-	2101	3			Y	-0-					181
*03	2821	X	2231	-0-	-590	-0-	2231	3			Y	-0-					181
*04	2730	X	1894	-0-	-836	-0-	1894	3			Y	-0-					181
*05	2604	X	2017	-0-	-587	-0-	2017	3			Y	-0-					181
*06	2520	X	1892	-0-	-628	-0-	1892	3			Y	-0-					181
*07	2232	X	1973	-0-	-259	-0-	1973	3			Y	-0-					181
*08	2015	N	1959	-0-	-56	-0-	1959	3			Y	-0-					181
09	1890	N	1757	-0-	-133	-0-	1757	3			Y	-0-					181
10	2998	N	2998	-0-	-0-	-0-	2937	3	61	9	Y	55	179	1			57

CLEVELAND, R. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 133100 COMPL. DATE 12/20/1989 TOTAL DEPTH 17720 PERF.12778 - 13024

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	13	-0-	-49	-0-	13	3			Y	-0-					-0-

-Y-, SOUTH (TUBB 4130) 99154 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CRANE
NEC OPERATING, LLC 100325
TUCKER "A" WELL #: 4 RRCID -> 057390 COMPL. DATE 01/07/1974 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 3223 - 4114

*05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETROPLEX ENERGY INC. 660886
MEISTER 22 WELL #: 2A RRCID -> 200230 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4042 - 4064

05	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	3			N	-0-					23
06	300	N	44	-0-	-256	-0-	44	3			N	-0-					23
07	310	N	244	-0-	-66	-0-	244	3			N	-0-					23
08	341	N	233	-0-	-108	-0-	233	3			N	-0-					23
09	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					23
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					23

YATES 99295 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
KINDER MORGAN PRODUCTION CO LLC 463316
YATES FIELD UNIT WELL #: 49D82 RRCID -> 163448 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 1627 PERF. 1212 - 1222

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

YATES FIELD UNIT WELL #: 49A73 RRCID -> 176782 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 2098 PERF. 1140 - 1152

05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	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

05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

YATES FIELD UNIT WELL #: 50A13 RRCID -> 176784 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 1544 PERF. 1104 - 1110

05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	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

05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			169
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			169
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			169
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			169
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			169
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	1550	X	135	-0-	-1415	-0-	135	2			N	-0-					613
06	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					613
07	1921	X	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2			N	-0-					613
08	1550	X	26	-0-	-1524	-0-	26	2			N	-0-					613
09	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					613
10	1550	X	13	-0-	-1537	-0-	13	2			N	-0-					613

YUCCA BUTTE (DEVONIAN) 99577 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
NOELKE -A- WELL #: 1 H RRCID -> 082642 COMPL. DATE 06/30/2002 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8933 - 11697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
NOELKE "B" WELL #: 2201 RRCID -> 186523 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8550 - 8682

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

YUCCA BUTTE (ELLENBURGER) 99577 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
VAQUERO OPERATING 882776
BLACKSTONE-SLAUGHTER WELL #: 1 L RRCID -> 021121 COMPL. DATE 07/27/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

YUCCA BUTTE (PENN. DETRITAL) 99577 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
VAQUERO OPERATING 882776
BLACKSTONE-SLAUGHTER WELL #: 1 U RRCID -> 021113 COMPL. DATE 09/12/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

YUCCA BUTTE, W. (ELLEN) 99583 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LEONARD BROTHERS OPERATING CO. 496670
CANON "63" A WELL #: 4 L RRCID -> 109500 COMPL. DATE 11/03/1983 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10638 - 10654

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

CANON "63" B WELL #: 5 L RRCID -> 111560 COMPL. DATE 05/05/1984 TOTAL DEPTH 11005 PERF.10863 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

CANON 62 WELL #: 2 RRCID -> 112024 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7580 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					80

CANON "62" WELL #: 3 RRCID -> 113545 COMPL. DATE 09/06/1984 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10040 - 10516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANNON "63" WELL #: 3 L RRCID -> 138902 COMPL. DATE 03/04/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10376 - 10954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YUCCA BUTTE, W(STRAWN) 99583 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LEONARD BROTHERS OPERATING CO. 496670
CANON -68- WELL #: 1 RRCID -> 285689 COMPL. DATE 09/05/2017 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7922 - 8049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANON -68- WELL #: 2 RRCID -> 285690 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 11025 PERF. 7700 - 7810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
NOELKE B WELL #: 2201 RRCID -> 198425 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8397 - 8457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	N	315	-0-	-584	-0-	315	2			N	-0-					200
06	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					200
07	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					200
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					200
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
10	899	N	119	-0-	-780	-0-	119	2			N	-0-					200

SLAUGHTER 27 WELL #: 2 RRCID -> 203390 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8482 - 8616

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

VAQUERO OPERATING 882776
SLAUGHTER 26 WELL #: 2 RRCID -> 203741 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7272 - 8432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-